

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2012
HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR
VE BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU



Grant Thornton

Engin Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebecilik
Mali Müşavirlik A.Ş.
Abide-i Hürriyet Caddesi
Balkan Center 211 C Kat 2
34381 Şişli / İstanbul, Turkey

T + 90 212 373 00 00
F + 90 212 291 76 01
www.gtturkey.com

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2012 HESAP DÖNEMİNE AİT
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Yönetim Kurulu'na

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31.12.2012 tarihi itibarıyla düzenlenmiş ekte yer alan konsolide bilançosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide gelir tablosunu, konsolide özsermaye değişim tablosunu ve konsolide nakit akım tablosunu, önemli muhasebe politikalarının özetini ve dipnotları Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") yayımladığı denetim ilke ve kurallarına göre denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolarla İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

2. Şirket yönetimi finansal tabloların Sermaye Piyasası Kurulu'na 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'na 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.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

Görüş

4. Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının 31.12.2012 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akımlarını, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan finansal raporlama standartları (Dipnot 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Açıklayıcı Paragraf

Görüşümüze şart getirmemekle beraber aşağıdaki hususlara dikkat çekmek isteriz;

5. Grup'un Dipnot 37'de belirtilen ilişkili taraflardan 31.12.2012 tarihi itibarıyla 107.205.014 TL tutarında ticari ve 593.855.109 TL tutarında ticari olmayan olmak üzere toplam 701.060.123 TL (31.12.2011 : 560.869.457 TL) net alacağı bulunmaktadır. Söz konusu alacaklar için 2012 yılında yıllık ortalama %15,75 faiz oranından cari dönemde 54.681.676 TL (01.01.-31.12.2011 : 50.652.093 TL) net finansman geliri elde edilmiştir. Dipnot 37'de detaylı olarak açıklandığı üzere Grup ortaklarından Kazancı Holding A.Ş., 08.03.2012 tarihinde imzalamış olduğu taahhütname ile daha önce 01.03.2010 tarihinde imzalamış olduğu taahhütnameyi yenilemiş ve 31.12.2011 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan olan toplam 560.869.457 TL tutarındaki net alacakları ile bu tarihten sonra oluşması muhtemel diğer alacaklarının en geç üç yıl içinde Grup'a ödenmesi konusunda müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatı ile sorumlu olduğunu gayrikabili rücu olarak yeniden kabul, beyan ve taahhüt etmiştir. Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun 31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 535.713.268 TL (31.12.2011: 353.053.438 TL) tutarındaki borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin olarak vermiştir.
6. Dipnot 27'de belirtildiği üzere ekli finansal tablolar Aralık 2012'de yapılan 35.669.118 TL tutarındaki sermaye artışı ve yeni ortaklık yapısı esas alınarak düzenlenmiş olup rapor tarihi itibarıyla Türk Ticaret Sicili'nde henüz tescil işlemleri devam etmektedir.

İstanbul, 06.03.2013

Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebecilik Mali Müşavirlik A.Ş.
Member Firm of Grant Thornton International



ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

Jale Akkaş
Sorumlu Ortak Başdenetçi

Abide-i Hürriyet Caddesi,
Bolkan Center, No: 211, C Blok, Kat: 2,
34381 Şişli – İstanbul

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE İLİŞKİN
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE DİPNOTLAR

İçindekiler

BİLANÇOLAR

GELİR TABLOLARI

ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI

NAKİT AKIM TABLOLARI

FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

NOT 1	GRUP'UN 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.....

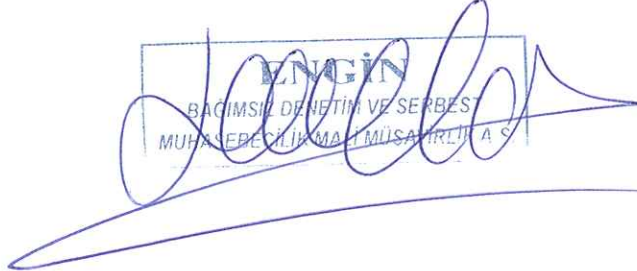

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 VE 31.12.2011 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		<i>Bağımsız Denetim'den</i>	<i>Bağımsız Denetim'den</i>
	Dipnot Referansları	Geçmiş 31.12.2012	Geçmiş 31.12.2011
VARLIKLAR			
DÖNEN VARLIKLAR		1.136.725.391	958.314.683
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	40.569.510	110.146.953
Finansal Yatırımlar	7	345.577	383.292
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	37	120.036.663	201.389.840
- Diğer Ticari Alacaklar	10	125.880.274	56.457.037
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	12	--	--
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	37	617.590.337	367.174.869
- Diğer Alacaklar	11	503.582	1.094.058
Stoklar	13	135.537.555	121.520.019
Canlı Varlıklar	14	--	--
Diğer Dönen Varlıklar	26	96.261.893	86.704.422
		1.136.725.391	944.870.490
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	34	--	13.444.193
DURAN VARLIKLAR		1.799.298.190	1.710.555.912
Ticari Alacaklar	10	--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	12	--	--
Diğer Alacaklar	11	1.542.022	704.346
Finansal Yatırımlar	7	119.575	119.575
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	16	--	--
Canlı Varlıklar	14	--	--
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	17	--	--
Maddi Duran Varlıklar	18	1.581.864.280	1.567.427.474
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	19	2.453.821	1.828.429
Şerefiye	20	9.298.756	9.298.756
Ertelenmiş Vergi Varlığı	35	47.446.385	7.429.483
Diğer Duran Varlıklar	26	156.573.351	123.747.849
TOPLAM VARLIKLAR		2.936.023.581	2.668.870.595

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBEÇİLİK MAHİR MÜŞAVERELERİ A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 VE 31.12.2011 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2012	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2011
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		923.150.269	941.487.111
Finansal Borçlar	8	691.272.051	671.248.902
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	91.182.338	26.800.114
Ticari Borçlar			
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	37	12.831.649	529.822
- Diğer Ticari Borçlar	10	85.831.433	163.031.061
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	37	23.735.228	7.165.430
- Diğer Borçlar	11	2.641.603	2.658.374
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	12	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	--	--
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	35	6.620.636	2.345.765
Borç Karşılıkları	22	814.495	61.923.886
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	26	8.220.836	5.783.757
		923.150.269	941.487.111
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	34	--	--
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		896.846.591	1.028.793.921
Finansal Borçlar	8	792.832.480	939.015.413
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	20.338.885	35.039.305
Ticari Borçlar	10	--	--
Diğer Borçlar	11	--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	12	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	--	--
Borç Karşılıkları	22	--	--
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	24	2.173.676	1.839.533
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	35	81.501.550	52.899.670
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	26	--	--
ÖZKAYNAKLAR		1.116.026.721	698.589.563
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		1.115.625.725	700.072.343
Ödenmiş Sermaye	27.1	613.169.118	577.500.000
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi (-)		--	--
Hisse Senedi İhraç Primleri	27.4	247.403.635	96.523.266
Değer Artış Fonları		--	--
Yabancı Para Çevrim Farkları		--	--
Nakit Akım Koruması ile İlgili Birikmiş Kar		--	--
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	27.2	26.428.717	25.202.541
Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	27.3	(1.510.208)	125.336.356
Net Dönem Karı/Zararı	36	230.134.463	(124.489.820)
Azınlık Payları	27.5	400.996	(1.482.780)
TOPLAM KAYNAKLAR		2.936.023.581	2.668.870.595

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır.


ENGİN
 BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
 MUHASEBECİLİK MALİ MÜDAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01.01.-31.12.2012 VE 01.01.-31.12.2011 DÖNEMLERİNE İLİŞKİN KONSOLİDE GELİR TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		<i>Bağımsız Denetim'den Geçmiş</i>	<i>Bağımsız Denetim'den Geçmiş</i>
	Dipnot Referansları	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
<u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</u>			
Satış Gelirleri	5 - 28	1.840.637.761	1.307.427.464
Satışların Maliyeti (-)	28	(1.604.164.537)	(1.089.119.860)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar (Zarar)		236.473.224	218.307.604
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Gelirler		--	--
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Giderler (-)		--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden brüt kar (zarar)		--	--
BRÜT KAR/ZARAR		236.473.224	218.307.604
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	29 - 30	--	(18.468)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	29 - 30	(2.133.093)	(3.048.577)
Genel Yönetim Giderleri (-)	29 - 30	(16.699.473)	(15.850.493)
Diğer Faaliyet Gelirleri	31	7.077.459	6.141.586
Diğer Faaliyet Giderleri (-)	31	(21.212.864)	(53.015.753)
FAALİYET KARI/ZARARI		203.505.253	152.515.899
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kar/Zararlarındaki Paylar		--	--
Finansal Gelirler	32	222.463.854	116.190.841
Finansal Giderler (-)	33	(199.875.822)	(381.493.574)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		226.093.285	(112.786.834)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) / Geliri	35	4.794.386	(13.154.302)
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	35	(6.620.636)	(5.453.222)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	35	11.415.022	(7.701.080)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		230.887.671	(125.941.136)
<u>DURDURULAN FAALİYETLER</u>		--	--
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası Dönem Karı/Zararı	34	--	(10.280)
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		230.887.671	(125.951.416)
DÖNEM KARI/ZARARI		230.887.671	(125.951.416)
Dönem Kar/Zararının Dağılımı			
Azınlık Payları	27.5	753.208	(1.461.596)
Ana Ortaklık Payları	36	230.134.463	(124.489.820)
Hisse Başına Kazanç	36	0,398	(0,216)
Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		0,398	(0,216)
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç		0,398	(0,216)
Sürdürülen Faaliyetlerden Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		0,398	(0,216)

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır.

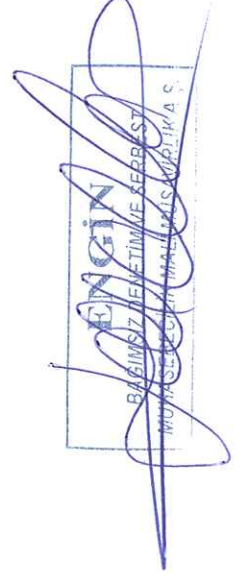

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 VE 31.12.2011 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Sermaye (Dipnot 27.1)	Hisse Senedi İhraç Primleri (Dipnot 27.4)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler (Dipnot 27.2)	Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları) (Dipnot 27.3)	Azınlık Payları (Dipnot 27.5)	Net Dönem Kar/(Zararı) (Dipnot 36)	Özkaynak Toplamı
01.01.2011	577.500.000	95.999.686	17.641.197	73.311.669	(199.781)	59.647.106	823.899.877
Temettü ödemesi	--	--	--	--	--	(4.544)	(4.544)
Halka arz edilen hisse senetlerinden oluşan ihraç primi	--	523.580	--	--	--	--	523.580
Ayres'in konsolidasyona dahil edilmesi	11.008	--	--	(13.848)	--	--	(2.840)
Alenka'nın konsolidasyona dahil edilmesi	127.971	--	--	(3.102)	--	--	124.869
Aksa Göynük'ün konsolidasyona dahil edilmesi	92	--	--	(55)	--	--	37
Azınlık paylarındaki değişim	(139.071)	--	--	(39.494)	(1.282.999)	--	(1.461.596)
Yedekler ve geçmiş yıllar kar / (zararlarına) transfer	--	--	7.561.376	52.081.186	--	(59.642.562)	--
Net dönem kar/zararı	--	--	--	--	--	(124.489.820)	(124.489.820)
31.12.2011	577.500.000	96.523.266	25.202.541	125.336.356	(1.482.780)	(124.489.820)	698.589.563
Azınlık paylarındaki değişim	--	--	379.888	(1.510.456)	1.883.776	--	753.208
Sermaye artırımları	35.669.118	150.880.369	--	--	--	--	186.549.487
Yedekler ve geçmiş yıllar kar / (zararlarına) transfer	--	--	846.288	(125.336.108)	--	124.489.820	--
Net dönem kar/zararı	--	--	--	--	--	230.134.463	230.134.463
31.12.2012	613.169.118	247.403.635	26.428.717	(1.510.208)	400.996	230.134.463	1.116.026.721

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*) : Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır.


BAKİMSİZ YENİTİM KEBBET
MÜHÜRÜNDEN MALLIYAT MÜDÜRÜ A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 VE 31.12.2011 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.-31.12.2012	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.-31.12.2011
A.Sürdürülen faaliyetlerden doğan nakit akımları			
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı/(zararı)	27	226.093.285	(112.786.834)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı ile faaliyetlerden doğan net nakit akımlarının mutabakatı için yapılan düzeltmeler		131.839.733	113.639.110
Amortisman ve itfa payları	18	105.132.534	92.628.220
Kıdem tazminatı karşılığı	24	365.226	531.785
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	10	205.966	2.014.040
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	10, 37	(613.201)	(340.422)
Maddi duran varlık değer düşüklüğü karşılığı	31	10.196.326	--
Finansal borçlara ilişkin faiz tahakkuku	8	16.552.882	18.971.236
Ayres, Alenka ve Aksa Göynük'ün konsolidasyona dahil edilmesi	27, 35	--	(165.749)
Faaliyetlerle ilgili varlık ve borçlardaki değişim öncesi faaliyet geliri		357.933.018	852.276
Ticari alacaklardaki değişim	10	(68.835.517)	(10.549.231)
İlişkili taraflardan olan alacaklardaki değişim	37	(169.036.810)	114.233.098
Stoklardaki değişim	13	(14.017.536)	(40.196.102)
Diğer alacaklardaki değişim	11	(247.200)	(1.207.708)
Diğer dönen varlıklardaki değişim	26	(9.557.471)	(34.689.911)
Diğer duran varlıklardaki değişim	26	(32.825.502)	(36.948.647)
Ticari borçlardaki değişim	10	(77.401.359)	61.401.169
İlişkili taraflardan borçlardaki değişim	37	28.867.390	(7.935.597)
Borç karşılıklarındaki değişim	22	(61.109.391)	61.767.784
Kurumlar vergisi ödemesi	35	(2.345.765)	(3.107.457)
Diğer borçlardaki değişim	11	(16.771)	(1.325.142)
Diğer yükümlülüklerdeki değişim	26	2.437.079	4.223
Çalışanlara sağlanan faydalardaki değişim	24	(31.083)	(24.164)
Faaliyetlerden elde edilen net nakit akımları		(46.186.918)	102.274.591
B. Yatırım faaliyetlerindeki nakit akımları			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık (alımları)/satımları, net	18, 19	(130.391.058)	(330.335.865)
Şerefiye	20	--	(3.498.840)
Finansal varlık (alımları)/satımları, net	7	37.715	(366.354)
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardaki değişim	34	13.444.193	(541.094)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit çıkışları		(116.909.150)	(334.742.153)
C. Finansal faaliyetlerdeki nakit akımları			
Finansal borçlardaki değişim - net	8	(93.030.862)	263.771.881
Sermaye artışı	27.4	35.669.118	--
Hisse senedi ihraç primi		150.880.369	523.580
Temettü ödemesi		--	(4.544)
Finansal faaliyetlerden kaynaklanan net nakit akımları		93.518.625	264.290.917
Nakit ve nakit benzerlerindeki değişim		(69.577.443)	31.823.355
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	6	110.146.953	78.323.598
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	6	40.569.510	110.146.953

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır.


BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MÜHASEPEÇİLİK MAKİNE MÜHÜRÜ K.A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP’UN 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.

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup’un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2011: 577.500.000 TL)’dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2012	31.12.2011
Kayıtlı sermaye tavanı	1.000.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	577.500.000	577.500.000
Tescilli beklenen sermaye (*)	35.669.118	--
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	577.500.000

(*) Ana Ortaklık Yönetim Kurulu’nun 01.11.2012 tarihli toplantısında mevcut 1.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 577.500.000 TL olan Ana Ortaklık’ın çıkarılmış sermayesinin 613.169.118 TL’ye yükseltilmesine, ihraç edilecek olan B grubu hamiline yazılı imtiyazsız ve toplam 35.669.118 TL nominal değerli payın, tüm pay sahiplerinin rüçhan haklarının kısıtlanması suretiyle Goldman Sachs International firmasına satılmasına, bu payların İMKB’de işlem gören nitelikte paylar olarak yaratılmasına karar verilmiştir. Sermaye Piyasası Kurulu’nun 30.11.2012 tarih ve B.02.6.SP.K.0.13.00-105.01.01.01.-2612 sayılı yazısı ile 23.11.2012 tarih ve 41/1292 sayılı toplantısında söz konusu işlemin olumlu karşılandığı belirtilmiş olup ilgili yazı ekinde sunulan 30.11.2012 tarihli 111/1292 sayılı belge ile Ana Ortaklık’ın ihraç edeceği 365.669.118 TL nominal değerli payların Sermaye Piyasası Kurul kaydına alındığı belirtilmiştir. Ocak 2013 tarihi itibarıyla işlemin tamamlanmasından sonra Ana Ortaklık’ın Sermaye Piyasası Kurulu’nun onayı için yapılan başvuruya Sermaye Piyasası Kurulu’nun vermiş olduğu 21.02.2013 tarihli yazısı ile söz konusu sermaye artışı nedeniyle yapılan esas sözleşme değişikliğinin Türk Ticaret Sicilinde tesciline ilişkin onayını vermiş olup sermaye artırımını ile ilgili ticaret sicilindeki tescil işlemleri rapor tarihi itibarıyla devam etmektedir.

Ana Ortaklık’ın sermayesinin halka açık kısmının %0,26’sı Kazancı Holding A.Ş.’e ait olup, Kazancı Holding A.Ş.’nin toplam sermaye içerisindeki pay oranı 31.12.2012 tarihi itibarıyla %81,80’dir.

	31.12.2012	
	Sermayeye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118

A Grubu hisse senetleri borsada işlem görmemekle birlikte B Grubu hisse senetlerinin 31.600.000 TL’lik (nominal) kısmı İstanbul Menkul Kıymetler Borsası’nda işlem görmektedir.

Ana Ortaklık’ın 7 kişilik Yönetim Kurulu’nun 5 üyesi A Grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adaylar arasından seçilmektedir.

Ana Ortaklık’ın merkez adresi, Barbaros Bulvarı No: 91 Beşiktaş / İstanbul olup, Cami Yolu Caddesi No: 5, Güneşli / İstanbul adresinde idari faaliyetlerini sürdürmektedir. 31.12.2012 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık’ta çalışan personel sayısı 254’tür (31.12.2011: 290).



ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıkların 31.12.2012 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı toplam 611 (31.12.2011: 660) olup kategorileri itibarıyla çalışan personel sayıları aşağıdaki gibidir:

Kategori	Personel sayısı
İdari	226
Üretim	385
Toplam	611

Ana Ortaklık nezdinde 31.12.2012 tarihi itibarıyla aşağıda belirtilen bağlı ortaklıklar konsolide edilmektedir:

Bağlı Ortaklık	Faaliyet konusu	Ülke	Etkin ortaklık oranı (%)
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	Elektrik üretimi	KKTC	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	Radyatör ve elektrik üretimi	Türkiye	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.	Elektrik üretimi	Türkiye	90,45
9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99

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+3 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektriğin tamamını KIB-TEK'e satacaktır.

İlgili bölgede planlanan 31 MW'lık kapasite artışının 18 MW'lık kısmı 2011 yılı 2. çeyreği içerisinde tamamlanmış olup 13 MW'lık ilave buhar türbini yatırımının ikinci aşaması ise Ağustos 2011'de devreye alınarak santral kombine çevrime dönüştürülmüş ve böylece santralin toplam kurulu gücü 120 MW'a çıkarılmıştır.

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

Şirket'in hisselerinin %100'ü Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2012 itibarıyla, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'de çalışan personel sayısı 65'tir (31.12.2011: 55).


ENGİN
BAĞIMIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.:

Rasa Elektrik Üretim A.Ş., ilk olarak 30.01.1996 tarihinde, taşıt araçları, tarım makineleri ve jeneratör için yağ ve su soğutucusu üretimi yapmak amacıyla "Rasa Radyatör Sanayi A.Ş." ünvanıyla İstanbul'da kurulmuştur. Şirket, ünvanını 12.11.2010 tarihli olağanüstü genel kurul toplantısında aldığı kararla "Rasa Elektrik Üretim A.Ş." olarak değiştirmiştir. Ayrıca Rasa Elektrik Üretim A.Ş. 2001 yılında Mardin'de bulunan mobil santralin yapımını tamamlamıştır. Motorin ile çalışan santral, Mardin ve çevresinin elektrik ihtiyacını karşılamak üzere kurulmuştur ve 33 MW kapasiteye sahiptir. Sözleşmenin süresi 31.12.2007 tarihinde sona ermiştir. 2007 yılında EPDK'dan elektrik üretim lisansı alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı TEİAŞ'a satılmaktadır.

Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'nin radyatör imalatını gerçekleştirdiği arazi Ana Ortaklık'a, fabrika ise Grup'un ilişkili kuruluşlarından 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.

Şirket'in hisselerinin %99,96'sı Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2012 tarihi itibarıyla Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'de çalışan personel sayısı 109'dur (31.12.2011: 105).

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. Şirket, ünvanını 2003 yılında "Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi" olarak değiştirmiştir. 14.05.2004 tarihinde Şirket hisselerinin %95'i Ana Ortaklık tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin merkezi İstanbul'a taşınmıştır. Ana Ortaklık, 13.08.2010 tarihinde yapmış olduğu yeni hisse alımıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'ndeki ortaklık payını %99,99'a çıkartmıştır.

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi 2004 yılında, Sebenoba/Hatay ve Karakurt /Manisa'da kurulu olan ve üretim kapasiteleri sırasıyla 30 MW ve 10.8 MW olan 2 rüzgar enerji santralinin işletim lisansını almıştır.

Karakurt/Manisa'daki rüzgar enerji santrali Haziran 2007'de faaliyete başlamıştır. 2007'de inşaatı süren Sebenoba/Hatay'daki Rüzgar Enerji Santrali, Nisan 2008'de faaliyete başlamıştır. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi enerji üretiminin bir kısmını TEİAŞ'a, bir kısmını ise ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş. üzerinden ikili anlaşma yolu ile kontratlı müşterilerine satmaktadır.

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

31.12.2012 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nde çalışan personel sayısı 25'dir (31.12.2011: 50).

4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi, 04.07.2003 tarihinde, rüzgar enerjisi ile elektrik üretimi ve üretilen enerjinin müşterilere satılması amacıyla, Ankara'da kurulmuştur. Şirket'in hisselerinin %95'i Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir.

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 rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralini inşasına başlamış olup Eylül 2008'de, rüzgar enerjisi santrali yapımını tamamlamış ve üretime başlamıştır.

Ayrıca 24 MW'lık kapasite artışının yatırımı tamamlanmış olup Bakanlık kabulü yapılarak ek kapasite ticari işletmeye alınmıştır. Yatırımın tamamlanması ile santralin kurulu gücü 114 MW'a yükselmiştir. Üretilen enerjinin bir kısmı TEİAŞ'a, bir kısmı ise ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye satılmaktadır.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRSEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

31.12.2012 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 21'dir (31.12.2011: 24).

5. Rasa Enerji Üretim Anonim Şirketi:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji Üretim A.Ş. 05.03.2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır.

Şirket bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali bulunmaktadır. 2012 hesap döneminde Van doğalgaz santrali kombine çevrim santraline dönüştürülmüş olup toplam 114,88 MW kurulu güç ile operasyonuna devam etmektedir.

Ayrıca 2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan ve kurulu gücü 120 MW olan Urfa Santrali, Ağustos 2011 tarihi itibarıyla operasyona alınmıştır. Söz konusu doğalgaz yakıtlı enerji santralinin atık ısı kazanları ve 11.7 MW gücündeki buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak 08.10.2012 tarihi itibarıyla devreye alınmıştır.

31.12.2012 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 83'tür (31.12.2011: 81).

6. İdil İki Enerji Sanayi Anonim Şirketi:

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

05.03.2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır.

31.12.2012 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 16'dır (31.12.2011: 21).

7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.:

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan Çanakkale Ayvacık'taki rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan şirketin %99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 18.04.2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'ten devir alınmıştır. Santralin kurulu gücü 5 MW'dır.

31.12.2012 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 4'tür (31.12.2011: 5).

8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.:

Kırkireli-Kıyıköy, Hatay-Kıblekayası, Hatay-Yurttepe, Tekirdağ-Sarıkayalar'da olmak üzere henüz yatırım aşamasında olan toplam 67,5 MW rüzgar enerjisi ile çalışacak elektrik santrali projelerine sahip olan şirketin %80 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 17.08.2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012 hesap döneminde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı %90,45'e yükselmiştir.

31.12.2012 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel yoktur (31.12.2011: Yoktur).

9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.:

Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin Türkiye Kömür İşletmeleri ile imzalamış olduğu Bolu-Göynük havzasındaki kömürün kullanılmasına yönelik bir rödevans anlaşması, Ana Ortaklık'ın ise kullanılan bu kömürün 270 MW gücünde bir kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı mevcuttur.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

270 MW kurulu güç yatırımı devam eden Şirket'in %99,993 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 28.10.2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'ten devir alınmıştır. Şirket'in faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir.

2014 yılında faaliyete geçmesi hedeflenen 135 MW'lık birinci faz üretim santralinden yılda yaklaşık 1 milyar KWh enerji üretimi planlanmaktadır. 31.12.2012 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 34'tür (31.12.2011: 29).

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				120	120
Aksa Enerji	Hakkari	Fuel oil	18.10.2007	10 yıl	EÜ/1344-2/970	24	24
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13.11.2007	30 yıl	EÜ/1374-6/995	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21.02.2008	30 yıl	EÜ/1501-3/1089	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29.09.2005	40 yıl	EÜ/555-4/578	15	15
Aksa Enerji	Mardin	Fuel oil	14.07.2011	49 yıl	EU/3323-3/2006	30	30
Aksa Enerji	Samsun	Doğalgaz	28.07.2011	49 yıl	EÜ/3338-61/2025	130	130
Aksa Enerji	Bolu (*)	Termik	25.03.2008	30 yıl	EÜ/1546-1/1127	270	--
Aksa Enerji	Erzincan (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-2/1056	85	--
Aksa Enerji	Mersin (*)	HES	14.06.2007	49 yıl	EÜ/1224-5/872	20	--
Aksa Enerji	Kayseri (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-3/1057	30	--
Aksa Enerji	Pazarköy-Akyazı-Sakarya (*)	HES	10.02.2005	40 yıl	EÜ/434-2/513	26	--
Aksa Enerji	Gümüşhane İli, Kuletaşı Barajı (*)	HES	05.03.2009	49 yıl	EÜ/2001-7/1415	30	--
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı (*)	HES	30.10.2008	49 yıl	EÜ/1820-9/1287	26	--
Aksa Enerji	Koru Barajı (*)	HES	17.06.2009	49 yıl	EÜ/2132-5/1498	15	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. (*)	HES	20.05.2010	49 yıl	EÜ/2564-3/1627	24	--
Aksa Enerji	Eğrikaya Sırtı-Atikboynutepe-Atikkayasitepe-Alacikkayatepe-Çardaklıtepe-İskenderun-Hatay (*)	RES	13.03.2008	49 yıl	EÜ/1531-10/1118	30	--
Alenka	Hatay-Yurttepe	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-5/825	14	--
Alenka	Hatay-Meydan Kiblekayası	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-6/826	15	--
Alenka	Tekirdağ-Sırakayalar	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-4/824	12	--
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-3/823	27	--
Ayres	Ayvacık	RES	01.11.2007	25 yıl	EÜ/1054-11/780	5	5
Baki Elektrik	Merkez-Şamlı-Balıkesir	RES	06.04.2004	49 yıl	EÜ/311-4/433	114	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay	RES	04.06.2004	49 yıl	EÜ/325-3/458	60	30
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa	RES	05.12.2003	49 yıl	EÜ/250-4/389	11	11
İdil İki	Şırnak	Termik	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-16/818	24	24
İdil İki	Ordu (*)	HES	25.04.2008	49 yıl	EÜ/1583-8/1152	62	--
İdil İki	Erzurum (*)	HES	06.09.2007	49 yıl	EÜ/1301-6/939	60	--
Rasa Enerji	Van	Doğalgaz	15.01.2009	49 yıl	EÜ/1938-8/1380	115	115
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12.05.2011	49 yıl	EÜ/3210-3/1940	270	129
Rasa Elektrik	Mardin	Fuel oil	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-15/817	33	33
Toplam						3.862	2.045

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

MNGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

a) Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

Şirket	Sektör
1 Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
2 Deriş İnşaat A.Ş.	İnşaat
3 Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
4 Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
5 Aksa Bilecik, Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
6 Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim ve Satış A.Ş.	Doğalgaz
7 Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
8 Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
9 Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
10 Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
11 Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Enerji
12 Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Enerji
13 Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
14 Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
15 Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	Doğalgaz
16 Aksa Havacılık A.Ş.	Havacılık
17 Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	Jeneratör
18 Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
19 Aksa Makina Sanayi A.Ş.	Makine
20 Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
21 Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
22 Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
23 Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
24 Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
25 Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	Doğalgaz
26 Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	Basın-Yayın
27 Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
28 Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
29 Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	Turizm
30 Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
31 Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
32 Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
33 Atel Telekomünikasyon A.Ş.	İletişim
34 Aksa Düzcce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
35 Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	Nakliye


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRSEBECİLİK MALLERİ YATIRILIK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

1 Aksa Far East Pte Ltd.	Jeneratör
2 Aksa International UK Ltd	Jeneratör
3 Aksa Power Generation (China) Co Ltd.	Jeneratör
4 Aksa Power Generation Fze.	Jeneratör
5 Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	Jeneratör
6 Eurl Aksa Generateurs Algeria	Jeneratör
7 Aksa Kazakhstan Ltd	Jeneratör
8 Aksa Middle East LLC (Dubai)	Jeneratör
9 Aksa Power Generation (Changzhou) Co. Ltd	Jeneratör
10 Jiangyin AKSA Electrical & Mechanical Co.,Ltd	Jeneratör
11 OOO Akxa Russia	Jeneratör
12 Akxa USA	Jeneratör
13 Akxa Satış ve Pazarlama A.Ş.	Pazarlama
14 Akxa Teknoloji A.Ş.	Teknoloji
15 Ceka Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
16 Çoruh Akxa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
17 Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
18 Fırat Akxa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
19 Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
20 Akxa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.	Makine
21 Vangölü Akxa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Elektrik
22 Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Elektrik
23 Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Elektrik
24 Renk Transmisyon San A.Ş.	Diğer
25 Real Makine İthalat İhracat Sanayi Tic. Ltd. Şti.	Diğer

c) Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

1 Akxa Enerji Iraq	Enerji
2 Onan Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
3 Normdata Bilişim Teknolojileri San. ve Tic. Ltd. Şti.	Enerji
4 Doust Company (Irak)	Jeneratör
5 Siirt Batman Doğalgaz Dağıtım A.Ş	Doğalgaz
6 Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	Diğer
7 Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	Kömür
8 Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	Makine
9 Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	İnşaat
10 Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	Tarım
11 Koni Tarımsal Yatırım A.Ş.	Tarım
12 Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	Turizm

d) Kontrol gücünün bulunmaması veya karşılık ayrılmış olması nedeniyle konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:

1 Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. (*)	Enerji
2 Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.	Radyatör

(*) Aynı zamanda a bendi kapsamına da girmektedir.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK KURUMU MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar

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

Bu tebliğe istinaden, işletmelerin finansal tablolarını Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Finansal Raporlama Standartları ("UMS/UFRS")'na göre hazırlamaları gerekmektedir. Ancak Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS'nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu ("UMSK") tarafından yayımlananlardan farkları Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu ("TMSK") tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS'ler uygulanacaktır. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları ("TMS/TFRS") 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, 2009/04 ve 2009/40 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.

Finansal tabloların onaylanması:

Finansal tablolar, Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır. Mevzuat çerçevesinde Şirket'in Genel Kurulu'nun 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.

Konsolidasyona tabi bağlı ortaklıklardan KKTC’de faaliyet gösteren Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.’nin 31.12.2003 ve 31.12.2004 tarihli finansal 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 uygulanmış olup takip eden dönem için enflasyon oranlarının söz konusu limite yaklaşmaması ya da aşmaması nedeniyle UMS 29 standardı uygulanmamıştır.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık nezdinde tam konsolidasyon yöntemine göre konsolide edilen ortaklıkların ünvanları ve bu ortaklıklardaki etkin hisse oranları aşağıdaki gibidir:

<u>Bağlı Ortaklık</u>	<u>Sermaye içindeki etkin hisse oranı (%)</u>	
	<u>31.12.2012</u>	<u>31.12.2011</u>
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	100,00	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	99,96	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	99,99	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	99,99	99,99
7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti. (*)	99,00	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti. (**)	90,45	81,00
9. Akso Göynük Enerji Üretim A.Ş. (***)	99,99	99,99

(*): Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.'ye 18.04.2011 tarihi itibarıyla iktisap edilmiş olup 31.12.2011 tarihli finansal tablolarda 31.12.2011 tarihli bilanço değeri ve son altı aylık gelir tablosu ile konsolide edilmiştir.

(**): Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'ye 17.08.2011 tarihi itibarıyla iktisap edilmiş olup, EPDK'nın onayını müteakiben 01.10.2011 tarihinden itibaren yönetimde kontrol gücüne sahip olmuştur. 31.12.2011 tarihli finansal tablolarda 31.12.2011 tarihli bilanço değeri ve son üç aylık gelir tablosu ile konsolide edilmiştir.

(***): Akso Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye 28.10.2011 tarihi itibarıyla iktisap edilmiş olup 31.12.2011 tarihli finansal tablolarda 31.12.2011 tarihli bilanço değeri ve son iki aylık gelir tablosu 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.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık bünyesinde konsolide edilen yukarıdaki bağlı ortaklıklar kontrol gücünün Grup'a ait olması nedeniyle "tam konsolidasyon metodu" ile konsolide edilmiştir. Buna göre konsolide bilanço ve gelir tablosu aşağıda açıklanan ana esaslara göre düzenlenmiştir:

- a) Konsolide edilen ortaklıkların bilanço ve gelir tablosu kalemleri birbirlerine eklenme suretiyle konsolide edilmiştir. Ana Ortaklığın konsolide edilen bağlı ortaklıklarında sahip olduğu payların defter değeri bağlı ortaklığın öz sermaye hesapları ile karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.
- b) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları ile konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden yapmış oldukları mal ve hizmet satışları, birbirleriyle olan işlemleri nedeniyle oluşmuş gelir ve gider kalemleri karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.
- c) Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden satın almış oldukları dönen ve duran varlıklar, bu varlıkların konsolidasyon kapsamındaki ortaklıklara olan elde etme maliyetleri üzerinden gösterilmesini sağlayacak düzeltmeler yapılmak suretiyle bulunan tutarları üzerinden konsolide bilançoda gösterilmiştir.
- d) Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün öz sermaye hesap grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilir ve konsolide bilançonun özsermaye hesap grubundan önce, "Azınlık Payları" hesap grubu adıyla gösterilir.
- e) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklığın bağlı ortaklık haline geldiği tarih itibarıyla ve daha sonraki pay alımlarında bir defaya mahsus olmak üzere, ana ortaklığın bağlı ortaklığın sermayesinde sahip olduğu payların elde etme maliyeti, bu payların alım tarihi itibarıyla bağlı ortaklığın makul değere göre değerlendirilmiş bilançosundaki öz sermayesinde temsil ettiği değerden mahsup edilir.
- f) Grup tarafından iktisaplar satın alma yöntemi ile muhasebeleştirilir. Bu yöntemde, iktisap, maliyet esas alınarak kayıtlara yansıtılır. Grup iktisap tarihinden itibaren, iktisap ettiği işletmenin faaliyet sonuçlarını konsolide gelir tablosuna dahil eder ve bu tarihte bilançosunda iktisap edilenin tanımlanabilir her bir varlık ve borcunu, ayrıca varsa iktisap nedeniyle ortaya çıkan şerefiye veya negatif şerefiyeyi bilançosuna alır.

2.5) Şerefiye/Negatif Şerefiye

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

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

İşletme birleşmelerini konu alan UFRS 3, "İşletme Birleşmeleri", iktisap maliyetinin, iktisap edilen işletmenin daha önceden finansal tablolarında yer almayan maddi olmayan duran varlıklar da dahil olmak üzere, tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerinin iktisap tarihindeki makul değerleri belirlenmek suretiyle muhasebeleştirilmesini öngörmektedir.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ayrıca UFRS 3 (Revize)'ye göre, işletme birleşmesinin gerçekleştiği raporlama döneminin sonunda işletme birleşmesinin ilk muhasebeleştirilmesi ile ilgili çalışmalar tamamlanmamış ise, satın alan işletme için, muhasebeleştirilmesi tamamlanmamış kalemlere yönelik finansal tablolarında geçici tutarları raporlama imkanı bulunmaktadır. Ölçme dönemi içerisinde satın alan işletme, birleşme tarihinde muhasebeleştirilmiş geçici tutarları, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla muhasebeleştirilmiş tutarların ölçümünü etkileyebilecek gerçeklere ve durumlara ilişkin elde edilmiş yeni bilgileri yansıtacak şekilde geriye dönük olarak düzeltir. Ölçme dönemi içerisinde, satın alan işletme aynı zamanda, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla ek varlık ve borçların muhasebeleştirilmesini gerektirecek gerçeklere ve durumlara ilişkin yeni bilgiler elde etmiş ise söz konusu ek varlık ve borçları da muhasebeleştirir.

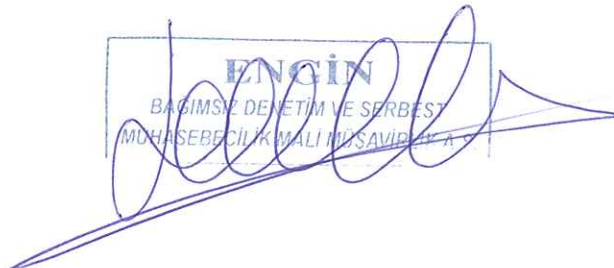
Ölçme dönemi, satın alan işletme, birleşme tarihi itibarıyla var olan gerçeklere ve durumlara ilişkin aradığı bilgileri elde eder etmez ya da daha fazla bilginin elde edilemez olduğunu öğrenir öğrenmez bitmekte olup her durumda ölçme dönemi, birleşme tarihinden başlamak üzere bir yılı aşamaz.

Şerefiye tutarları oluştukları dönemde gelir tablosu ile ilişkilendirilenler:

- 1) Grup, 14.05.2004 tarihi itibarıyla (31.12.2004 tarihli finansal tabloları üzerinden) Deniz Elektrik Üretim Ltd Şti.'ni %95 oranında iktisap etmiş ve 270.613 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur.
- 2) Grup, 24.05.2006 tarihi itibarıyla (30.06.2006 tarihli finansal tabloları üzerinden) Baki Elektrik Üretim Ltd Şti.'ni %95 oranında iktisap etmiş ve 242.316 TL tutarında, 01.04.2007 tarihi itibarıyla 1.039.600 TL, 2012 hesap döneminde yapılan ilave ödemeler neticesinde 752.651 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur.
- 3) Grup, 05.12.2007 tarihi itibarıyla (31.12.2007 tarihli finansal tabloları üzerinden) Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'ni %99,96 oranında iktisap etmiş ve 20.836.920 TL negatif şerefiye oluşmuştur.
- 4) Grup, 05.03.2010 tarihi itibarıyla (31.03.2010 tarihli finansal tabloları üzerinden) Rasa Enerji Üretim A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 6.987.334 TL tutarında negatif şerefiye oluşmuştur.
- 5) Grup Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'nin %80'ine 17.08.2011 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, EPDK'nın onayını müteakiben 01.10.2011 tarihinden itibaren yönetimde kontrol gücüne sahip olmuştur. Söz konusu iktisap neticesinde oluşan 161.471 TL tutarındaki pozitif şerefiye ile üçüncü taraflardan satın alınmış olup 2012 hesap döneminde %9,5 oranında yapılan ilave hisse alımı neticesinde oluşan 2.243.456 TL tutarındaki pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.
- 6) Grup 28.10.2011 tarihi itibarıyla Akso Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 789.585 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. Pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Şerefiye tutarları bilançoda gösterilenler:

- 1) Grup, 05.03.2010 tarihi itibarıyla (31.03.2010 tarihli finansal tabloları üzerinden) İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 3.349.356 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.
- 2) Grup, 13.08.2010 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Ltd Şti.'nde ilave %4,99 oranında iktisapta bulunmuş ve 2.450.560 TL pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.
- 3) Grup, 18.04.2011 tarihi itibarıyla Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.'nin %99'una iktisapta bulunmuş ve 3.498.840 TL pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 satışlarını 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 finansal 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 finansal tablolara alınır. Net satışlar, indirimler ve iadeler düzüldükten sonraki faturalanmış satış bedelinden oluşmaktadır. Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak dönem içinde TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir (Dipnot 28).

