

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE BİLANÇOLAR.....	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	3
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	4
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI	5
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....	6
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR.....	7-63
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-23
DİPNOT 3 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	24
DİPNOT 4 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	24-26
DİPNOT 5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	26-28
DİPNOT 6 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	28
DİPNOT 7 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER.....	29
DİPNOT 8 STOKLAR	29
DİPNOT 9 DİĞER VARLIKLAR.....	29
DİPNOT 10 FİNANSAL YATIRIMLAR	30
DİPNOT 11 SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR	30
DİPNOT 12 MADDİ DURAN VARLIKLAR	31-33
DİPNOT 13 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	33
DİPNOT 14 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	34-38
DİPNOT 15 TÜREV ARAÇLAR	38-39
DİPNOT 16 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	39-41
DİPNOT 17 ÖZKAYNAKLAR	41-42
DİPNOT 18 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	43-45
DİPNOT 19 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	46
DİPNOT 20 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	46
DİPNOT 21 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	47
DİPNOT 22 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER.....	48
DİPNOT 23 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	48
DİPNOT 24 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	49-52
DİPNOT 25 PAY BAŞINA KAZANÇ	53
DİPNOT 26 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	53-63
DİPNOT 27 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	63

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
VARLIKLAR			
Nakit ve nakit benzerleri	3	242.897.506	173.551.094
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	85.066.252	78.907.245
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	24	6.994.363	5.160.356
Stoklar	8	15.195.862	11.894.629
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	7.042.641	6.732.467
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	24	343.721	638.368
Peşin ödenmiş giderler	7	12.511.677	7.434.616
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		5.805.264	330.453
Türev araçlar	15	4.483.255	-
Diğer dönen varlıklar	9	17.923.489	18.555.076
		398.264.030	303.204.304
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar	11	-	222.482.337
Dönen Varlıklar		398.264.030	525.686.641
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	17.575.895	20.449.496
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		336.094	295.155
Finansal yatırımlar	10	1.988.942	1.988.942
Maddi duran varlıklar	12	2.392.396.882	1.596.371.046
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	13	121.186.496	124.069.486
Ertelenmiş vergi varlıkları	18	93.346.269	53.932.385
Peşin ödenmiş giderler	7	52.774.780	389.156.898
Diğer duran varlıklar	9	123.513.256	111.599.976
Duran Varlıklar		2.803.118.614	2.297.863.384
TOPLAM VARLIKLAR		3.201.382.644	2.823.550.025

1 Ocak - 31 Aralık 2013 tarihli hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 27 Şubat 2014 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Genel Müdür Ahmet Ümit Danışman ve Genel Müdür Vekili Vratislav Domalip tarafından imzalanmıştır. Söz konusu konsolide finansal tablolar Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli borçlanmalar	4	4.868	158.345
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4	206.444.281	227.744.067
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	106.953.168	68.861.374
- İlişkili taraflara ticari borçlar	24	12.312.651	16.529.768
Dönem karı vergi yükümlülüğü	18	498.855	1.990.854
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	6	12.718.343	5.630.355
- İlişkili taraflara diğer borçlar	24	2.936.500	-
Türev araçlar	15	23.238.520	15.679.068
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	16	1.128.065	1.098.104
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	16	2.721.933	2.412.255
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	14	11.161.807	16.089.481
Ertelenmiş gelirler		1.809.354	128.600.678
Kısa Vadeli Yükümlülükler		381.928.345	484.794.349
Uzun vadeli borçlanmalar	4	1.845.729.285	1.231.021.886
Türev araçlar	15	20.041.630	45.412.846
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	123.975.785	115.894.568
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		216.118	275.941
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	18	52.215	42.411
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	16	1.411.684	1.673.875
Uzun Vadeli Yükümlülükler		1.991.426.717	1.394.321.527
Toplam Yükümlülükler		2.373.355.062	1.879.115.876
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	17	729.164.000	375.814.000
Sermaye düzeltme farkları	17	101.988.910	101.988.910
Sermaye avansı	17	-	353.035.872
Paylara ilişkin primler	17	50.220.043	49.955.227
Riskten korunma kayıpları		(32.017.080)	(45.103.282)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	17	11.803.700	11.803.700
Diğer fonlar		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar karları		98.272.567	19.258.262
Net dönem (zararı) / karı		(127.081.836)	79.014.305
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		828.027.582	941.444.272
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	2.989.877
Toplam Özkaynaklar		828.027.582	944.434.149
TOPLAM KAYNAKLAR		3.201.382.644	2.823.550.025
Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler	14		