Faiz geliri, etkin faiz yöntemine göre kaydedilmektedir. Temettü gelirleri, Grup'un temettü 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 gerçekleşebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleşebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyeti toplamının indirilmesiyle elde edilen tutardır.

Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir (Dipnot 13).

2.6.3) İlişkili taraflar

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


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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- 40
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	20
Hidroelektrik santralleri	40

Maddi duran varlıklar içinde yer alan Antalya Santraline ilişkin Grup tarafından inşa edilip BOTAŞ'a bilabedel devredilecek olan boru hattı lisans süresi boyunca Grup tarafından kullanılacaktır. 24.912.599 TL maliyet bedelli boru hattı kalan lisans süresi boyunca amorti edilmektedir.

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 bilanço tarihinden 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).


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜR BECİLİK MALİ MÜDAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.5) Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar lisanslar, 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 2 ile 49 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 kazanılabilir 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 kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Varlığın geri kazanılabilir 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 kazanılabilir 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 kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmalarını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutan geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

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

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

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 içerisine 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.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUTASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un 31.12.2012 tarihi itibarıyla döviz kuru riski dipnot 38'deki tabloda gösterilmiş olup, 31.12.2012 tarihinde sona eren dönem itibarıyla oluşan 149.750.988 TL (Dipnot 32) tutarındaki kur farkı geliri ile 84.935.966 TL (Dipnot 33) tutarındaki kur farkı gideri ilişikteki finansal tablolarda sırasıyla finansman gelirleri ve finansman giderleri hesabında gösterilmiştir.

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.

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 değerlendirilmektedir (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

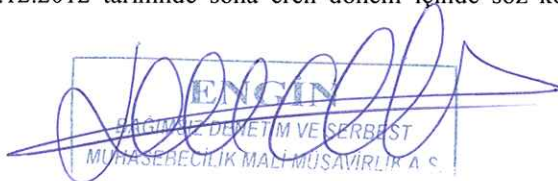
Grup'un esas olarak mülkiyetin tüm risk ve getirileri üstüne aldığı maddi duran varlık kiralaması, finansal kiralama şeklinde sınıflandırılır. Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlık, varlığın kiralama döneminin başındaki rayiç değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş 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 amortismanla 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.

Grup'un finansal kiralama yolu ile edinilen makine ve ekipmanlarına ilişkin yapmış olduğu finansal kiralama sözleşmelerinden doğan yükümlülükleri ilişikteki finansal tablolarda finansal borçlar hesabında yer almaktadır (Dipnot 8).

Grup'un UMS 17 uyarınca 2012 ve 2011 hesap dönemlerinde muhasebeleştirilen koşullu kira tutarı bulunmamakta olup, mevcut finansal kiralama sözleşmeleri kapsamında yenileme veya satın alma opsiyonları ile fiyat ayarlama, temettü ödemeleri, ek borçlanma ve yeni kiralamalar gibi kira anlaşmalarında sınırlama hükümleri bulunmamaktadır.

Grup'un faaliyet kiralaması kapsamında kiralamış olduğu varlıklar ofis ve santrallerin bulunduğu arazilere ilişkin kira bedellerinden oluşmakta olup 31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde söz konusu faaliyet kiralamalarının toplam tutarı 518.648 TL'dir.


ENGİN
BAĞLI ORTAKLIKLARI VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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).

Grup, Sosyal Sigortalar Kurumu'na zorunlu olarak sosyal sigortalar primi ödemektedir. Grup'un bu primleri ödediği sürece başka yükümlülüğü kalmamaktadır. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

2.6.13) Borçlanma maliyetleri ve alınan krediler

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

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

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

Söz konusu UMS 23 standardı kapsamında borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmı 2012 yılında 8.573.194 TL (01.01.-31.12.2011: 41.220.101 TL) tutarındaki kısmı maddi duran varlıklar hesabında aktifleştirilmiştir (Dipnot 18). UMS 23 kapsamında işletmenin genel amaçlı olarak borçlandığı fonların bir kısmının, özellikli varlığın finansmanı için kullanıldığı durum bulunmamakta olup tüm yatırımlar için birebir eşleşebilen yatırım kredileri kullanılmış olması nedeniyle aktifleştirme oranı bulunmamaktadır. 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).


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRCELİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 yasalasmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir (Dipnot 35).

Ertelenmiş vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapılacağı tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır (Dipnot 35). Gelir vergisi ile ilgili olan ertelenen vergi varlığı ve borcu aynı vergi otoritesi tarafından takip edildiğinden dolayı her bir şirket düzeyinde ertelenen vergi varlığı ve borcu karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Ancak, ana ortaklığın ve bağlı ortaklığın net ertelenen vergi pozisyonu konsolide finansal tablolarda netleştirilmemektedir (Dipnot 35).

2.6.16) Netleştirme/ mahsup

İçerik ve tutar itibarıyla önem arz eden her türlü kalem, benzer nitelikte dahi olsa, finansal tablolarda ayrı gösterilir. Önemli olmayan tutarlar, esasları veya fonksiyonları açısından birbirine benzeyen kalemler itibarıyla 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.

Dipnot 9'da açıklandığı üzere Grup'un 31.12.2012 tarihi itibarıyla 49.521.223 TL (31.12.2011: 61.839.419 TL) tutarındaki diğer finansal yükümlülüğü KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2012 tarihi itibarıyla KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 13.907.457 TL (31.12.2011: 16.010.891 TL) tutarındaki kısmı söz konusu faktoring borçları ile netleştirilmiş olarak yer almaktadır.

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) 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).



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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.

2.6.19) 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.

2.6.20) 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, 31.12.2012 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31.12.2011 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 01.01.-31.12.2012 dönemine ilişkin konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 01.01.-31.12.2011 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

2.6.21) 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).

2.6.22) 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 31.12.2012 tarihi itibarıyla grup şirketlerin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Dipnot 37'de açıklanmıştır.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.7) Yeni ve Revize Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanması

Grup cari dönemde Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) ve UMSK'nın Uluslararası Finansal Raporlama Yorumları Komitesi (UFRYK) tarafından yayınlanan ve 31.12.2012 tarihli finansal tablolar için geçerli olan standart, değişiklik ve yorumlardan kendi faaliyet konusu ile ilgili olanları uygulamıştır:

UMS 24, "İlişkili Taraf Açıklamaları" (Yeniden düzenleme)
UMS 32, "Yeni Haklar İçeren İhraçların Sınıflandırılması" (Değişiklik)
UFRYK 14, "Asgari Fonlama Koşulları" (Değişiklik)
UFRYK 19, "Finansal Borçların Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlar ile Ödenmesi" (Yorum)
UFRS 3, "İşletme Birleşmeleri" (Değişiklik) – "Revize UFRS'nin efektif olma tarihinden önce oluşan işletme birleşmelerinden kaynaklanan koşullu bedellerin geçiş hükümleri"
UFRS 7, "Finansal Araçlar: Açıklamalar" (Değişiklik) – "UFRS 7 uyarınca yapılması gereken açıklamalara açıklık getirilmesi ve sayısal açıklamalar ile finansal araçlara ilişkin risklerin doğası ve derecesi arasındaki etkileşimin vurgulanması"
UMS 1, "Özkaynak Hareket Tablosuna Açıklık Getirilmesi" (İyileştirme)
UMS 27, "Konsolide ve Bireysel Finansal Tablolar" standardına yapılan değişikliklere bağlı olarak
UMS 21, UMS 28, UMS 31'de yapılan değişikliklerin geçiş hükümlerine açıklık getirilmesi (İyileştirme),
UFRYK 13, "Müşteri Sadakat Programları: Hediye puanların gerçeğe uygun değeri" (İyileştirme),
UMS 34 "Ara Dönem Raporlama: Açıklama ilkelerinin uygulaması ve yapılması gereken açıklamalara eklemeler" (İyileştirme).

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

Aşağıdaki Standartlar ve Yorumlar bu finansal tabloların onaylanma tarihinde yayınlanmış ancak yürürlüğe girmemiştir:

UFRS 9, "Finansal Araçlar- Sınıflandırma ve Açıklama"
01.01.2015 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UFRS 10, "Konsolide Finansal Tablolar"
01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UFRS 11, "Müşterek Düzenlemeler",
01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UFRS 12, "Diğer İşletmelerdeki Yatırımların Açıklanması"
01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UFRS 13, "Gerçeğe Uygun Değer Hesaplamaları"
01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UMS 19, "Çalışanlara Sağlanan Faydalar"
01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UMS 27, "Konsolide Olmayan Finansal Tablolar" (Değişiklik)
01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UMS 28, "İştiraklerdeki ve Ortak Girişimlerdeki Yatırımlar" (Değişiklik)
01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UFRS 7, "Finansal Araçlar- Bilanço dışı işlemlerin kapsamlı bir biçimde incelenmesine ilişkin açıklamalar" (Değişiklik)
01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UMS 32, "Finansal Araçlar- Sunum: Finansal varlık ve borçların netleştirilmesi" (Değişiklik)
01.01.2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 4 – İŞ ORTAKLIKLARI

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un 31.12.2012 tarihinde sona eren hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %98'lik (01.01.-31.12.2011 : %91) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %2'lik (01.01.-31.12.2011: %9) kısmı jeneratör, radyatör, linyit, doğalgaz malzemeleri ve yedek parça satışlarından oluşmaktadır.

UFRS 8'e göre; işletme, aşağıdaki sayısal alt sınırlarından herhangi birini karşılayan faaliyet bölümüne ilişkin bilgiyi ayrı raporlar;

(a) İşletme dışı müşterilere yapılan satışlar ve bölümler arası satışlar veya transferler de dahil olmak üzere, raporlanan hasılatının, işletme içi ve dışı tüm faaliyet bölümlerinin toplam hasılatının yüzde 10'unu veya daha fazlasını oluşturması.

(b) Raporlanan kârının veya zararının mutlak tutarının, (i) zarar bildirmemiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış kârının ve (ii) zarar bildirmiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış zararının, mutlak rakamlarla, yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

(c) Varlıklarının, tüm faaliyet bölümlerinin toplam varlıklarının yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

Bu kapsamda raporlama tarihi itibarıyla Grup'un faaliyet raporlamasını gerektirecek bir durum ortaya çıkmadığından UFRS 8 kapsamında faaliyet bölümleri raporlaması yapılmamıştır.

NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Kasa		
-Türk Lirası	52.161	66.340
-Yabancı Para	35.356	90.261
Bankalar - Vadesiz hesaplar		
-Türk Lirası	12.230.756	34.892.261
-Yabancı Para	3.485.811	14.152.736
Bankalar - Vadeli hesaplar		
-Türk Lirası	7.009.105	34.741.824
-Yabancı Para	17.744.447	11.203.542
Diğer hazır değerler		
-Türk Lirası	11.874	14.999.989
Toplam	40.569.510	110.146.953

Grup'un 31.12.2012 tarihi itibarıyla Türk Lirası cinsinden vadeli hesaplarının vadeleri 2 ila 18 gün (31.12.2011: 1 ila 4 gün) vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı %5,75-%8,50 arasında (31.12.2011: %8,50-9,50) değişmektedir. Yabancı para cinsinden vadeli mevduatları ise ABD\$ mevduatlar için 4 gün, EUR mevduat için 31-51 gün vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı ABD\$ mevduatlar %2,75, EUR mevduatlar için %0,10-0,60 arasında değişmektedir.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEPESİ İLİM MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un banka mevduatları arasında toplam 18.036.843 TL (6.000.000 ABD\$ ve 3.121.675 EUR karşılığı) kullanılan kredi riskine karşılık blokeli mevduat bulunmaktadır (31.12.2011: 8.843.640 TL - 3.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı).

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un 11.874 TL (31.12.2011: 14.999.989 TL) tutarındaki diğer hazır değerleri B tipi yatırım fonundan oluşmaktadır.

NOT 7 - FİNANSAL YATIRIMLAR

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Özel kesim tahvil, senet ve bonoları	345.577	383.292
Toplam	345.577	383.292

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un satılmaya hazır finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

	İştirak (%)	31.12.2012	31.12.2011
- Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.		1.512.300	1.512.300
- Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(1.512.300)	(1.512.300)
- I.S.P. A.Ş.	10,00	42.108	42.108
- I.S.P. A.Ş. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(42.108)	(42.108)
- Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	1,00	119.575	119.575
Toplam		119.575	119.575

İştirak değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	1.554.408	1.554.408
Konusu kalmayan karşılık (-)	--	--
Dönem sonu bakiye	1.554.408	1.554.408


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 8 – FİNANSAL BORÇLAR

31.12.2012 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	213.573.327	66.977.382	280.550.709
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	302.128.073	67.932.456	370.060.529
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	24.319.915	16.340.898	40.660.813
Toplam	540.021.315	151.250.736	691.272.051
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	450.641.260	271.855.841	722.497.101
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	43.979.236	26.356.143	70.335.379
Toplam	494.620.496	298.211.984	792.832.480

31.12.2011 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	322.099.643	23.382.797	345.482.440
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	208.888.795	85.244.927	294.133.722
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	22.638.162	8.994.578	31.632.740
Toplam	553.626.600	117.622.302	671.248.902
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	504.024.710	347.760.376	851.785.086
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	64.129.774	23.100.553	87.230.327
Toplam	568.154.484	370.860.929	939.015.413


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBEÇİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

8.1) Banka Kredileri:

31.12.2012:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2012
TL	%9 - %14,4	--	21.858.972
ABD\$	% 4,30 - % 8,00	105.028.422	187.223.665
EUR	% 3,65 - % 8,99	30.389.961	71.468.072
Toplam			280.550.709

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2012
TL	%6,37 - %14,4	--	1.398.355
ABD\$	% 0,60 - % 8,67	153.510.410	273.647.656
EURO	% 1,99 - % 9,67	33.363.795	78.461.636
Faiz Karşılığı			16.552.882
Toplam			370.060.529

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2012
TL	%6,37 - %14,4		193.513
ABD\$	% 0,60 - % 8,67	257.311.144	458.682.844
EURO	% 1,99 - % 9,67	112.097.946	263.620.744
Toplam			722.497.101

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	83.322.884	148.531.373
	EUR	24.490.893	57.595.233
	TL	193.513	193.509
2-3 Yıl	ABD\$	45.145.829	80.476.954
	EUR	20.881.142	49.106.182
3-4 Yıl	ABD\$	32.064.698	57.158.530
	EUR	16.129.641	37.932.076
4-5 Yıl	ABD\$	28.066.629	50.031.573
	EUR	14.368.073	33.789.397
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	68.711.109	122.484.424
	EUR	36.228.197	85.197.850
Toplam			722.497.101


ENGİN
BAŞIMIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2011:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2011
TL	% 7,65 - %18,62	--	470.939
ABD\$	% 3,65 - % 8,25	136.876.240	258.545.530
EUR	% 2,70 - % 7,12	35.381.773	86.465.971
Toplam			345.482.440

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2011
TL	% 6,37 - %14,40	--	3.616.658
ABD\$	% 0,60 - % 8,66	118.302.725	223.462.018
EURO	% 2,32 - % 6,24	19.675.836	48.083.810
Faiz Karşılığı		--	18.971.236
Toplam			294.133.722

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2011
TL	% 6,37 - %14,40	--	1.580.323
ABD\$	% 0,60 - % 8,66	317.168.377	599.099.347
EURO	% 2,32 - % 6,24	102.752.025	251.105.416
Toplam			851.785.086

31.12.2011 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	85.944.197	162.339.994
	EUR	19.325.698	47.228.142
	TL	--	1.358.002
2-3 Yıl	ABD\$	57.879.914	109.329.370
	EUR	15.668.847	38.291.527
	TL	--	222.321
3-4 Yıl	ABD\$	37.014.957	69.917.552
	EUR	15.011.735	36.685.678
4-5 Yıl	ABD\$	31.912.685	60.279.872
	EUR	10.981.912	26.837.597
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	104.416.626	197.232.566
	EUR	41.763.835	102.062.465
Toplam			851.785.086


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASERECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerin finansal tablolarda gösterilen defter değerleri makul değerlerine eşittir.

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	31.12.2012	31.12.2011
0 - 3 aya kadar	195.452.674	204.668.501
3 - 12 ay arası	455.158.564	434.947.661
1 - 2 yıl	205.623.460	210.926.138
2 yıl ve üstü	516.873.641	640.858.948
Toplam	1.373.108.339	1.491.401.248

31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıda özetlenmiş olup ipotek ve rehinlere ilişkin detay bilgiler dipnot 22'de açıklanmıştır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2012 Döviz Tutarı	31.12.2012 Tutarı (TL)
İpotek	EURO	12.000.000	28.220.400
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	237.085.800
Santral Makine Techizat Rehni	EURO	24.914.673	58.591.836
Banka Mevduatı Blokaj	EURO	3.121.676	7.341.245
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	10.695.600
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	399.539.500
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.182.356.034	2.107.667.866
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EURO	63.164.212	148.543.277
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	GBP	14.000.000	40.191.200
Alacak Temliki	TL	--	436.800.000
Teminat Senedi	EURO	1.285.288	3.022.611
Toplam			3.477.699.335

31.12.2011 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2011 Döviz Tutarı	31.12.2011 Tutarı (TL)
İpotek	EURO	12.000.000	29.325.600
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	251.223.700
Santral Makine Techizat Rehni	EURO	24.914.673	60.886.478
Banka Mevduatı Blokaj	EURO	1.300.000	3.176.940
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	3.000.000	5.666.700
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	476.913.248
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.079.926.159	2.039.872.522
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EURO	94.475.737	230.879.806
Alacak Temliki	TL	--	240.000.000
Toplam			3.337.944.994



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerin finansal tablolarda gösterilen defter değerleri makul değerlerine eşittir.

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	31.12.2012	31.12.2011
0 - 3 aya kadar	195.452.674	204.668.501
3 - 12 ay arası	455.158.564	434.947.661
1 - 2 yıl	205.623.460	210.926.138
2 yıl ve üstü	516.873.641	640.858.948
Toplam	1.373.108.339	1.491.401.248

31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıda özetlenmiş olup ipotek ve rehinlere ilişkin detay bilgiler dipnot 22'de açıklanmıştır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2012 Döviz Tutarı	31.12.2012 Tutarı (TL)
İpotek	EURO	12.000.000	28.220.400
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	237.085.800
Santral Makine Techizat Rehni	EURO	24.914.673	58.591.836
Banka Mevduatı Blokaj	EURO	3.121.676	7.341.245
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	10.695.600
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	399.539.500
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.182.356.034	2.107.667.866
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EURO	63.164.212	148.543.277
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	GBP	14.000.000	40.191.200
Alacak Temliki	TL	--	436.800.000
Teminat Senedi	EURO	1.285.288	3.022.611
Toplam			3.477.699.335

31.12.2011 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2011 Döviz Tutarı	31.12.2011 Tutarı (TL)
İpotek	EURO	12.000.000	29.325.600
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	251.223.700
Santral Makine Techizat Rehni	EURO	24.914.673	60.886.478
Banka Mevduatı Blokaj	EURO	1.300.000	3.176.940
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	3.000.000	5.666.700
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	476.913.248
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.079.926.159	2.039.872.522
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EURO	94.475.737	230.879.806
Alacak Temliki	TL	--	240.000.000
Toplam			3.337.944.994


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

8.2) Finansal Kiralama Borçları:

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli	31.12.2012	31.12.2011
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	46.765.948	39.367.378
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(6.105.135)	(7.734.638)
Toplam	40.660.813	31.632.740
Uzun Vadeli	31.12.2012	31.12.2011
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	77.772.602	97.884.411
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(7.437.223)	(10.654.084)
Toplam	70.335.379	87.230.327

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülükleri ağırlıklı olarak santrallerde kullanılan makine ve ekipmanlardan oluşan maddi duran varlık edinimlerine ilişkin yapılan finansal kiralama sözleşmelerinden kaynaklanan yükümlülükleri kapsamaktadır.

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	12.864.562	22.932.367
	EUR	3.042.527	7.155.110
2-3 Yıl	ABD\$	10.265.360	18.299.031
	EUR	2.878.811	6.770.098
3-4 Yıl	ABD\$	3.805.719	6.784.075
	EUR	1.968.451	4.629.207
4-5 Yıl	EUR	967.825	2.276.034
5 Yıl ve Üstü	EUR	633.354	1.489.457
Toplam			70.335.379

31.12.2011 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	14.915.204	28.173.329
	EUR	1.679.822	4.105.149
2-3 Yıl	ABD\$	11.204.871	21.164.880
	EUR	1.655.057	4.044.628
3-4 Yıl	ABD\$	8.417.256	15.899.354
	EUR	1.700.050	4.154.583
4-5 Yıl	ABD\$	3.835.281	7.244.463
	EUR	961.068	2.348.656
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	38.990	95.285
Toplam			87.230.327


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

8.2) Finansal Kiralama Borçları:

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli	31.12.2012	31.12.2011
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	46.765.948	39.367.378
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(6.105.135)	(7.734.638)
Toplam	40.660.813	31.632.740
Uzun Vadeli	31.12.2012	31.12.2011
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	77.772.602	97.884.411
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(7.437.223)	(10.654.084)
Toplam	70.335.379	87.230.327

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülükleri ağırlıklı olarak santrallerde kullanılan makine ve ekipmanlardan oluşan maddi duran varlık edinimlerine ilişkin yapılan finansal kiralama sözleşmelerinden kaynaklanan yükümlülükleri kapsamaktadır.

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	12.864.562	22.932.367
	EUR	3.042.527	7.155.110
2-3 Yıl	ABD\$	10.265.360	18.299.031
	EUR	2.878.811	6.770.098
3-4 Yıl	ABD\$	3.805.719	6.784.075
	EUR	1.968.451	4.629.207
4-5 Yıl	EUR	967.825	2.276.034
5 Yıl ve Üstü	EUR	633.354	1.489.457
Toplam			70.335.379

31.12.2011 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	14.915.204	28.173.329
	EUR	1.679.822	4.105.149
2-3 Yıl	ABD\$	11.204.871	21.164.880
	EUR	1.655.057	4.044.628
3-4 Yıl	ABD\$	8.417.256	15.899.354
	EUR	1.700.050	4.154.583
4-5 Yıl	ABD\$	3.835.281	7.244.463
	EUR	961.068	2.348.656
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	38.990	95.285
Toplam			87.230.327


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
0 - 3 aya kadar	7.042.203	5.811.309
3 - 12 ay arası	33.618.610	25.821.431
1 - 2 yıl	33.276.806	32.278.478
2 yıl ve üstü	37.058.573	54.951.849
Toplam	110.996.192	118.863.067

NOT 9 - DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

Grup'un 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2012	31.12.2011
Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş. (*)	29.182.338	26.800.114
Girişim Faktoring A.Ş.	37.000.000	--
Garanti Faktoring A.Ş.	25.000.000	--
Toplam	91.182.338	26.800.114

Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2012	31.12.2011
Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş. (*)	20.338.885	35.039.305
Toplam	20.338.885	35.039.305

(*): 31.12.2012 tarihi itibarıyla 49.521.223 TL (31.12.2011: 61.839.419 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. 31.12.2012 tarihi itibarıyla KIBTEK'ten olan alacakların 13.907.457 TL (31.12.2011: 16.010.891 TL) tutarındaki kısmı net olarak yer almaktadır.

NOT 10 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2012	31.12.2011
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	123.646.830	53.936.600
- Yabancı para	721.128	599.515
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	2.100.036	2.261.344
- Yabancı para	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(587.720)	(340.422)
Şüpheli alacaklar	2.594.414	2.499.414
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.594.414)	(2.499.414)
Toplam	125.880.274	56.457.037


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

	31.12.2012	31.12.2011
Temlik edilen alacak	29.141.127	3.178.700
Vadesi geçen	97.579	--
3 aya kadar	95.786.992	53.616.057
3- 6 ay arası	764.578	2.702
6 ay sonrası	677.718	--
Toplam	126.467.994	56.797.459

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

31.12.2012:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	5,79	0,21	0,11
31-60 gün	5,88	0,24	0,15
61+ gün	5,93	0,31	0,19

31.12.2011:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	11,57	0,58	1,29
31-60 gün	11,58	0,81	1,57
61+ gün	11,64	0,97	1,75

Grup sorunlu hale gelen ticari alacakları için müşteri bazında zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, ilgili müşterilerden tahsilat yapılamayacağı düşünülen alacakları kapsar. Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	2.499.414	2.499.088
Dönem içindeki artış	120.937	326
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(25.937)	--
Dönem sonu bakiye	2.594.414	2.499.414

Kısa Vadeli Ticari Borçlar

Ticari borçlar		
- Türk Lirası	78.942.786	156.356.947
- Yabancı Para	6.372.783	4.714.095
Borç senetleri		
- Türk Lirası	486.350	--
Diğer ticari borçlar		
- Türk Lirası	231.245	3.974.059
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(201.731)	(2.014.040)
Toplam	85.831.433	163.031.061

Grup'un ticari borçları ağırlıklı olarak hammadde ve maddi duran varlık alımı yapılan satıcılardan oluşmaktadır.



ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE 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 yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Vadesi geçenler	1.866.902	5.364.530
0 - 3 ay	84.166.262	159.680.571
3 ay - 1 yıl	--	--
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	86.033.164	165.045.101

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

31.12.2012:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABDS	EUR
1-30 gün	5,79	0,21	0,11
31-60 gün	5,88	0,24	0,15
61+ gün	5,93	0,31	0,19

31.12.2011:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABDS	EUR
1-30 gün	11,57	0,58	1,29
31-60 gün	11,58	0,81	1,57
61+ gün	11,64	0,97	1,75

NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2012	31.12.2011
Verilen depozito ve teminatlar	344.001	454.392
Şüpheli alacaklar	553.382	857.299
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(553.382)	(857.299)
Diğer	159.581	639.666
Toplam	503.582	1.094.058

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	857.299	2.353.312
Dönem içindeki artış	3.978	14.832
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(198.260)	(1.510.845)
Değersiz alacaklar	(109.635)	--
Toplam	553.382	857.299

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar

Verilen depozito ve teminatlar (*)	1.542.022	704.346
Toplam	1.542.022	704.346

(*): 31.12.2012 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatların 1.341.199 TL tutarındaki kısmı TEİAŞ satışından kaynaklanan alacakların Takasbank aracılığı ile tahsil edilmesi işlemlerine ilişkin olarak Takasbank'a verilmiş olan teminat tutarından oluşmaktadır.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEPİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31.12.2012	31.12.2011
Personele borçlar	1.471.567	1.493.373
Alınan depozito ve teminatlar	867.102	1.157.226
Diğer	302.934	7.775
Toplam	2.641.603	2.658.374

NOT 12 – FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 13 – STOKLAR

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
İlk madde-malzeme	110.881.084	96.062.742
Yarı mamuller	357.240	272.448
Mamuller	7.856.807	1.932.647
Ticari mallar	1.340.327	13.030.001
Diğer stoklar	15.578.946	10.728.879
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(476.849)	(506.698)
Toplam	135.537.555	121.520.019

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve santral için gerekli olan işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	506.698	506.698
Dönem içindeki iptal (-) (Not:31)	(29.849)	--
Toplam	476.849	506.698

NOT 14 – CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 15 – DEVAM EDEN İNŞAAT SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 16 – ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 17 – YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MİLLİyetçi DENETİM VE SERBEST MİLLİyetçi DENETİM VE SERBEST
MİLLİyetçi DENETİM VE SERBEST MİLLİyetçi DENETİM VE SERBEST

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 18 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

31.12.2012 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	Maliyetler	Özel	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2012 açılış	28.248.451	734.445	6.439.041	1.848.953.258	3.848.504	9.150.390	371.758	371.758	30.216.755	1.927.962.602
Alımlar	56.583	31.251	258.756	66.053.221	57.321	787.417	300.678	300.678	52.487.847	120.033.074
Satışlar	(61.692)	--	(292.779)	(10.698.895)	(456.552)	(186.554)	(572)	(572)	--	(11.697.044)
Transfer	--	--	--	6.900.582	--	--	--	--	(6.900.582)	--
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardan transfer	339.878	--	292.779	307.676	2.500	174.698	--	--	12.599.384	13.716.915
Değer düşüklüğü karşılığı	--	--	--	(10.196.326)	--	--	--	--	--	(10.196.326)
31 Aralık 2012 kapanış	28.583.220	765.696	6.697.797	1.901.319.516	3.451.773	9.925.951	671.864	671.864	88.403.404	2.039.819.221
Birikmiş amortismanlar										
1 Ocak 2012 açılış	--	339.676	1.927.664	351.731.814	2.156.053	4.168.058	211.863	211.863	--	360.535.128
Dönem gideri	--	30.298	281.178	103.085.774	411.083	1.023.252	52.221	52.221	--	104.883.806
Satışlar	--	--	(21.573)	(7.261.742)	(295.977)	(157.413)	(10)	(10)	--	(7.736.715)
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardan transfer	--	--	14.741	113.221	2.208	142.552	--	--	--	272.722
31 Aralık 2012 kapanış	--	369.974	2.202.010	447.669.067	2.273.367	5.176.449	264.074	264.074	--	457.954.941
31 Aralık 2012 itibarıyla Net defter değeri	28.583.220	395.722	4.495.787	1.453.650.449	1.178.406	4.749.502	407.790	407.790	88.403.404	1.581.864.280


MUHARREM CEYLAN
BAŞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE KAVRULMA A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 18 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

31.12.2012 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	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2012 açılış	28.248.451	734.445	6.439.041	1.848.953.258	3.848.504	9.150.390	371.758	30.216.755	1.927.962.602
Alımlar	56.583	31.251	258.756	66.053.221	57.321	787.417	300.678	52.487.847	120.033.074
Satışlar	(61.692)	--	(292.779)	(10.698.895)	(456.552)	(186.554)	(572)	--	(11.697.044)
Transfer	--	--	--	6.900.582	--	--	--	(6.900.582)	--
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardan transfer	339.878	--	292.779	307.676	2.500	174.698	--	12.599.384	13.716.915
Değer düşüklüğü karşılığı	--	--	--	(10.196.326)	--	--	--	--	(10.196.326)
31 Aralık 2012 kapanış	28.583.220	765.696	6.697.797	1.901.319.516	3.451.773	9.925.951	671.864	88.403.404	2.039.819.221
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2012 açılış	--	339.676	1.927.664	351.731.814	2.156.053	4.168.058	211.863	--	360.535.128
Dönem gideri	--	30.298	281.178	103.085.774	411.083	1.023.252	52.221	--	104.883.806
Satışlar	--	--	(21.573)	(7.261.742)	(295.977)	(157.413)	(10)	--	(7.736.715)
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardan transfer	--	--	14.741	113.221	2.208	142.552	--	--	272.722
31 Aralık 2012 kapanış	--	369.974	2.202.010	447.669.067	2.273.367	5.176.449	264.074	--	457.954.941
31 Aralık 2012 itibarıyla	28.583.220	395.722	4.495.787	1.453.650.449	1.178.406	4.749.502	407.790	88.403.404	1.581.864.280


**AKSA ENERJİ ÜRETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE KONTROL A.Ş.**

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2011 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	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2011 açılış	27.637.131	677.495	6.239.091	1.209.023.605	3.824.579	6.951.586	275.698	349.567.942	1.604.197.127
Alımlar	659.446	43.677	199.950	412.110.611	542.982	3.477.990	96.060	(91.859.240)	325.271.476
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi (*)	--	15.449	--	1.081.357	99.964	8.236	--	13.049.795	14.254.801
Satışlar	(48.126)	(2.176)	--	(13.804.057)	(619.021)	(1.287.422)	--	--	(15.760.802)
Transfer	--	--	--	240.541.742	--	--	--	(240.541.742)	--
31 Aralık 2011 kapanış	28.248.451	734.445	6.439.041	1.848.953.258	3.848.504	9.150.390	371.758	30.216.755	1.927.962.602
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2011 açılış	--	309.229	1.651.374	266.551.461	2.018.733	3.324.521	166.965	--	274.022.283
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklığın etkisi (*)	--	1.029	--	9.011	11.662	742	--	--	22.444
Dönem gideri	--	29.418	276.290	90.727.079	439.462	935.453	44.898	--	92.452.600
Satışlar	--	--	--	(5.555.737)	(313.804)	(92.658)	--	--	(5.962.199)
31 Aralık 2011 kapanış	--	339.676	1.927.664	351.731.814	2.156.053	4.168.058	211.863	--	360.535.128
31 Aralık 2011 itibarıyla									
Net değer değeri	28.248.451	394.769	4.511.377	1.497.221.444	1.692.451	4.982.332	159.895	30.216.755	1.567.427.474

(*): 2011 yılında konsolidasyon kapsamına dahil olan ortaklıklar Ayres Ayvack Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti., Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti. ve Akso Göynük Enerji Üretim A.Ş.'dir.

01.01.-31.12.2012 döneminde Grup'un maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirilen borçlanma maliyetleri 8.573.194 TL (01.01.-31.12.2011: 41.220.101 TL)'dir.


 BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
 MUHASELE GÖNÜLLÜK MÜŞAVİRLİK A.Ş.
 İMZA: GÖNÜLLÜK MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde Grup'un maddi duran varlıklarına ilişkin yapılan değer düşüklüğü testleri neticesinde Antalya santralinde bozularak tamire gönderilen makine için 10.196.326 TL tutarında değer düşüklüğü hesaplanmıştır.

31.12.2012 tarihi itibarıyla devam eden yatırımlar:

Proje	31.12.2012 Harcama Tutarı	Tamamlanma Yüzdesi (%)
Bolu Göynük termik santral yatırımı	43.989.109	39
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral	13.287.716	95
Kıyıköy - Rüzgar santrali	8.726.329	22
Sebenoba - Rüzgar santrali	9.865.728	23
Proje aşamasındaki diğer yatırımlar	12.534.522	
Toplam	88.403.404	

(*) Not 1'de listelenen henüz lisans aşamasında olan projelere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır.

Amortisman ve itfa giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	01.01.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Maddi duran varlık amortisman gideri	104.883.806	92.452.600
Maddi olmayan duran varlık amortisman gideri	248.728	123.255
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklar amortisman gideri	--	52.365
Toplam	105.132.534	92.628.220

Maddi duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Satışların maliyeti	104.420.522	91.953.284
Genel yönetim giderleri	463.284	499.316
Toplam	104.883.806	92.452.600

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde kullanılan kredilerin teminatı olarak bankalar lehine verilmiş toplam 12.000.000 EUR tutarında ipotek, 133.000.000 ABD\$ tutarında ticari işletme rehni, 24.914.673 EUR tutarında santral makine teçhizat rehni, TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine verilmiş kamulaştırma şerhi ve BOTAŞ lehine daimi irtifak hakkı bulunmaktadır (Dipnot 22).



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 19 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2012 açılış	2.110.758	111.754	2.222.512
Alımlar	883.346	149.539	1.032.885
Çıkışlar	(181.040)	--	(181.040)
31 Aralık 2012 kapanış	2.813.064	261.293	3.074.357
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2012 açılış	289.592	104.491	394.083
Dönem gideri	210.325	38.403	248.728
Çıkışlar	(22.275)	--	(22.275)
31 Aralık 2012 kapanış	477.642	142.894	620.536
31 Aralık 2012 itibarıyla net defter değeri	2.335.422	118.399	2.453.821

31.12.2011 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2011 açılış	1.539.458	104.621	1.644.079
Alımlar	567.319	7.133	574.452
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	3.981	--	3.981
31 Aralık 2011 kapanış	2.110.758	111.754	2.222.512
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2011 açılış	166.733	103.932	270.665
Dönem gideri	122.696	559	123.255
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	163	--	163
31 Aralık 2011 kapanış	289.592	104.491	394.083
31 Aralık 2011 itibarıyla net defter değeri	1.821.166	7.263	1.828.429

31.12.2012 tarihi itibarıyla değer düşüklüğüne uğrayan maddi olmayan duran varlık bulunmamaktadır.

Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Genel yönetim giderleri	248.728	123.255
Toplam	248.728	123.255


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİ KİMLİK MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 20 – ŞEREFIYE

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla şerefiye hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti.	3.498.840	3.498.840
İdil İki Enerji Üretim A.Ş.	3.349.356	3.349.356
Deniz Elektrik Üretim A.Ş.	2.450.560	2.450.560
Pozitif şerefiye	9.298.756	9.298.756

Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti.’nin iktisap edilmesi:

	31.12.2011
İktisap maliyeti (18.04.2011)	3.275.083
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	223.757
Pozitif şerefiye	3.498.840

Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti. için 14.02.2011 tarihi itibarıyla bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 2.173.925 ABD\$ (yaklaşık 3.500.000 TL karşılığı) tutarında olduğu görülmüştür.

İdil İki Enerji Üretim A.Ş.’nin iktisap edilmesi:

	31.12.2010
İktisap maliyeti (05.03.2010)	18.000.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(14.650.644)
Pozitif şerefiye	3.349.356

İdil İki Enerji Üretim A.Ş. için satın alma tarihi itibarıyla bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 9,8 - 13,8 milyon ABD\$ (yaklaşık 15 – 21 milyon TL karşılığı) aralığında olması makul görülmüştür.

Deniz Elektrik Üretim A.Ş.’nin iktisap edilmesi:

	31.12.2010
İktisap maliyeti (12.08.2010)	2.880.310
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(429.750)
Pozitif şerefiye	2.450.560

Ana Ortaklık’ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Deniz Elektrik Üretim A.Ş.’deki payını 12.08.2010 tarihi itibarıyla %95’ten %99,99’a yükseltmesine ilişkin olarak ilave olarak %4,99’luk hisse alımı gerçekleştirilmiştir.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBEÇİLER İTİFAKI MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup Yönetimi, söz konusu Deniz Elektrik Üretim A.Ş. hisselerinin iktisabı ile ilgili olarak sahip olunan makine ve teçhizatlarının satılabilir pazar değerinin belirlenmesine ilişkin ölçme döneminde bağımsız bir değerlendirme şirketine ekspertiz değerlendirme çalışmaları yaptırmış olup bu değerleri de dikkate alarak yapmış olduğu hesaplamalar neticesinde ölçme döneminin sonunda 2.450.560 TL tutarındaki pozitif şerefiyenin TFRS 3 kapsamında bilançoda taşınmasını uygun görmüştür.

Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2011
İktisap maliyeti (01.10.2011)	629.064
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(467.593)
Pozitif şerefiye	161.471

Grup Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'nin %80'ini 17.08.2011 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, EPDK'nın onayını müteakiben 01.10.2011 tarihinden itibaren yönetimde kontrol gücüne sahip olmuştur. Söz konusu iktisap neticesinde oluşan 161.471 TL tutarındaki pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir. 2012 hesap döneminde üçüncü taraflardan %9,5 oranında yapılan ilave iktisap neticesinde oluşan 2.243.456 TL tutarındaki pozitif şerefiye söz konusu bağlı ortaklığın faaliyetlerine başlamamış olması ve nakit üretme gücüne sahip olmaması nedeniyle gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2011
İktisap maliyeti (28.10.2011)	1.308.200
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(518.615)
Pozitif şerefiye	789.585

Grup 28.10.2011 tarihi itibarıyla Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'yi %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 789.585 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. Pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2010
İktisap maliyeti (05.03.2010)	28.000.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(34.987.334)
Negatif şerefiye	(6.987.334)

Rasa Enerji Üretim A.Ş. için satın alma tarihi itibarıyla bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 18,7 – 19,2 milyon ABD\$ (yaklaşık 28 – 29,5 milyon TL karşılığı) aralığında olması makul görülmüştür. Yukarıda hesaplanan negatif şerefiye tutarı 2010 hesap döneminde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Ayrıca Grup'un 24.05.2006 tarihinde Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti.'ne yapmış olduğu iktisaba ilişkin olarak 2010 hesap döneminde herhangi bir pay artışı olmaksızın 526.144 TL ilave ödeme yapılmıştır. Söz konusu tutar 2010 hesap döneminde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir. Aynı şekilde 2012 hesap döneminde yapılan 752.651 TL tutarındaki ilave ödeme 2012 hesap döneminde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

NOT 21 – DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Karşılıklar:

<u>Kısa Vadeli Borç Karşılıkları</u>	<u>31.12.2012</u>	<u>31.12.2011</u>
Aleyhe açılan dava karşılığı	423.900	24.150
Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları	227.042	127.240
EÜAŞ ile yapılan protokol gereği ödenecek borç karşılığı (*)	--	54.572.496
DSİ'ne ödenecek olan hizmet gider tahakkuku (**)	--	7.200.000
Diğer	163.553	--
Toplam	814.495	61.923.886

(*): Samsun santrali ile ilgili olarak EÜAŞ ile yapılan protokol aşağıda davalar bölümünde açıklanmış olup söz konusu borç 10.01.2012 - 10.10.2012 tarihleri arasında on taksit şeklinde ödenmiştir.