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat	19	771.028.564	801.981.352
Satışların maliyeti (-)	19	(621.594.161)	(663.360.142)
BRÜT KAR		149.434.403	138.621.210
Genel yönetim giderleri (-)	20	(43.861.348)	(43.667.095)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	21	19.040.898	16.139.540
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	21	(48.931.219)	(29.343.885)
ESAS FAALİYET KARI		75.682.734	81.749.770
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	22	13.997.768	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	22	-	(1.806.824)
FİNANSMAN GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI		89.680.502	79.942.946
Finansman gelirleri	23	45.847.463	64.065.599
Finansman giderleri (-)	23	(326.344.899)	(94.140.944)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ (ZARARI) / KARI		(190.816.934)	49.867.601
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri /(Gideri)			
Dönem vergi gideri	18	(1.666.905)	(2.717.128)
Ertelenen vergi geliri	18	42.726.800	2.903.149
SÜRDÜRLÜNEN FAALİYETLER DÖNEM (ZARARI) / KARI		(149.757.039)	50.053.622
DURDURULAN FAALİYETLER			
Durdurulan faaliyetler vergi sonrası dönem karı		22.675.203	31.062.150
DÖNEM (ZARARI) / KARI		(127.081.836)	81.115.772
Dönem (zararının) / karının dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(127.081.836)	79.014.305
Kontrol gücü olmayan paylar		-	2.101.467
		(127.081.836)	81.115.772
Pay başına kazanç (1.000 adet)	25	(174)	216
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kazanç		(205)	133
Durdurulan faaliyetlerden pay başına kazanç		31	83

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
DÖNEM (ZARARI) / KARI		(127.081.836)	81.115.772
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)	15	16.357.753	(17.686.186)
Diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri		(3.271.551)	3.537.237
DİĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER) (VERGİ SONRASI)		13.086.202	(14.148.949)
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER) / (GELİR)		(113.995.634)	66.966.823
Toplam kapsamlı (giderin) / gelirin dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(113.995.634)	64.865.356
Kontrol gücü olmayan paylar		-	2.101.467
		(113.995.634)	66.966.823

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Avansları	Sermaye Düzeltilme Farkları	Pay İhraç Primleri	Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	Diğer Fonlar	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	Net dönem Karı/Zararı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2012	375.814.000	-	101.988.910	49.955.227	(30.954.333)	(4.322.722)	11.803.700	230.306.342	(211.048.080)	523.543.044	1.036.589	524.579.633
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(211.048.080)	211.048.080	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(14.148.949)	-	-	-	79.014.305	64.865.356	2.101.467	66.966.823
Sermaye avansı	-	353.035.872	-	-	-	-	-	-	-	353.035.872	-	353.035.872
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(148.179)	(148.179)
31 Aralık 2012	375.814.000	353.035.872	101.988.910	49.955.227	(45.103.282)	(4.322.722)	11.803.700	19.258.262	79.014.305	941.444.272	2.989.877	944.434.149
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Avansları	Sermaye Düzeltilme Farkları	Pay İhraç Primleri	Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	Diğer Fonlar	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	Net dönem Karı/Zararı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2013	375.814.000	353.035.872	101.988.910	49.955.227	(45.103.282)	(4.322.722)	11.803.700	19.258.262	79.014.305	941.444.272	2.989.877	944.434.149
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	79.014.305	(79.014.305)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	13.086.202	-	-	-	(127.081.836)	(113.995.634)	-	(113.995.634)
Sermaye artırım	353.350.000	(353.035.872)	-	-	-	-	-	-	-	314.128	-	314.128
Sermaye avansı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	-	-	-	264.816	-	-	-	-	-	264.816	-	264.816
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.989.877)	(2.989.877)
31 Aralık 2013	729.164.000	-	101.988.910	50.220.043	(32.017.080)	(4.322.722)	11.803.700	98.272.567	(127.081.836)	828.027.582	-	828.027.582