(**): Henüz lisans aşamasında olan Erzurum'daki Olur Barajı HES projesine ilişkin olarak DSİ'ne olan borç aylık 600.000 TL olmak üzere 2012 yılı içinde 12 eşit taksit şeklinde ödenmiştir.

b) Koşullu Varlıklar:

Grup'un 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla koşullu varlığı bulunmamaktadır.

c) Koşullu Yükümlülükler:

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'u konu eden dava ve ihtilaflar hakkında açıklama aşağıdaki gibidir:

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

<u>Dava/İcra Konusu</u>	<u>31.12.2012</u>		<u>31.12.2011</u>	
	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>
Alacak	3	1.939.395	1	1.520.772
Karar iptali ve yürütmenin durdurulması	2	75.437	--	--
Ortaklığın giderilmesi	--	--	1	--
Toplam	5	2.014.832	2	1.520.772

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK MÜYERİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup aleyhine açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

<u>Dava/İcra Konusu</u>	<u>31.12.2012</u>		<u>31.12.2011</u>	
	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>
Alacak (*)	6	7.010.091	5	6.880.613
Menfi tespit	1	705.510	1	733.140
Kira bedeli	2	516.131	2	516.131
Tazminat	7	439.797	7	472.900
İtirazın iptali	3	94.712	2	85.437
ÇED iptali	1	--	1	--
İdari işlemlerin iptali	2	--	2	--
İl Genel Meclisi kararının iptali	3	--	3	--
İmar Planının İptali	1	--	1	--
Kamu yararı kararı iptali	1	--	1	--
Tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali	1	--	1	--
Toprak Koruma Kurulu kararının iptali	1	--	1	--
Ruhsat ve izin belgelerinin iptali	1	--	1	--
Toplam	30	8.766.241	28	8.688.221

(*) Alacak davaları içinde yer alan 6.212.783 TL tutarındaki icra takibi konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan İdil İki Enerji Üretim A.Ş.'nin henüz yatırıma başlanmamış olan Erzurum-Olur Barajı HES projesine ilişkin olarak Elektrik İşleri Etüd İdaresi tarafından 2005 yılında verilen hizmet bedelinin tahsilatına ilişkin 2011 yılında başlatılmış olan icra takibi ile ilgili olarak Grup'un hukuk müşavirliğinden elde edilen bilgiye göre toplam 7.200.000 TL olan borcun 2012 yılı içinde 12 eşit taksit ile geri ödenmesine ilişkin mutabakata varılmıştır. 31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu borcun tamamı ödenmiştir.

Ayrıca yukarıda açıklanan davalara ilaveten Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin Samsun santraline ilişkin olarak EÜAŞ A.Ş. ile mevcut olan ihtilafı durumu 2011 hesap döneminde sulh yoluyla sonlandırılmıştır. Akse 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. Sözleşmeye göre Şirket, Samsun santralinin kapasitesini EÜAŞ'ın emrine amade tutmayı ve EÜAŞ talep ettiği zamanlarda elektrik üretmeyi taahhüt etmiştir. Bu santrale ilişkin üretim lisansı, 4 Nisan 2003 tarihinde 10 yıllık süre ile Sözleşme'nin akıbetine bağlı olarak EPDK tarafından EÜAŞ adına verilmiştir. Bir başka deyişle, Sözleşme'nin sona ermesi halinde EÜAŞ adına çıkarılan EPDK lisansının da geçerliliği de sonra ermektedir.

2003 yılında 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 dayandırılarak kararın aynı yıl içinde iptal edilmesi ile sonuçlanmıştır. 2006 yılının Ocak ayında ise Akse Enerji Üretim A.Ş.'nin temyiz talebi de Danıştay tarafından reddedilmiştir. 2006 yılında, Akse 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.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 sonuçlanmış ve yukarıda belirtilen davalar nedeniyle ÇED kararı alınmamıştır. Bu nedenle sözleşme EÜAŞ tarafından tek taraflı olarak askıya alınmış olduğu Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye bildirilmiştir. Aksa Enerji Üretim A.Ş. EÜAŞ adına verilen lisansın iptalini sağlamak adına Sözleşmenin tek taraflı olarak askıya alınamayacağı ve dolayısıyla sona ermiş olduğunun tespiti talebi ile EÜAŞ aleyhine bir tespit davası ikame etmiştir. Ancak ilk derece mahkemesi talebi Mayıs 2009'da reddetmiştir. Söz konusu red kararı Aralık 2010'da Yargıtay tarafından onanmış olup Aksa Enerji Üretim A.Ş. 28.01.2011 tarihi itibarıyla karar düzeltme talebinde bulunmuştur.

Santralin ÇED kararı olmaksızın işletilemeyeceği ve muhtelif kısa süreli kapatılmalarına maruz kaldığı gerekçesiyle EÜAŞ, 2006 yılının Ocak ayında kira ödemelerini yapmayı kesmiştir. Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin nakit akışının sektöre uğramaması maksadıyla EÜAŞ'tan ödemelerini düzenli olarak alabilmek için Aksa Enerji Üretim A.Ş., alınan nakit ödeme tutarında teminat mektubu ibraz ederek EÜAŞ'ın ödemeleri sürdürmesini sağlamıştır. Bu mektupların sözleşmenin EÜAŞ tarafından tek taraflı olarak askıya alındığı Mayıs 2009'a kadar verilmesine devam edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ile EÜAŞ arasında 2001 yılında yapılan söz konusu sözleşmenin sulh yoluyla sonlandırılmasına ilişkin sürdürülen müzakereler cari dönemde sonuçlandırılmış olup taraflar arasında 11.04.2011 tarihi itibarıyla önceki dönemlerde EÜAŞ tarafından ödenen kira bedellerinin Aksa Enerji Üretim A.Ş. tarafından geri ödenmesine ilişkin bir protokol imzalanmıştır. Söz konusu protokol ile EÜAŞ sözleşmenin karşılıklı feshini ve EÜAŞ üzerine olan üretim lisansının sonlandırılmasını kabul etmiştir. İmzalanmış olan protokolün lisans iptalini sağlamasından dolayı, Samsun santraline ilişkin olarak Aksa Enerji Üretim A.Ş. 28.07.2011 tarihi itibarıyla 49 yıl süreyle üretim faaliyetinde bulunmak üzere EPDK'dan yeni bir üretim lisansını temin etmiş ve Ağustos 2011 itibarıyla santral kısmi olarak işletilmeye başlamıştır.

Verilen teminat mektupları ise ilk taksidi 10.01.2012 tarihinde başlamak üzere on taksit şeklinde geri ödeme planına bağlanmış anapara ve faiz tutarlarını da içerecek şekilde toplam 28.989.873 ABD\$ tutarındaki borcun taksit ödemeleri yapıldıkça geri alınabilecektir. Dava ile ilgili olarak Aksa Enerji Üretim A.Ş. tarafından Ankara 5, 7 ve 8. Asliye Mahkemelerine yapılmış olan karar düzeltme ve temyiz talebinden vazgeçilecek, her iki taraf arasında geçmiş ve geleceğe yönelik herhangi bir hak ve alacak talep edilmeyecektir. 31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu protokol çerçevesinde borcun tamamı ödenmiştir.

b) Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	31.12.2012	31.12.2011
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	961.491.645	652.691.906
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	127.839.499	236.334.624
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	1.285.639.106	1.768.177.063
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	1.285.639.106	1.768.177.063
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam	2.374.970.250	2.657.203.593

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı **115%** **%254**


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEPELİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

İpotekler:

<u>Teminat Cinsi</u>	<u>Süresi</u>	<u>Teminatın Verilme Nedeni/ Kime Verildiği</u>	<u>İpotek Edilen Yer</u>	<u>Para birimi</u>	<u>Tutar</u>	<u>31.12.2012 TL Tutar</u>
İpotek 2. derece	FBK	Kredi teminatı – Finansbank	Bina (Samsun)	EUR	12.000.000	28.220.400
				Toplam	12.000.000	28.220.400
<u>Teminat Cinsi</u>	<u>Süresi</u>	<u>Teminatın Verilme Nedeni/ Kime Verildiği</u>	<u>İpotek Edilen Yer</u>	<u>Para birimi</u>	<u>Tutar</u>	<u>31.12.2011 TL Tutar</u>
İpotek 2. derece	FBK	Kredi teminatı – Finansbank	Bina (Samsun)	EUR	12.000.000	29.325.600
				Toplam	12.000.000	29.325.600

FBK: Fekki Bildirilinceye Kadar

Rehinler:

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 400 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %65,54'üne tekabül eden B grubu paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

Grup'un Antalya santralının bulunduğu arsa üzerinde Export-Import Bank of the United States ve İstanbul Ticaret Sicil Memurluğu lehine 133.000.000 ABD\$ (237.085.800 TL karşılığı) tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır (31.12.2011: 251.223.700 TL).

Grup'un konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin kullanmış olduğu kredilerin teminatı olarak santral makine ve teçhizatları üzerinde 58.591.836 TL (24.914.673 EUR karşılığı) tutarında rehin bulunmaktadır.

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin toplam 32.000.000 TL nominal değerli sermayesinin %51'ini temsil eden 652.800 adet hissesi, Commerzbank AG'den iki farklı kredi için kullanılan toplamda 97.292.148 EUR tutarındaki kredilere teminat olarak banka lehine rehnedilmiştir (31.12.2011: 97.292.148 EUR).

31.12.2012 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim A.Ş.'nin ve Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin hazır değerleri üzerinde kullanılan krediler karşılığında toplam 18.036.843 TL (6.000.000 ABD\$ ve 3.121.675 EUR karşılığı) tutarında blokaj bulunmaktadır.

Şerh ve İrtifaklar:

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

Alacak Temliki:

Grup, mevcut finansal borçlarına ilişkin olarak toplam 839.000.000 TL tutarında temlik sözleşmesi imzalamıştır. 31.12.2012 itibarıyla söz konusu temlik sözleşmelerine ilişkin açık risk tutarı 436.800.000 TL'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Teminat Mektupları:

Verilen teminatın cinsi	Verildiği yer	Para Birimi	Yabancı Para Tutarı	31.12.2012 TL Tutarı
Teminat Mektubu	Ankara 29. İcra	TL	--	62.000
Teminat Mektubu	Beyoğlu 4.İcra	TL	--	7.444
Teminat Mektubu	Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	--	69.120
Teminat Mektubu	Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	ABD\$	11.084.184	19.758.666
Teminat Mektubu	Bursa Belediyesi	TL	--	780
Teminat Mektubu	Bursa TEDAŞ	TL	--	600
Teminat Mektubu	Commerzbank AG	EUR	1.000.000	2.351.700
Teminat Mektubu	Devlet Su İşleri	TL	--	3.076.000
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	TL	--	76.457.122
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	ABD\$	1.000.000	1.782.600
Teminat Mektubu	Gediz Elektrik	TL	--	15.570
Teminat Mektubu	Gümrük Müsteşarlığı	EUR	250.000	587.925
Teminat Mektubu	İstanbul 11.İcra	TL	--	600.000
Teminat Mektubu	İstanbul 10. Asliye Mahkemesi	TL	--	1.500
Teminat Mektubu	K.K.T.C. Elektrik Kurumu	ABD\$	3.000.000	5.347.800
Teminat Mektubu	Özer Metal Sanayi A.Ş.	TL	--	150.000
Teminat Mektubu	Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	--	108.305
Teminat Mektubu	Samsun Tedaş	TL	--	26.862
Teminat Mektubu	TEİAŞ Araştırma Planlama	TL	--	421.008
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	TL	--	11.070.930
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	ABD\$	3.454.290	6.157.617
Teminat Mektubu	Uludağ Elektrik	TL	--	425.000
Teminat Mektubu	Yeşilırmak Elektrik	TL	--	1.024.967
Teminat Mektubu	Türkiye Kömür İşletmeleri	TL	--	14.691.825
Teminat Mektubu	Manisa İl Özel İdaresi	TL	--	39.646
Teminat Mektubu	Özelleştirme	ABD\$	30.000.000	53.478.000
Teminat Mektubu	Tekirdağ Gümrük	TL	--	58.010
Toplam				197.770.997



ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Verilen Teminatın Cinsi	Verildiği yer	Para Birimi	Yabancı Para Tutarı	31.12.2011 TL Tutarı
Teminat Mektubu	Akdeniz EDAŞ	TL	--	28.955
Teminat Mektubu	Ankara 29. İcra	TL	--	62.000
Teminat Mektubu	Ankara Tedaş	TL	--	10.000
Teminat Mektubu	Beyoğlu 4.İcra	TL	--	7.444
Teminat Mektubu	Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	--	69.120
Teminat Mektubu	Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	ABD\$	2.641.000	4.988.585
Teminat Mektubu	Bursa Belediyesi	TL	--	1.621
Teminat Mektubu	Bursa TEDAŞ	TL	--	600
Teminat Mektubu	Commerzbank AG	EUR	1.000.000	2.443.800
Teminat Mektubu	Devlet Su İşleri	TL	--	3.076.000
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	TL	--	85.342.154
Teminat Mektubu	EÜAŞ Elektrik Üretim A.Ş. (*)	ABD\$	28.989.873	54.758.972
Teminat Mektubu	Gediz Elektrik	TL	--	15.570
Teminat Mektubu	Gümrük Müsteşarlığı	EUR	250.000	610.950
Teminat Mektubu	İstanbul 1.İcra	TL	--	30.200
Teminat Mektubu	İstanbul 10. Asliye Mahkemesi	TL	--	1.500
Teminat Mektubu	K.K.T.C. Elektrik Kurumu	ABD\$	3.000.000	5.666.700
Teminat Mektubu	Özer Metal Sanayi A.Ş.	TL	--	150.000
Teminat Mektubu	Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	--	98.305
Teminat Mektubu	Samsun Tedaş	TL	--	26.862
Teminat Mektubu	TEİAŞ Araştırma Planlama	TL	--	421.008
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	TL	--	12.413.153
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	ABD\$	1.288.048	2.432.993
Teminat Mektubu	Uludağ Elektrik	TL	--	425.000
Teminat Mektubu	Yeşilırmak Elektrik	TL	--	1.024.967
Teminat Mektubu	Türkiye Kömür İşletmeleri	TL	--	10.316.620
Teminat Mektubu	Manisa İl Özel İdaresi	TL	--	39.646
Toplam				184.462.725

c) Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Yabancı Para Tutarı	31.12.2012 TL Tutarı
Teminat Çeki	TL	--	1.163.000
Teminat Çeki	ABD\$	28.000	49.913
Teminat Çeki	EUR	217.450	511.377
Teminat Mektubu	TL	--	2.966.355
Teminat Mektubu	ABD\$	346.900	618.384
Teminat Mektubu	EUR	21.153.037	49.745.597
Teminat Senedi	TL	--	29.921.454
Teminat Senedi	ABD\$	788.831	1.406.170
Teminat Senedi	EUR	1.163.797	2.736.901
Toplam			89.119.151


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MALİ MÜSAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Yabancı ParaTutarı	31.12.2011 TL Tutarı
Teminat Çeki	TL	--	1.009.750
Teminat Çeki	ABD\$	28.000	52.889
Teminat Çeki	EUR	252.550	617.182
Teminat Mektubu	TL	--	2.185.499
Teminat Mektubu	ABD\$	338.750	639.865
Teminat Mektubu	EUR	6.226.660	15.216.712
Teminat Senedi	TL	--	29.291.084
Teminat Senedi	ABD\$	788.831	1.490.023
Teminat Senedi	EUR	1.269.384	3.102.120
Toplam			53.605.124

Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili tarafın (Koni İnşaat Sanayi A.Ş., Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.) 31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 535.713.268 TL (31.12.2011: 353.053.438 TL) tutarındaki borcu için, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerleme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye (%99,8) isabet eden değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere rehin olarak vermiştir.

NOT 23 – TAAHHÜTLER

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 24 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Kıdem Tazminatı Karşılığı

Yürürlükteki İş Yasası hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Ayrıca, halen yürürlükte bulunan 506 sayılı Sosyal Sigortalar Kanunu'nun 6 Mart 1981 tarih, 2422 sayılı ve 25 Ağustos 1999 tarih, 4447 sayılı Yasalar ile Değişik 60'ıncı Maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır. 31.12.2012 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 3.033,98 TL (31.12.2011: 2.731,85 TL) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü zorunluluk olmadığından dolayı herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı yükümlülüğü şirketin çalışanlarının emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. Yeniden düzenlenmiş UMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Haklar", işletmenin yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak hesaplanmasını öngörür. Buna uygun olarak toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

	2012	2011
Dönem başı	1.839.533	1.331.912
Aktüeryal kayıp / (kazanç)	365.226	531.785
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	65.463
Konusu kalmayan karşılıklar	(31.083)	(89.627)
Dönem sonu	2.173.676	1.839.533


İNGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MİHATÇI KURUMSAL MÜHÜRLEME A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE 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.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Satışların maliyeti	324.249	447.072
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	--	25.375
Genel yönetim giderleri	40.977	59.338
Toplam	365.226	531.785

NOT 25 – EMEKLİLİK PLANLARI

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 26 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar:	31.12.2012	31.12.2011
Diğer KDV (*)	40.849.407	36.176.813
Devreden KDV	18.587.541	4.902.759
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	12.232.175	13.707.213
Peşin ödenen vergiler	10.823.801	4.978.199
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	8.975.465	22.183.857
Peşin ödenen diğer giderler	2.582.531	2.276.967
Peşin ödenen sigorta giderleri	1.537.927	2.034.696
Diğer	673.046	443.918
Toplam	96.261.893	86.704.422

(*): Diğer KDV tutarı ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye yapılan ihraç kayıtlı satışların KDV tutarından oluşmaktadır.

Diğer duran varlıklar:	31.12.2012	31.12.2011
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	71.114.988	81.074.882
Verilen sabit kıymet alım sipariş avansları (*)	85.431.415	42.670.267
Gelecek yıllara ait sigorta giderleri	26.948	2.700
Toplam	156.573.351	123.747.849

(*) Grup'un Göynük termik santrali ve diğer devam eden elektrik üretim santralleri projeleri için tedarikçilere verilen avanslardan oluşmaktadır.

Kısa vadeli diğer yükümlülükler:

	31.12.2012	31.12.2011
Ödenecek vergi borçları	5.354.940	4.620.937
Alınan avanslar	2.340.728	175.946
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	520.976	976.614
Diğer	4.192	10.260
Toplam	8.220.836	5.783.757


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE KAMALI MÜSAVİRLİK A.Ş.
SİRKÜLER NO: 2012/10
TARİH: 31.12.2012

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27 – ÖZKAYNAKLAR

27.1) Ödenmiş Sermaye

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2011: 577.500.000 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2012	31.12.2011
Kayıtlı sermaye tavanı	1.000.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	577.500.000	577.500.000
Tescili beklenen sermaye (*)	35.669.118	--
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	577.500.000

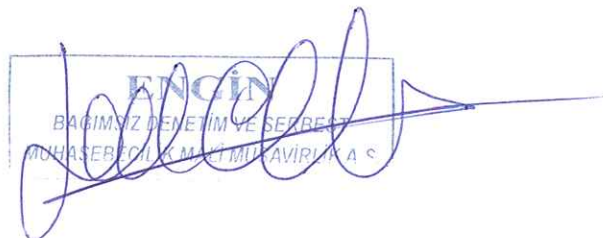
(*) Ana Ortaklık Yönetim Kurulu'nun 01.11.2012 tarihli toplantısında mevcut 1.000.00.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 577.500.000 TL olan Ana Ortaklık'ın çıkarılmış sermayesinin 613.169.118 TL'ye yükseltilmesine, ihraç edilecek olan B grubu hamiline yazılı imtiyazsız ve toplam 35.669.118 TL nominal değerli payın, tüm pay sahiplerinin rüçhan haklarının kısıtlanması suretiyle Goldman Sachs International firmasına daha önce 06.04.2012 tarihinde kamuya açıklanan şartlara uygun olarak pay başına 2,94 ABD Doları fiyattan satılmasına, bu payların İMKB'de işlem gören nitelikte paylar olarak yaratılmasına ve bu çerçevede başta Sermaye Piyasası Kurulu olmak üzere gerekli kamu kurum ve kuruluşları nezdinde ilgili başvuruların yapılmasına karar verilmiştir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 30.11.2012 tarih ve B.02.6.SPK.0.13.00-105.01.01.01.-2612 sayılı yazısı ile 23.11.2012 tarih ve 41/1292 sayılı toplantısında söz konusu işlemin olumlu karşılandığı belirtilmiş olup ilgili yazı ekinde sunulan 30.11.2012 tarihli 111/1292 sayılı belge ile Ana Ortaklık'ın ihraç edeceği 35.669.118 TL nominal değerli payların Sermaye Piyasası Kurul kaydına alındığı belirtilmiştir. Ocak 2013 tarihi itibarıyla işlemin tamamlanmasından sonra Ana Ortaklık'ın Sermaye Piyasası Kurulu'nun onayı için yapılan başvuruya Sermaye Piyasası Kurulu'nun vermiş olduğu 21.02.2013 tarihli yazısı ile söz konusu sermaye artışı nedeniyle yapılan esas sözleşme değişikliğinin Türk Ticaret Sicilin'de tesciline ilişkin onayını vermiştir. Sermaye artırımını ile ilgili ticaret sicilindeki tescil işlemleri rapor tarihi itibarıyla devam etmektedir.

31.12.2012 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	Sermayeye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 31.600.000 TL tutarındaki kısmı İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda işlem görmektedir.


ENCİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK VE MÜHÜR KAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un ortakları ile 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31.12.2012		31.12.2011	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding A.Ş.	81,54	500.005.330	94,52	545.865.624
Goldman Sachs International	13,30	81.529.412	--	--
Halka açık kısım	5,15	31.600.000	5,47	31.600.000
Diğer	0,01	34.376	0,01	34.376
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	577.500.000

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 400 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %65,54'üne tekabül eden B grubu paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

Ana Ortaklık sermayesini temsil eden 183.103.780 adet A grubu imtiyazlı payın üzerindeki imtiyazların kaldırılması suretiyle bu payların B grubu paya çevrilmesi amacıyla ana sözleşmenin 6. Maddesi EPDK, SPK ve İç Ticaret Genel Müdürlüğünün onayları alınarak 25.11.2011 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında alınan karar ile tadil edilmiştir.

Ana Ortaklık'ın Yönetim Kurulu'nun 22.03.2012 tarih ve 221 sayılı kararı ile Şirket ana sözleşmesinin 30.12.2011 tarih ve 28158 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Seri: IV, No: 56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ"i ile zorunlu hale getirilen düzenlemelerle uyumlu hale getirilmesi ve Şirket ana sözleşmesinin diğer maddelerinin gözden geçirilerek gerekli güncelleme ve düzeltmelerin yapılmasına bu kapsamda Şirket ana sözleşmesinin 3, 4, 7, 8, 10, 12, 13, 14, 18 ve 21'nci maddelerinin tadiline ve ana sözleşmeye tadil metninde yer alan 10/A numaralı maddenin eklenmesine; Şirket ana sözleşmesinin 21. maddesi ile Şirketin tabi olduğu mevzuat çerçevesinde, ana sözleşme değişikliğine ilişkin olarak T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın uygun görüşünün alınmasına; ve bu çerçevede tüm gerekli izinlerin alınmasını müteakip ayrıca bir yönetim kurulu kararı ile Şirket'in genel kurulunun toplantıya çağırılmasına karar verilmiştir.

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.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 kaleme gösterilen (özsermaye enflasyon düzeltme farkları gibi) düzeltme farkları, ilgili oldukları özkaynak kalemlerine dağıtılacaktır. Dolayısıyla, daha önce oluşmuş düzeltme farkları,

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

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

	31.12.2012	31.12.2011
Yasal Yedek Akçe	25.636.453	24.410.112
Özel Yedekler	792.264	792.429
Toplam	26.428.717	25.202.541

27.3) Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)

	31.12.2012	31.12.2011
Geçmiş Yıl Kar/(Zararları)	(1.510.208)	125.336.356
Toplam	(1.510.208)	125.336.356

UMS 29 uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk finansal tablo denkleştirme işleminde ortaya çıkan ve "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen tutarın, SPK'nın kar dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş finansal 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. 31.12.2012 tarihinde sona eren döneme ilişkin geçmiş yıl karlarının değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	125.336.356	73.311.669
Net dönem karından transfer	(125.336.108)	52.081.186
Yeni iktisaplar nedeniyle ilavalar	--	(17.005)
Azınlık paylarındaki değişim	(1.510.456)	(39.494)
Dönem sonu bakiye	(1.510.208)	125.336.356

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

27.4) Hisse Senedi İhraç Primleri

	31.12.2012	31.12.2011
Hisse senedi ihraç primleri	247.403.635	96.523.266
Toplam	247.403.635	96.523.266

31.12.2011 tarihi itibarıyla hisse senedi ihraç primleri "Akse Enerji Üretim A.Ş." hisse senetlerinin 2010 yılında gerçekleşen ilk halka arz işlemi neticesinde oluşan tutardan halka arz işlemlerine ilişkin giderlerin düşülmesi neticesinde hesaplanmıştır. Söz konusu ihraç primlerinin hesaplamasında düşülen gider kalemlerinin önemli bir kısmı halka arza aracılık eden aracı kuruluşlara ödenen komisyon ve ücretler, İMKB borsa kotasyon kayıt bedeli ve Sermaye Piyasası Kurul kaydına alınma kayıt ücreti gibi giderlerden oluşmaktadır. 31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde yapılan 35.669.118 TL nominal değerli payların pay başına 5,23 TL'den satılarak yapılan tahsisli sermaye artırımını neticesinde dönem içinde ilave 150.880.369 TL tutarında hisse senedi ihraç primi oluşmuştur.

31.12.2012 tarihinde sona eren döneme ilişkin hisse senedi ihraç primlerinin değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	96.523.266	95.999.686
SPK tarafından iade edilen tutar	--	523.580
Tahsisli sermaye artışı nedeniyle oluşan ihraç primi	150.880.369	--
Dönem sonu bakiye	247.403.635	96.523.266

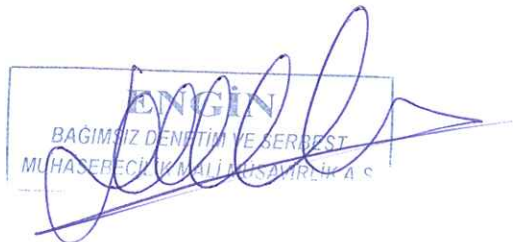
27.5) Azınlık Payları

31.12.2012 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2011	Transfer	İlave	31.12.2012
Sermaye	1.869.069	--	--	1.869.069
Yasal yedekler	382.801	--	(379.888)	2.913
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(2.273.054)	(1.461.596)	1.510.456	(2.224.194)
Dönem kar/(zararı)	(1.461.596)	1.461.596	753.208	753.208
	(1.482.780)	--	1.883.776	400.996

31.12.2011 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	Transfer	İlave	31.12.2011
Sermaye	1.665.098	--	203.971	1.869.069
Yasal yedekler	382.769	--	32	382.801
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(1.700.544)	(547.104)	(25.406)	(2.273.054)
Dönem kar/(zararı)	(547.104)	547.104	(1.461.596)	(1.461.596)
	(199.781)	--	(1.282.999)	(1.482.780)


BAĞIMIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28 – SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	01.01.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Yurtiçi satışlar	1.829.377.218	1.283.546.920
Yurtdışı satışlar	9.146.458	23.919.526
Diğer satışlar	2.844.291	1.068.722
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(730.206)	(1.107.704)
Satış gelirleri (net)	1.840.637.761	1.307.427.464
Satışların maliyeti (-)	(1.604.164.537)	(1.089.119.860)
Brüt Esas Faaliyet Karı/Zararı	236.473.224	218.307.604

Grup 2012 yılında toplam 8.808 Gws üretim yapmış, buna ek olarak, TEİAŞ'tan almış olduğu Yük Atma Talimatları (YAT) sonucunda, ayrıca 976 Gws'lik enerji miktarını da ek satış olarak gerçekleştirmiştir. Böylece toplam satış miktarı 9.784 Gws'ye ulaşmış ve ağırlıklı ortalamalar dikkate alınarak yapılan hesaplama göre ortalama satış fiyatı 178 TL/mws olarak gerçekleşmiştir. Grup'un ortalama kapasite kullanım oranı %60'dır.

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem itibarıyla Grup'un toplam net satışlarının yaklaşık %51'i TEİAŞ'a, %46'sı ilişkili taraflardan Akso Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye kalan %3'lük kısmı ise diğer ilişkili kuruluşlara yapılmıştır.

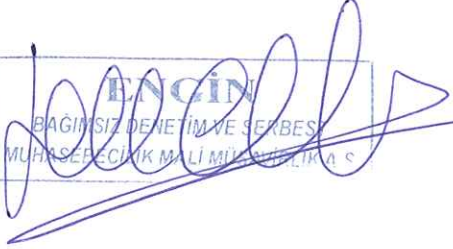
Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak 31.12.2012 tarihi itibarıyla sona eren yılda TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları toplam 52.788.091 TL (01.01.-31.12.2011: 92.315.108 TL) olup söz konusu tutar satışların maliyeti hesabında gösterilmiştir.

Grup'un satış gelirlerinin ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Toplam satış – Miktar		
Elektrik – kwh (*)	9.783.623.996	6.181.436.485
Jeneratör – adet	--	502
Radyatör – adet	9.623	10.091
Satış gelirleri – Tutar		
Elektrik	1.799.188.748	1.188.817.330
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	20.799.985	82.293.198
Jeneratör	--	18.327.654
Radyatör	8.871.231	10.379.485
Linyit satış ve nakliye gelirleri	3.585.318	--
Diğer	8.192.479	7.609.797
Toplam	1.840.637.761	1.307.427.464
Brüt kar		
Elektrik	233.343.850	188.608.628
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	562.614	21.825.390
Jeneratör	--	2.598.429
Radyatör	1.512.683	2.114.198
Linyit satış ve nakliye gelirleri	(908.379)	--
Diğer	1.962.456	3.160.959
Toplam	236.473.224	218.307.604

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Satışların maliyeti tablosu	01.01.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Direkt ilk madde ve malzeme maliyeti	1.304.858.279	845.271.689
Direkt işçilik maliyeti	1.240.119	1.272.843
Genel üretim giderleri	89.981.925	71.655.254
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	104.420.522	91.953.284
Dönem başı stok (+)	272.448	538.451
Dönem sonu stok (-)	(357.240)	(272.448)
Mamul stoklarındaki değişim		
1. Dönem başı stok (+)	1.932.647	316.930
2. Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	1.868.258
3. Dönem sonu stok (-)	(7.856.807)	(1.932.647)
I. Satılan mamül maliyeti	1.494.491.893	1.010.671.614
Ticari mallar		
Dönem başı stok (+)	13.030.001	16.952.709
Dönem içi alışlar	97.982.970	74.525.538
Dönem sonu stok (-)	(1.340.327)	(13.030.001)
II. Satılan ticari mallar maliyeti	109.672.644	78.448.246
III. Hizmet satışlar maliyeti	--	--
Toplam satışların maliyeti (I+II+III)	1.604.164.537	1.089.119.860


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

	01.01.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Araştırma ve geliştirme giderleri	--	18.468
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	2.133.093	3.048.577
Genel yönetim giderleri	16.699.473	15.850.493
Toplam	18.832.566	18.917.538

NOT 30 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

Araştırma ve Geliştirme Giderleri

Muhtelif enerji santrali projesi araştırma giderleri	--	18.468
Toplam	--	18.468

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri

Navlun ve ihracat giderleri	1.424.814	2.452.752
Reklam giderleri	170.030	78.151
Personel giderleri	132.290	113.703
Seyahat giderleri	20.873	11.823
Akaryakıt giderleri	9.901	17.327
Bakım onarım giderleri	3.950	9.894
Kıdem tazminatı karşılığı	--	25.375
Diğer	371.235	339.552
Toplam	2.133.093	3.048.577

Genel Yönetim Giderleri

Personel giderleri	7.582.046	8.066.942
Seyahat gideri	1.915.976	1.514.111
Vergi resim harç giderleri	1.685.492	480.248
Müşavirlik ve hukuk giderleri	842.355	1.167.554
Amortisman giderleri	712.012	622.571
MKK kayıt ve sermaye artışı SPK kayıt harcı	634.870	--
Bakım, onarım giderleri	451.957	230.313
Dava karşılıkları	399.750	21.000
Mahkeme, noter giderleri	288.778	433.321
Akaryakıt gideri	253.069	220.779
Kira giderleri	206.108	131.564
Temsil, ağırlama giderleri	199.103	213.490
Haberleşme giderleri	188.185	438.410
Elektrik, su giderleri	175.682	41.010
Ofis giderleri	137.597	109.087
Şüpheli alacaklar karşılığı	124.915	15.158
Sigorta giderleri	78.676	472.269
Taşıt ve ulaşım giderleri	65.613	817.361
Kıdem tazminatı karşılığı	40.977	58.277
Diğer	716.312	797.028
Toplam	16.699.473	15.850.493


BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Amortisman ve itfa giderleri		
Satışların maliyeti	104.420.522	91.953.284
Genel yönetim giderleri	712.012	622.571
Durdurulan faaliyetler	--	52.365
Toplam	105.132.534	92.628.220
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	25.354.369	15.073.657
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	132.290	113.703
Genel yönetim giderleri	7.582.046	8.061.021
Toplam	33.068.705	23.248.381

NOT 31 – DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR/GİDERLER

Diğer faaliyetlerden gelir ve karlar		
Sigorta hasar tazminatı	2.113.085	262.072
Konusu kalmayan vergi karşılığı	1.565.897	--
Sabit kıymet satış karı	637.656	625.672
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	224.197	4.562.073
Konusu kalmayan kıdem tazminatları	31.083	--
Konusu kalmayan stok değer düşüklüğü	29.849	--
Konusu kalmayan dava karşılıkları	--	21.400
Diğer gelirler	2.475.692	670.369
Toplam	7.077.459	6.141.586
Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar		
Maddi duran varlık değer düşüklüğü karşılığı (*)	10.196.326	--
Tazminat ve ceza giderleri	3.567.435	6.146
Pozitif şerefiyenin giderleştirilmesi (Dipnot 20)	2.996.107	951.056
İptal edilen lisans bedeli (**)	1.727.580	--
Sabit kıymet satış zararı	378.592	96.841
Bağış ve yardımlar	328.261	14.455
EÜAŞ ile yapılan protokol gider karşılığı (Not 22)	--	50.392.062
EÜAŞ ile yapılan protokol gereği EÜAŞ'tan olan alacak bakiyesinin giderleştirilmesi	--	1.007.665
Diğer	2.018.563	547.528
Toplam	21.212.864	53.015.753

(*) Antalya santralindeki hasar gören doğalgaz motoruna ilişkin hesaplanan değer düşüklüğü karşılığından oluşmaktadır (Not 18).

(**): Ayşe Hatun ve Osmaneli projelerinin lisansının iptaline ilişkin giderlerden oluşmaktadır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 32 – FİNANSAL GELİRLER

	01.01.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Kur farkı gelirleri	149.750.988	53.916.284
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri	62.682.187	58.437.554
Faiz ve vade farkı gelirleri	9.048.405	3.365.671
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	861.556	373.484
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	79.721	97.848
Diğer	40.997	--
Toplam	222.463.854	116.190.841

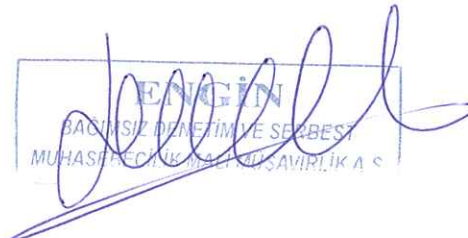
NOT 33 – FİNANSAL GİDERLER

Faiz ve vade farkı giderleri	93.204.008	75.447.911
Kur farkı giderleri	84.935.966	296.525.545
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	13.076.391	1.636.466
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri	8.000.511	7.785.461
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	638.677	70.381
Diğer	20.269	27.810
Toplam	199.875.822	381.493.574

NOT 34 – SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Ana Ortaklık'ın Türkiye Kömür İşletmeleri Genel Müdürlüğü ile 2007 yılında yapmış olduğu Bolu Göynük'teki sahanın termik santral kurulma şartı ile rödovans usulu işletilmesine yönelik yapılan sözleşme kapsamında 25.07.2012 tarihine kadar tesisin tamamlanması gerekmektedir. Bolu Göynük şubeye ilişkin olarak 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 alınmıştır. 27.10.2010 tarihinde Ana Ortaklık, Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. ve Türkiye Kömür İşletmeleri Genel Müdürlüğü arasında yapılan üçlü protokol kapsamında söz konusu sözleşme ve ekleri bütün hak ve yükümlülükleri ile Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye devredilme kararı alınmıştır. Ekim 2010 sonu itibarıyla şubenin satışları tamamen durdurulmuştur. 31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu şubenin yerine kurulmuş olan Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. kömür satışlarına başlamış olması ve aktiflerinin Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye devredilmiş olması nedeniyle söz konusu şubenin varlıkları Grup'un varlıkları içinde gösterilmiştir. 31.12.2011 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın Bolu Göynük şubesindeki maddi duran varlıklardan oluşan satış amacıyla elde tutulan duran varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2011
Arsalar	339.878
Binalar	292.779
Makine, tesis ve cihazlar	307.676
Taşıtlar	2.500
Demirbaşlar	174.698
Yapılmakta olan yatırımlar	12.599.384
Birikmiş amortismanlar (-)	(272.722)
Toplam	13.444.193


ENGİN BAĞIRSIZ
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEPEÇİ KAMAL MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde söz konusu şubenin yerine kurulmuş olan Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. kömür satışlarına başlamış olması ve aktiflerinin Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye devredilmiş olması nedeniyle söz konusu şubeye ilişkin gelir tablosu kalemleri durdurulan faaliyet olarak gösterilmemiştir. 2011 hesap dönemine ilişkin durdurulan faaliyetlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2011
Satış gelirleri	--
Satışların maliyeti (-)	--
Brüt karı/(zararı)	--
Genel yönetim giderleri (-)	(178.392)
Diğer faaliyet gelirleri	207.577
Diğer faaliyet giderleri (-)	(26.570)
Faaliyet karı/(zararı)	2.615
Finansal giderler (-)	(12.895)
Durdurulan faaliyetler vergi sonrası dönem karı/(zararı)	(10.280)

NOT 35 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem karı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Kurumlar vergisi karşılığı – Cari dönem	6.620.636	4.411.568
Peşin ödenmiş vergi ve fonlar (-)	--	(2.065.803)
Toplam vergi yükümlülüğü/(varlığı)	6.620.636	2.345.765

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2012 yılı için %20'dir (2011: %20), K.K.T.C.'de kurulu Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2012 yılı için %10'dur (2011: %10). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazançlarına 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 (temettüleri) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 (2011: %15) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 (2011: %20) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 (2011: 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.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde söz konusu şubenin yerine kurulmuş olan Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. kömür satışlarına başlamış olması ve aktiflerinin Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye devredilmiş olması nedeniyle söz konusu şubeye ilişkin gelir tablosu kalemleri durdurulan faaliyet olarak gösterilmemiştir. 2011 hesap dönemine ilişkin durdurulan faaliyetlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2011
Satış gelirleri	--
Satışların maliyeti (-)	--
Brüt karı/(zararı)	--
Genel yönetim giderleri (-)	(178.392)
Diğer faaliyet gelirleri	207.577
Diğer faaliyet giderleri (-)	(26.570)
Faaliyet karı/(zararı)	2.615
Finansal giderler (-)	(12.895)
Durdurulan faaliyetler vergi sonrası dönem karı/(zararı)	(10.280)

NOT 35 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem karı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Kurumlar vergisi karşılığı – Cari dönem	6.620.636	4.411.568
Peşin ödenmiş vergi ve fonlar (-)	--	(2.065.803)
Toplam vergi yükümlülüğü/(varlığı)	6.620.636	2.345.765

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2012 yılı için %20'dir (2011: %20), K.K.T.C.'de kurulu Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2012 yılı için %10'dur (2011: %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 (temettüleri) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 (2011: %15) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 (2011: %20) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 (2011: 17) inci gün 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.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE GERÇEK
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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.