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışı:		462.309.417	(190.536.194)
Dönem (zararı) / karı		(127.081.836)	81.115.772
Dönem net zararı/karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		352.028.161	(18.922.174)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	12,13	60.182.620	54.174.708
DSİ faiz gideri	23	8.081.217	2.777.793
Kıdem tazminatı karşılığı		(262.191)	1.242.810
Şüpheli alacak karşılığı	5	1.732.463	6.661.427
Sabit kıymet değer düşüklüğü karşılığı	12	35.533.970	5.600.000
Yapılmakta olan yatırımlardan iptaller		-	1.485.102
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler		(41.059.895)	(186.021)
Kullanılmamış izin karşılığı		9.252	48.361
Gerçekleşmemiş kur farkı gelirleri / (giderleri) (net)		301.762.268	(67.894.296)
Borç karşılıkları		4.684.237	12.921.725
Durdurulan Faaliyetler Elde Edilen Gelir		(22.675.203)	(31.062.150)
Satış amaçlı elde tutulan varlıklar	21	(6.702.460)	(6.225.021)
Tahakkuk etmemiş finansman geliri / gideri		36.510	(125.257)
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri		(2.989.877)	(148.179)
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler	22	13.695.250	1.806.824
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		197.435.910	(291.813.764)
Ticari alacaklardaki (artış) / azalış		(9.995.997)	(5.976.682)
Diğer alacaklardaki (artış) / azalış		(56.467)	22.811.309
Stoklardaki artış	8	(3.301.233)	(1.560.716)
Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki artış	9	(9.920.285)	(17.319.841)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki azalış	5	2.873.601	9.289.657
Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki (azalış) / artış	9	324.468.838	(294.909.247)
Ticari borçlardaki artış		34.108.687	(146.436.072)
Türev araçlardaki artış	15	(22.295.019)	19.170.499
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki artış	9	(128.440.841)	128.196.630
Kısa vadeli diğer borçlardaki değişim	6	10.054.449	(4.643.525)
Uzun vadeli diğer borçlardaki değişim		(59.823)	(435.776)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		422.382.235	(229.620.166)
Ödenen borç karşılıkları		(7.661.967)	(13.273.367)
Ödenen vergiler		(3.158.904)	(986.493)
Faiz geliri	23	(5.450.556)	(4.660.165)
Faiz gideri	23	56.198.609	58.003.997
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(645.395.540)	(240.348.813)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	12,13	(901.675.406)	(245.153.413)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		(879.280)	147.615
Satış amacıyla elde tutulan varlıkların satışından elde edilen nakit		251.860.000	-
Alınan faiz		5.299.146	4.656.985
C. Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit		252.281.125	519.332.538
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	4	494.098.627	620.269.189
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	4	(214.920.954)	(379.730.147)
Finansal riskten korunma fonundaki değişim		16.357.753	(17.686.186)
Sermaye artışı		314.128	-
Alınan sermaye avansı		-	353.035.872
Ödenen faiz		(43.833.245)	(56.556.190)
Pay ve diğer özkaynağa dayalı araçların ihracından kaynaklanan nakit girişleri		264.816	-
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net değişim		69.195.002	88.447.531
Bloke mevduatlardaki değişim		14.206.537	(3.156.287)
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi	3	146.765.053	61.473.809
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi	3	230.166.592	146.765.053

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Şirket" veya "Akenerji") fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşur. Şirket, 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. tarafından kurulmuştur. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklıktır.

Şirket, Türkiye’de kayıtlı olup kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

Miralay Şefik Bey Sokak No:15 Akhan Kat: 3-4 Gümüşsuyu / İstanbul - Türkiye

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu’na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası’nda ("İMKB") işlem görmektedir. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,82’dir (31 Aralık 2012: %52,82).