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 itibarıyla 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 itibarıyla 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 düzeltilcektir. 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.


ENGİN
BAKIMSIZ DENEYİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜHÜR VE AVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(6.620.636)	(5.453.222)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	11.415.022	(7.701.080)
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	4.794.386	(13.154.302)

Ertelenen Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, varlık ve yükümlülüklerin bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden bilanço tarihi itibarıyla yasalaşmış vergi oranlarını kullanarak hesaplamaktadır. Müteakip dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanan oran %20 (2011: %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ için %10 (2011: %10)'dur.

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:

	31.12.2012		31.12.2011	
	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / (Yükümlülük)	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	(418.594.332)	(81.494.182)	(271.385.642)	(52.277.264)
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	15.803.968	3.160.798	16.032.324	3.206.464
Olur Barajına ait hizmet gider tahakkuku	--	--	7.200.000	1.440.000
Yabancı para kur değerleme farkı	4.176.855	835.373	6.511.081	1.302.224
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	4.775.818	926.804	3.503.695	656.320
Kıdem tazminatı karşılığı	2.173.676	403.275	1.839.533	345.635
İştirak değer düşüklüğü karşılığı	1.554.408	310.882	1.554.408	310.882
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	569.299	71.652	340.422	48.788
Stok değer düşüklüğü karşılığı	476.849	95.370	506.698	101.340
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(41.127)	(7.368)	(2.200.516)	(439.172)
Peşin ödenen giderlere ilişkin dönemsellik düzeltmesi	--	--	(916.177)	(183.234)
Devreden mali zararlar (*)	220.395.640	41.318.513	--	--
Diğer	1.618.592	323.718	89.150	17.830
Ertelenen vergi varlığı / (yükümlülüğü), net	(167.090.354)	(34.055.165)	(236.925.024)	(45.470.187)

(*): 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. Önceki dönemlerde ertelenmiş vergi hesabında yer almayan devreden mali zararlar için 2012 hesap döneminde mali kar elde edilmiş olması nedeniyle 31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un toplam 220.395.640 TL tutarındaki devreden kullanılabilir mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi aktifi hesaplanmıştır.


BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASESELERİNE AİT MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Söz konusu zararların kullanılabileceği yıllar itibariyle detayı aşağıdaki gibidir:

Yıllar	Tutar
2013	6.189.951
2014	6.883.870
2015	11.286.482
2016	191.244.716
2017	4.790.621
Toplam	220.395.640

	31.12.2012	31.12.2011
Ertelenen vergi varlıkları	47.446.385	7.429.483
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(81.501.550)	(52.899.670)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(34.055.165)	(45.470.187)

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı	(45.470.187)	(38.056.922)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	287.815
Dönem vergi geliri/(gideri)	11.415.022	(7.701.080)
Dönem sonu	(34.055.165)	(45.470.187)

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.

	01.01.- 31.12.2012	01.01.- 31.12.2011
Hissedarlara ait net (zarar)/kar	230.134.463	(124.489.820)
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	578.477.236	577.500.000
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)/kar	0,398	(0,216)


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEPEÇİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 37 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Kısa Vadeli Alacaklar	31.12.2012	31.12.2011
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	120.062.144	191.854.971
- Yabancı Para	--	9.534.869
Ticari olmayan alacaklar		
- Türk Lirası	616.016.752	365.347.128
- Yabancı Para	1.573.585	1.827.741
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(25.481)	--
Şüpheli alacaklar	12.575.611	12.575.611
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(12.575.611)	(12.575.611)
Toplam	737.627.000	568.564.709

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

	31.12.2012	31.12.2011
Vadesi geçen	627.174.730	568.564.709
3 aya kadar	110.477.751	--
3- 6 ay arası	--	--
6 ay sonrası	--	--
Toplam	737.652.481	568.564.709

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	12.575.611	15.626.839
Dönem içi tahsilatlar (-)	--	(3.051.228)
Dönem sonu bakiye	12.575.611	12.575.611

Kısa Vadeli Borçlar

Ticari borçlar		
- Türk Lirası	12.835.884	529.822
Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	22.818.780	6.305.063
-Yabancı Para	916.448	860.367
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(4.235)	--
Toplam	36.566.877	7.695.252



BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

	31.12.2012	31.12.2011
Vadesi geçenler	23.735.229	7.695.252
0 - 3 ay	12.835.883	--
3 ay - 1 yıl	--	--
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	36.571.112	7.695.252

31.12.2012 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan olan alacaklar ve borçlar için dönem içinde uygulanan etkin faiz oranı ortalama %15,75 (31.12.2011: ortalama %11,625)'dir.

37.1) İlişkili taraflarla bakiyeler:

a) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31.12.2012		31.12.2011	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	1.604.690	--	1.592
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	721.382	1.092
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	105.058	165
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	519.181	489.751	208
Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim ve Satış A.Ş.	--	358	--	408
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	205.973	431.227	1.526
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	15.852	--	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	1.232
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	153.029	3.247.248	6.046
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	19.798	--	111
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	51.546.223	--	1.898.650
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	110.477.751	22	162.507.595	22
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	136.124	3.048	7.781.097	--
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	103.466	177.655	--
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	3.998.326	2.293.523	1.060.963
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	111.500.710	870.098	301.347
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	283.405	--	47
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	24.236	--	457.957
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	281.869	1.884.712	69
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	523.890	440
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	316.827	--	480
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	461.002	1.856.725	1.065
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	63	--	568
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	--	807.774	881.439	2.989.577
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	3.144.443	--	5
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	19.878	418.287	290.098
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	254.901	--	2.098
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	743.565	3.560.681	415.437
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	196	--	1.062.139
Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	--	--	--	85
Atel Telekomünikasyon A.Ş.	--	--	--	194.224
Deriş İnşaat A.Ş.	--	--	--	942
Kazancı Holding A.Ş.	--	395.640.245	--	351.877.959
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	2.853.876	--	1.949.572
	110.613.875	574.502.956	187.750.368	362.516.124


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME İKİMLİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	31.12.2012		31.12.2011	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa International Ltd.	--	1.556.942	399.442	1.827.741
Aksa Power Generation (China) Co Ltd.	--	14.750	9.135.428	--
Aksa Power Generation Fze.	--	--	--	1.394.782
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	284.816	1.795	378.163
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	3.320	--	12.666	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	93.792	--	83.778
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	146.916	--	50.859
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	29.858	--	1.366
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	389.668	--	2.086.184	444
Jiangyin Aksa Electrical	--	1.893	--	--
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	40	--	40
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	4.659	--	--
Real Makina İthalat İhracat Ltd.	--	86	--	--
Vangölü Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	145	--	73
	392.988	2.133.897	11.635.515	3.737.246
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	49.750	36.906	19.845	2.712
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	11.006	57.433	357.709
I.S.P.	--	--	--	1.531
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	8.987.631	19.584.682	--	4.034
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	--	--	269.340
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	--	--	--	108.893
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	4.234	--	150
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	102.717	--	131.050
Siirt Batman A.Ş.	--	6.274.588	1.924.936	458
Tasfiye Halinde S.S. Endüstriyel Ürün Üreticileri	--	2.112	--	2.112
	9.037.381	26.016.245	2.002.214	877.989
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.	--	--	1.743	264
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş.	17.900	14.937.239	--	43.246
	17.900	14.937.239	1.743	43.510
Toplam	120.062.144	617.590.337	201.389.840	367.174.869

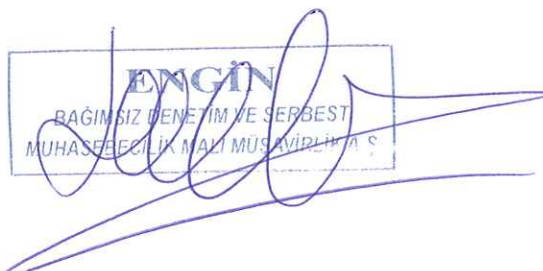
b) İlişkili taraflara borçlar:

	31.12.2012		31.12.2011	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Balıkesir Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.626	7.892	2.465	99.862
Aksa Bandırma Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	29.050	--	--
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.044	12.479
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	2.403	4.755	19.560	84.273
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	10.766	--	76
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	7.542	72.156	--	66.520
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	53.256	60.833	2.136	24.282
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	150
Aksa Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	6.654	--	--	165.803
Aksa Havacılık A.Ş.	291.128	--	185.836	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	34.887	13.432.802	790	1.779
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	--	12.896	164.553

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBEÇİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	31.12.2012		31.12.2011	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	26.347
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	5.504.744	--	--	3.000
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	3.109
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	450.008	--	632.732
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	1.782.743	--	--	102
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	540	844	--	747
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.595.674	--	--	40.500
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	156	8.156	--	7.839
Deriş İnşaat A.Ş.	18.395	35.297	--	4.539
Real Makina İthalat İhracat Ltd.	43.953	279.763	11.087	260.763
Renk Transmisyon San. A.Ş.	233.077	27.345	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	59.979	498.492	--	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	151.883	114.292	81.267	1.706
	12.788.640	15.032.451	318.081	1.601.161
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Far East PTE Ltd.	--	916.448	--	860.367
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	5.663	23.722	2.691	64.204
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	3	4.461	2.591
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	5.531	--	--
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	3.292	--	4.364.638
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	6.753.320	--	--
	5.663	7.702.316	7.152	5.291.800
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	39.555	820.263	198.338	257.820
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	500	--	500
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	32.112	--	285
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	42.168	--	195
Kazancı Makina Ve Motor Ltd. Şti.	--	599	311	63
Veri İletim	--	295	--	--
Mehmet Kazancı	--	--	--	521
Mustafa Kurnaz	--	19	--	19
Necati Baykal	--	--	--	521
Sedat Siverek	--	181	--	181
Serdar Nişli	--	181	--	181
Şerafettin Akkaya	--	40	--	41
Tülay Baykal	--	150	--	--
Ali Metin Kazancı	--	--	--	11.081
Cemil Kazancı	--	231	--	752
	39.555	896.739	198.649	272.160
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	2.026	103.722	5.940	309
	2.026	103.722	5.940	309
Toplam	12.835.884	23.735.228	529.822	7.165.430


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

37.2) İlişkili taraflarla yapılan alış-satış işlemleri:

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	01.01.-31.12.2012		01.01.-31.12.2011	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	64.353	1.065.297	1.848.971	2.182
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	19.541	--	1.426.994	8.771
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.690	--	660.032	2.678
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	223.924	--	3.366.518	10.330
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	119.966	--	2.608.323	12.612
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	75.031	360	3.625.252	24.804
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	45.108	194	2.337.786	4.399
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	844.433.110	--	510.727.789	6.735
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	4.032.595	--	11.652.783	30.615
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	19.864	--	332.475	707
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	6.666	--	2.291.003	7.060
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	2.674.868	--	5.131.922	1.522
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	129.044	--	2.824.371	7.717
Aksa Makine Sanayi A.Ş.	1.163	4.290	--	--
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	19.133	--	2.733.395	8.088
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	43.262	--	2.045.775	4.369
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	30.392	--	1.545.238	6.084
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	3.010.143	--	2.733.179	9.473
Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	4.055	--	1.800.522	16.875
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	997.750	--	6.481.407	52.970
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.044.069	--	3.979.013	16.627
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	8.881	--	515.013	989
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	296.210	--	3.909.036	6.973
Deriş İnşaat A.Ş.	21.034	--	20.389	--
Kazancı Holding A.Ş.	27.703	--	18.424	--
	858.350.555	1.070.141	574.615.610	242.580
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa International Uk Ltd	--	--	399.442	--
Aksa Power Generation (Fze)	--	--	9.365.780	--
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	209.079	25.424	177.904	--
Aksa Satış Pazarlama A.Ş.	1.912	280	450	1.521
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	17.077.305	--	12.885.735	1.984
Eurl Aksa Generateurs Algeria	--	--	159.220	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.722.518	--	13.318.249	272
	33.010.814	25.704	36.306.780	3.777
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri A.Ş.	--	97.458	--	37.896
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	--	57.433	--
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	22	--	233	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	8.744.371	43.377	17.620.892	2.406.684
Siirt Batman A.Ş.	3.276.781	--	2.096.911	1.439
	12.021.174	140.835	19.775.469	2.446.019
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.	--	--	1.743	--
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	408.780	51.058	1.177	5.951
	408.780	51.058	2.920	5.951
Toplam	903.791.323	1.287.738	630.700.779	2.698.327

ENGİN
BAĞIMIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	01.01.-31.12.2012		01.01.-31.12.2011	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	46.762	--	49.287	--
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	55.991	1.659
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	89	--	81.226	2.878
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	6.092	--	207.877	--
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.894	75	748.845	--
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	--	--	7.038
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.250	--	356.623	--
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	25.459	--	85.536	--
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	190.692	--	1.074.078	--
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	33.592	3.100
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	47.258	--	4.540	--
Aksa Havacılık A.Ş.	1.381.561	--	1.277.661	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	506.696	116.123	19.720.586	63.779
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	9.813	--	304.045	--
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	1.242	--	12.896	--
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	30.920	3.300	276.541	11.688
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	77.290.237	--	150.929	--
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	149.853	--	179.487	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	12.179	--	12.209	--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	47.298.514	260.961	5.497	47.211
Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.237	--	44.811	--
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	37.028	--	30.356	--
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	67.905	3.269
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	--	110.646	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	69.745.247	240	39.131.545	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	72.639.741	--	355.328	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	194	--	179	--
Deriş İnşaat A.Ş.	173.000	16.525	11.558	1.934
Kazancı Holding A.Ş.	59.633	96.249	81.326	3.409.199
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	459.654	142.136	78.327	467.975
	270.120.245	635.609	64.549.427	4.019.730
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.	--	1.450	900	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	19.321	2.716	20.166	12.475
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	14.041	54.045	46.040	51.567
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	550.760
Real Makine İthalat İhracat A.Ş.	406.438	--	3.427	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	250	--	--	--
	440.050	58.211	70.533	614.802
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	1.288	87.827	16.245	--
Kazancı Makina ve Motor Ltd Şti.	8.896	--	1.628	24.277
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.116.349	381.781	9.180.436	20.781.536
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	--	--	1.191	--
Siirt Batman A.Ş.	12.865	--	17.810	--
	1.139.398	469.608	9.217.310	20.805.813
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	6.570	7.993.407	12.180	--
	6.570	7.993.407	12.180	--
Toplam	271.706.263	9.156.835	73.849.450	25.440.345

BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASERECİLİK MAKTÜPŞANLIĞI A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	41.570	1.559.956
Aksa Balıkesir Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	3.354
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	234.461
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	40.468	51.938
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	6.871	203.272
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	10.973
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	18.092	--
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	490.437	314.383
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.129	480.945
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.737.569	221.688
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	4.113.448	2.260.683
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	617.091	198.376
Aksa Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.131	--
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	461.151	175.128
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	7.713.070	1.059.248
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	29.508	560.813
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	18.662	121.604
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	15.147	63.514
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	117.503	13.992
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	29.416	2.095.175
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	25.945	10.600
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağ. Ltd. Şti.	42.634	77.566
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	265.581	2.429.423
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	11.313	1.258.849
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	29.824	1.039.614
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	175.797	57.737
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.837	117.964
Atel Telekomunikasyon A.Ş.	15.120	20.652
Deriş İnşaat A.Ş.	4.065	451.489
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	428.099	--
Kazancı Holding A.Ş.	42.812.203	34.071.773
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	370.063	204.002
	59.638.744	49.369.172
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	5.234	1.445
Aksa Teknoloji A.Ş.	9.939	8.908
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	2.156	--
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	4.172	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	58.275	--
Renk Transmisyon San A.Ş.	1.048	--
	80.824	10.353
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti..	5.940	--
Fatih Büyüktopçu	151.772	223.346
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	1.143	--



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım ve Paz. Ltd.Şti.	415.998	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.633.343	8.720.790
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	11.385	28.015
Koni Tarımsal Yatırımlar	2.452	6.099
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	12.844	3.985
Onan Enerji Üretim A.Ş.	13.802	--
Siirt Batman A.Ş.	713.940	75.794
	2.962.619	9.058.029
Toplam	62.682.187	58.437.554

d) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	33.427	2.465
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	93.804	--
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	15.915	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	41.050	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	7.541	2.893
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	28.051	65.568
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	31.056	41.502
Aksa Havacılık A.Ş.	69.626	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	3.382.696	4.579.845
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	2.272	8.269
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	3.906
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	395.557	--
Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.158.084	43.393
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd.Şti.	--	123.412
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	539	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	194.920	6.097
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	20.307	8.624
Deriş İnşaat A.Ş.	12.580	--
Kazancı Holding A.Ş.	743.518	1.024.665
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	34.231	37.436
	6.265.174	5.948.075
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	5.711
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	118.137	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	656.772	--
Real Makine İthalat İhracat A.Ş.	43.953	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	13.459	--
	832.321	5.711
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	4.786	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	896.204	893.040
	900.990	893.040


ENGİN
BAĞIMSIZ İNCELEME VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:		
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	2.026	938.635
	2.026	938.635
Toplam	8.000.511	7.785.461

37.3) İlişkili taraflar lehine verilen kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un ilişkili taraflarının kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklar ve ilişkili şirketler lehine verdiği kefaletler 31.12.2012 tarihi itibarıyla 1.285.639.106 TL (31.12.2011: 1.768.177.063 TL). Grup'un 31.12.2012 tarihi itibarıyla ilişkili taraflar lehine vermiş olduğu teminat tutarına ilişkin mevcut kefalet riski Grup Yönetimi'nin beyanına göre 100.270.707 TL (31.12.2011: 550.221.057 TL)'dir.

37.4) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler 31.12.2012 tarihi itibarıyla 2.695.941.844 TL (31.12.2011: 2.747.665.576 TL).

Grup ortaklarından Kazancı Holding A.Ş., 01.03.2010 tarihinde Grup'un ilişkili taraflardan olan 31.12.2009 tarihi itibarıyla toplam 335.280.602 TL tutarındaki net alacak bakiyesinin en geç iki yıl içinde ödenmesi konusunda Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye karşı müşterek borçlu müteselsil kefil sıfatıyla sorumlu olduğunu gayrikabulü rücu olarak kabul ve beyan etmiştir. Kazancı Holding A.Ş., 08.03.2012 tarihinde imzalamış olduğu yeni taahhütname ile daha önce 01.03.2010 tarihinde imzalamış olduğu taahhütnameyi yenileyerek 31.12.2011 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan olan toplam 560.869.457 TL tutarındaki net alacakları ile bu tarihten sonra oluşması muhtemel diğer alacaklarının en geç üç yıl içinde ödenmesi konusunda müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatı ile sorumlu olduğunu gayrikabili rücu olarak yeniden kabul, beyan ve taahhüt etmiştir.

Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) 31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 535.713.268 TL (31.12.2011: 353.053.438 TL) tutarındaki borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir.

37.5) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

01.01.-31.12.2012 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 2.881.958 TL'dir (01.01.-31.12.2011: 1.519.487 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.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRRECELİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 dipnotta açıklanan çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri ve kar yedeklerini içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

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

Grup'un genel stratejisi önceki dönemden bir farklılık göstermemektedir.

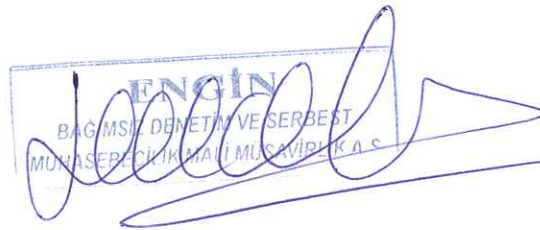
Önemli Muhasebe Politikaları

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

Kredi riski

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememe 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).


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla kredi ve alacak riski detayları aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2012						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	120.036.663	125.880.274	617.590.337	2.045.604	40.481.993	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	110.452.270	125.782.695	--	2.045.604	40.481.993	
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	9.584.393	97.579	617.590.337	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	8.987.631	--	526.725.637	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.594.414	--	553.382	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.594.414)	--	(553.382)	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2012						
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	9.584.393	97.579	617.590.337	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	8.987.631	--	526.725.637	--	--	--

(*): Söz konusu teminat dipnot 37'de açıklandığı üzere ilişkili taraflardan Kazancı Holding A.Ş.'nin kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) Grup'a olan borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE KONTROL MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
31.12.2011	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	201.389.840	56.457.037	367.174.869	1.798.404	109.990.352	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	56.457.037	--	1.798.404	109.990.352	
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	201.389.840	--	367.174.869	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	870.098	--	352.183.340	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.499.414	--	857.299	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.499.414)	--	(857.299)	--	--
- 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	--	--	--	--	--	--

	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2012						
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	201.389.840	--	367.174.869	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	870.098	--	352.183.340	--	--	--

(*): Söz konusu teminat dipnot 37'de açıklandığı üzere ilişkili taraflardan Kazancı Holding A.Ş.'nin kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) Grup'a olan borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME KALİTESİ
MÜHÜRLEME KALİTESİ

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Likidite riski

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelерinin 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 bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir. Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

31.12.2012 tarihi itibarıyla türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.373.108.339	1.373.108.339	195.452.674	455.158.564	514.814.827	207.682.274	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	110.996.192	110.996.192	7.042.203	33.618.610	68.845.922	1.489.457	--
Diğer finansal yükümlülükler	111.521.223	111.521.223	--	91.182.338	20.338.885	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	98.663.082	98.869.048	84.166.262	--	--	--	14.702.786
Diğer borçlar	26.376.831	26.376.831	2.641.603	--	--	--	23.735.228


BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MÜHÜR
MUTLAK SERBEST MÜHÜR
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MÜHÜR

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2011 tarihi itibarıyla türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.491.401.248	1.491.401.248	204.668.501	434.947.661	552.490.055	299.295.031	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	118.863.067	118.863.067	5.811.309	25.821.431	87.135.042	95.285	--
Diğer finansal yükümlülükler	61.839.419	61.839.419	--	26.800.114	35.039.305	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	163.560.883	165.574.923	159.680.571	--	--	--	5.894.352
Diğer borçlar	9.823.804	9.823.804	1.501.148	--	--	--	8.322.656



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Piyasa riski

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

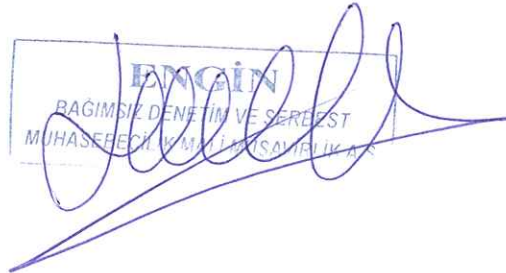
a) Döviz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi

Yabancı para riski Grup'un ağırlıklı olarak ABD\$ ve EUR 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 31.12.2012 ve 31.12.2011'deki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla 1.420.157.247 TL kısa (pasif), 1.631.730.048 TL kısa (pasif) pozisyonudur.

	31.12.2012	31.12.2011
Döviz cinsinden varlıklar	144.851.566	40.589.995
Döviz cinsinden yükümlülükler	(1.565.008.813)	(1.672.320.043)
Net kısa pozisyon	(1.420.157.247)	(1.631.730.048)


BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBEÇİLER VE MÜHÜRİ KESİMLERİ A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU									
31.12.2012									
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer		
KONSOLİDE									
1. Ticari Alacaklar	721.128	138.117	201.948	--	--	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	21.904.909	6.970.549	4.012.011	--	13.707	--	4.812	--	--
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	17.327.883	2.713.541	5.311.360	--	--	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	39.953.920	9.822.207	9.525.319	--	13.707	--	4.812	--	--
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	104.897.646	12.919.818	34.811.744	--	--	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	104.897.646	12.919.818	34.811.744	--	--	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	144.851.566	22.742.025	44.337.063	--	13.707	--	4.812	--	--
10. Ticari Borçlar	6.372.784	155.224	2.530.989	--	--	--	--	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	651.461.842	276.881.705	67.139.734	--	--	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	77.150.433	42.947.700	75.900	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	734.985.059	319.984.629	69.746.623	--	--	--	--	--	--
14. Ticari Borçlar	225.135	--	95.733	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	829.798.619	304.689.970	121.894.065	--	--	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	--	--


MUSTAFA ŞENÇELİK
MÜHÜR
AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	830.023.754	304.689.970	121.989.798	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.565.008.813	624.674.599	191.736.421	--	--	--	--
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)	(1.420.157.247)	(601.932.574)	(147.399.358)	--	13.707	--	4.812
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15- 16a)	(1.542.382.776)	(617.565.933)	(187.522.462)	--	13.707	--	4.812
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	--	--	--	--	--	--	--

BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜR
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜR

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU								
31.12.2011								
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer	
KONSOLİDE								
1. Ticari Alacaklar	10.134.384	4.744.778	245.317	--	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	25.446.539	10.186.608	2.533.726	--	3.993	--	--	1.486
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	4.997.188	1.228.710	1.326.248	--	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	40.578.111	16.160.096	4.105.291	--	3.993	--	1.486	--
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	11.884	--	4.863	--	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	11.884	--	4.863	--	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	40.589.995	16.160.096	4.110.154	--	3.993	--	1.486	--
10. Ticari Borçlar	4.714.095	151.236	1.812.106	--	--	--	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	648.633.428	270.694.823	56.190.350	--	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	81.559.083	43.178.084	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yük. ler	--	--	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	734.906.606	314.024.143	58.002.456	--	--	--	--	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	937.413.437	355.579.979	108.748.022	--	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yük. ler	--	--	--	--	--	--	--	--


MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

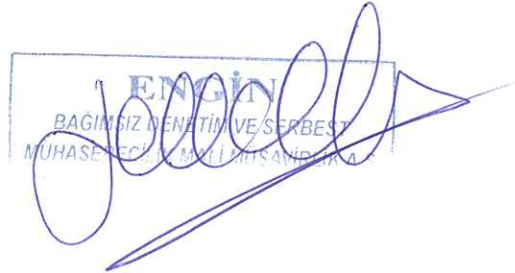
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	937.413.437	355.579.979	108.748.022	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.672.320.043	669.604.122	166.750.478	--	--	--	--
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların 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)	(1.631.730.048)	(653.444.026)	(162.640.324)	--	3.993	--	1.486
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.636.739.120)	(654.672.736)	(163.971.435)	--	3.993	--	1.486
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	--	--	--	--	--	--	--
23. Döviz Varlıkların Hedge Edilen Kısımın Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerin Hedge Edilen Kısımın Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--	--


BİRLİK ZARFI VE SERİSİ
MUTLUK İZİNİ ALINILMAZ
MUTLUK İZİNİ ALINILMAZ

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

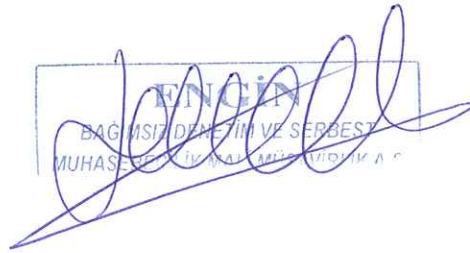
Bilanço tarihi ve rapor tarihi itibarıyla gerçekleşen kur değişimlerinin Grup'un yabancı para pozisyonu üzerindeki etkisi:

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2012				
	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	(107.300.501)	107.300.501	(107.300.501)	107.300.501
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(107.300.501)	107.300.501	(107.300.501)	107.300.501
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(34.663.907)	34.663.907	(34.663.907)	34.663.907
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(34.663.907)	34.663.907	(34.663.907)	34.663.907
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(51.317)	51.317	(51.318)	51.318
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(51.317)	51.317	(51.318)	51.318
TOPLAM (3+6+9)	(142.015.725)	142.015.725	(142.015.726)	142.015.726


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2011				
	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	(123.429.042)	123.429.042	(123.429.042)	123.429.042
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(123.429.042)	123.429.042	(123.429.042)	123.429.042
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(39.746.042)	39.746.042	(39.746.042)	39.746.042
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(39.746.042)	39.746.042	(39.746.042)	39.746.042
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	2.079	(2.079)	2.079	(2.079)
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	2.079	(2.079)	2.079	(2.079)
TOPLAM (3+6+9)	(163.173.005)	163.173.005	(163.173.005)	163.173.005



KPMG

BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST

MUHASEME YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) Faiz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi:

Faiz oranı riski

Kredi kullanımından 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

		31.12.2012	31.12.2011
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar	345.577	383.292
	Satılmaya hazır finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler		962.048.138	1.584.138.136
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		--	--
Finansal yükümlülükler		522.056.393	26.126.179

Grup'un 31.12.2012 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 3.674.998 TL (31.12.2011: 3.808.784 TL) (artış)/azalışa neden olacaktır.

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

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

Grup, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

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

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



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 40 – BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- a) Ana Ortaklık'ın 01.03.2013 itibarıyla yapmış olduğu İMKB özel durum açıklamasında Yönetim Kurulu'nun ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'ndeki %93 oranındaki (12.834.000TL nominal) hissesinin 135.988.406 TL bedelle satın alınması yönünde gerekli onayı almak üzere EPDK'ya başvuru yapmaya karar verdiği ve bu satın alma işleminin Grup'un nakit pozisyonunda herhangi bir değişiklik yaratmayacağı, Grup'un Kazancı Holding A.Ş.'den olan alacak tutarının satın alma bedeli nispetinde azalacağı açıklanmıştır. Hisse devir işlemi, EPDK'dan gerekli onayın alınmasını müteakip gerçekleştirilecektir.

Yapılan açıklamada 34,85 MW'lık üretim lisansı sahibi olan Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Santrali'nin 16 MW'lık kısmı Ocak 2013 itibarıyla ticari işletmeye alındığı, kalan kısmın yatırımı devam etmekte olup bu yıl ve önümüzdeki yıl kademeli olarak devreye alınması planlandığı böylece Grup'un rüzgar santrallerinin sayısı 4'ten 5'e yükselirken, rüzgar enerjisinde toplam kurulu gücünün 160MW'tan 194.85MW'a çıkmış olacağı açıklanmıştır.

- b) 09.11.2012 tarihli İMKB özel durum açıklamasında Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı olan ilişkili kuruluşu Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş. ile Suriye arasında 2011 yılında yapılan elektrik satışı sözleşmesi, yıllık 2 milyar KWh (+/- %25) lik enerji ihracatı yapılmak üzere 1 yıl daha uzatıldığı, Suriye'ye 1 yıl daha 500 MW kapasite üzerinden enerji ihracatı için gerekli resmi makam onayları alındığı, Suriye enerji ihtiyaçları nispetinde, 2011 ve 2012 yıllarında olduğu gibi, bugünden itibaren 1 yıl daha enerji alımına devam edeceği, Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş. ihraç edeceği enerjiyi eskiden de olduğu gibi Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklarından temin edeceği, diğer taraftan, söz konusu kontrat yükümlülükleri taraflarca geçerli teminatlarla güvence altına alınmış olup Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin halihazırdaki konu ile ilgili tahsil edilmemiş alacağı bulunmadığı belirtilmiştir. Bilanço tarihinden sonraki dönemde Suriye'ye bu anlaşma kapsamında yapılan elektrik satışı bulunmamaktadır.

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

- a) Ana Ortaklık'ın 06.04.2012 tarihi itibarıyla yapmış olduğu İMKB özel durum açıklaması aşağıdaki gibidir:

“25 Temmuz 2011, 26 Temmuz 2011, 5 Ağustos 2011 ve 27 Ekim 2011 tarihlerinde yapılan özel durum açıklamaları ile Şirketimize tahsis edilen 192 milyon US\$ tutarındaki 1 yıl 1 hafta vadeli kredi (“Köprü Kredis”) ve Goldman Sachs ile öngörülen işlem kamuoyunun bilgisine sunulmuştur.

Taraflar arasındaki işlemin yapısının belirlenmesi amacıyla yapılan müzakereler çerçevesinde, 27 Ekim 2011 tarihinde yapılan özel durum açıklamasında belirtilen detaylar hakkında bir takım değişikliklerin yapılmasına karar verilmiş olup, ilgili taraflar arasında 5 Nisan 2012 tarihi itibarıyla aşağıda belirtilen işlemin (“İşlem”) uygulanmasını sağlayacak nihai sözleşmeler imzalanmıştır:

Kazancı Holding A.Ş.'e (“Kazancı Holding”) Goldman Sachs, Türkiye İş Bankası A.Ş. ve Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından düzenlenen US\$ 400 milyon değerinde bir teminatl sendikasyon kredisi (“Yeni Kredi”) tesis edilmesi hususunda anlaşılmıştır. Yeni Kredi, sağlayacağı ilave finansmanın yanı sıra, Köprü Kredisini kısmen işlemin başında ve kısmen Köprü Kredis vade sonunda geri ödemek amacıyla kullanılacaktır. Söz konusu İşlemin düzenlenmesine karşılık olarak, Goldman Sachs (i) Yeni Kredinin kullanımından itibaren 6 sene içerisinde herhangi bir tarihte Aksa Enerji Üretim A.Ş. (“Aksa Enerji”) sermayesinin %13.30'una tekabül eden paylar üzerinde değer artışı hakkı ile (ii) Kazancı Holding tarafından verilen Goldman Sachs alım bedeline denk nakdi teminatlandırılmış gerilim yükümlülükleri vasıtasıyla, Goldman Sachs tarafından satın alınan Aksa Enerji payları üzerinde olumsuz gelişmelere karşı koruma elde edecektir.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2012 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

İşleme ilişkin ilave bilgiler aşağıda özetlenmiştir:

1. Yeni Kredinin uygulanmasıyla eş zamanlı olarak, Aksa Enerji kayıtlı sermaye sistemi çerçevesinde mevcut pay sahiplerinin rüçhan haklarının kısıtlanması suretiyle gerçekleştirilecek bir tahsisli sermaye artırımını sürecini başlatacaktır. Goldman Sachs, Aksa Enerji'nin çıkarılmış sermayesinin yaklaşık %5.82'sini (sermaye artırımını sonucu oluşacak olan sermaye üzerinden) temsil eden, her biri 1,00 TL nominal değer üzerinden 35.669.118 adet paya taraflar arasında kararlaştırılacak olan döviz kuru üzerinden Türk Lirasına çevrilmek üzere 105 milyon US\$ karşılığında iştirak etmeyi taahhüt etmiştir. Bu iştirak işlemi öncesinde, Aksa Enerji, gerekli yönetim kurulu kararlarını alarak, Sermaye Piyasası Kurulu, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve ilgili diğer kurumlara sermaye artırımına konu olan payların kayda alınmasına ilişkin olarak gerekli başvuruları yapacaktır.
 2. Yukarıda bahsedilen tahsisli sermaye artırımını işleminin tamamlanmasına paralel olarak, Goldman Sachs, Kazancı Holding'den, Aksa Enerji'nin çıkarılmış sermayesinin yaklaşık %7,48'ini (sermaye artırımını sonucu oluşacak olan sermaye üzerinden) temsil eden mevcut B grubu Aksa Enerji paylarını toplam 135 milyon US\$ bedel karşılığında satın almayı taahhüt etmiştir.
 3. Yukarıda belirtilen tahsisli sermaye artırımını ve pay devri işlemlerinin başarılı bir şekilde gerçekleştirilmesi neticesinde, Goldman Sachs, Kazancı Holding tarafından olumsuz ekonomik etkilere karşı sağlanan korumaya tabi olacak şekilde, Aksa Enerji'nin çıkarılmış sermayesinin yaklaşık %13.30'unu (sermaye artırımını sonucu oluşacak olan sermaye üzerinden) temsil eden paylara sahip olacaktır. Bahsi geçen bu paylar ("GS Payları") için Goldman Sachs tarafından ödenecek toplam bedel 240 milyon US\$ olup, söz konusu bu bedel, ilgili tarihte borsada oluşacak beher pay değerinden farklı olabilir.
 4. Goldman Sachs, GS Paylarının tamamını veya bir kısmını İşlemin 6. yıl dönümünden önce herhangi bir anda satma hakkına sahip olacaktır. Goldman Sachs tarafından GS Paylarının 3. kişilere satışına karar verilmesine kadar Kazancı Holding'in GS Payları üzerindeki oy hakları devam edecektir. İşlemin vadesinden önce Goldman Sachs'ın GS Paylarını üçüncü kişiye satmak istemesi halinde, Şirketimiz tarafından kendisine daha önce verilmiş olan nakdi teminata karşılık olarak tekabül eden bir meblağı Yeni Kredinin geri ödemesi olarak ödeyecek, ayrıca o güne kadar nakit olarak ödenmiş olan kredi faizleri ile birlikte Şirketimize geri ödeyecektir.
 5. Yeni Kredi, başka kullanım amaçlarının yanı sıra, genel kurumsal amaçlara ve Köprü Kredisinin geri ödenmesi amacıyla tahsis edilecektir. Söz konusu kredinin 6 yıllık bir vadesi ve 3 yıllık bir ödemesiz dönemi olup, Aksa Enerjinin %65.54'ünü temsil eden paylar vasıtasıyla teminat altına alınacaktır. Goldman Sachs tarafından yapılacak yukarıda anılan pay alımının tamamlanması üzerine, GS Payları üzerinde Yeni Krediyeye teminat teşkil etmesi amacıyla rehin tesis edilecektir ve söz konusu paylara karşılık gelecek sayıda, Köprü Kredisini için rehnedilen pay üzerindeki rehin kaldırılacaktır. Sonuç itibarıyla, Yeni Kredi Sözleşmesi uyarınca üzerinde rehin tesis edilen Aksa Enerji hisselerinin %52.24'ü Kazancı Holding tarafından, %13.30'u GS Payları tarafından sağlanacaktır. Kredi veren kuruluşların Goldman Sachs'e rücu hakları sadece GS Payları ile sınırlı olacaktır.
 6. Yeni Kredinin kapanış tarihi itibarıyla, Goldman Sachs, Aksa Enerji payları üzerinde değer artışı alma hakkını Kazancı Holding tarafından Goldman Sachs'e %14.12 pay üzerinden verilen bir satın alma opsiyonu yoluyla elde edecektir. Satın alma opsiyonu tahsisli sermaye artırımını ve pay devri işlemlerinin başarılı bir şekilde tamamlanmasını takiben sona erecektir. İşlemin altıncı yıl dönümüne kadar geçen süre içerisinde değer artışı gerçekleşmesi halinde gerçekleşen değer artışı sendikasyon kapsamında Goldman Sachs tarafından paylaşılacaktır.
 7. İşlemin altıncı yıl dönümü itibarıyla, Goldman Sachs (GS Paylarının geri kalanını elinde tutmayı tercih etmediği takdirde), GS Paylarının geri kalanını Kazancı Holding'e ilk alım fiyatına eşit bir pay başına fiyat üzerinden satacaktır. Kazancı Holding'in söz konusu geri alım yükümlülüğünü teminat altına almak amacıyla ve Goldman Sachs'ın GS Payları üzerinde teminat sağlamasına karşılık olarak, Kazancı Holding Goldman Sachs'e Goldman Sachs tarafından devralınan Aksa Enerji paylarının toplam bedeline eşit tutarda nakdi teminat teslim edecektir."
- 26.02.2013 tarihi itibarıyla yapılan özel durum açıklamasında "Yeni Kredi"nin 400 milyon US\$'ndan 500 milyon US\$'na artırılması yönünde anlaşmaya varıldığı GS'nin Kazancı Holding'ten 60 milyon US\$ karşılığında ortak satışı yoluyla Aksa Enerji sermayesinin %3,32'sini temsil eden ilave hisseleri satın alacağı konusunda GS ve Kazancı Holding'in anlaşmaya vardığı açıklanmıştır. Bu işlemin tamamlanmasını müteakiben GS'nin Aksa Enerji'deki payı %13,30'dan %16,62'ye yükselecektir.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASERECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.