1 Ocak - 31 Aralık 2013 ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27 Şubat 2014 tarihinde onaylanmıştır.

Şirket’in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve Türkiye’de kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır).

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Toptan")	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Ak-el Yalova Elektrik Üretim A.Ş. ("Ak-el")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Mem Enerji")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akkur Enerji Üretim Ticaret A.Ş. ("Akkur Enerji")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. ("Egemer")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. ("Akel Kemah")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Doğalgaz")	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Tasfiye halinde Aken B.V.	Holding ve finansman aktiviteleri	Hollanda

**31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan finansal raporlama standartları

İlişkitedeki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KKGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS") esas alınmıştır. TMS'ler; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları içermektedir.

Grup'un, konsolide finansal tabloları ve notları, SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. Bu kapsamda geçmiş döneme ait konsolide finansal tablolarda gerekli değişiklikler yapılmıştır.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup'un konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

Grup ve Türkiye'de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıklar kanuni finansal tablolarını faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklerine uygun olarak hazırlamıştır. Konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

2.2 Konsolidasyon Esasları

- a) Konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)'den (c)'ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana şirket olan Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak TMS'ye uygun olarak hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçları, satın alma veya elden çıkarma işlemlerine uygun olarak söz konusu işlemlerin geçerlilik tarihlerinde dahil edilmiş veya hariç bırakılmışlardır.
- b) Bağlı ortaklıklar, Akenerji'nin doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla mali ve işletme politikalarını Akenerji'nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

Aşağıda yer alan tabloda 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Etkinlik oranları ortaklık oranları ile aynıdır.

Bağlı ortaklık	Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Akenerji Toptan (1)	100,00	90,00
Ak-el (1)	100,00	100,00
Mem Enerji (1)	100,00	99,00
Akkur Enerji (1)	100,00	99,00
Akka Elektrik (2)	-	90,00
Egemer (1)	100,00	100,00
Akel Kemah (1)	100,00	99,99
Akenerji Doğalgaz (1)	100,00	99,99
Aken BV (3)	100,00	100,00

- (1) Bağlı ortaklıklara ait finansal tablolar, tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmektedir.
- (2) Bu bağlı ortaklık 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla tasfiye edilmiştir.
- (3) Şirket'in doğrudan ve dolaylı oy hakkı %50'nin üzerinde olmakla birlikte konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen bağlı ortaklıklar, maliyet bedelleri üzerinden, varsa değer kaybı düşüldükten sonra, konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Bağlı ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınır ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılır. Gerekli görüldüğünde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Şirket'in bağlı ortaklıkları üzerinde sahip olduğu payların kayıtlı değeri, ilgili özkaynaklardan mahsup edilmektedir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerle ait temettüler, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkarılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

- c) Grup'un, önemli etkilere sahip olduğu ancak kontrolünün olmadığı iştirakleri üzerindeki oy hakları, genellikle %20 ile %50 aralığında olmaktadır. İştiraklerdeki yatırımlar, özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmektedir (Dipnot 10).

Aşağıda yer alan tabloda 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla iştirakler ve iştiraklerdeki etkin ortaklık oranları gösterilmektedir:

<u>İştirakler</u>	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Akcez (*)	-	%45

(*) Grup'un sahip olduğu Akcez hisselerinin Akkök Sanayi ve Cez a.ş.'ye devri 26 Nisan 2013 tarihinde gerçekleştirilmiştir. Söz konusu devrin yapıldığı tarih itibarıyla Akcez Grup konsolide finansal tablolarından çıkarılmıştır.

- d) Bağlı ortaklıkların net varlıkları ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "kontrol gücü olmayan paylar" olarak gösterilmektedir.

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar

- (a) **1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:**

- TMS/UMS 1'deki değişiklikler, "Finansal tabloların sunumu" :diğer kapsamlı gelirlere ilişkin değişiklik; 1 Temmuz 2012 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Buradaki en önemli değişiklik, şirketlerin diğer kapsamlı gelir tablosunda bulunan kalemlerin, müteakip dönemlerde kar veya zarar tablosuna aktarılıp aktarılamayacağına göre gruplandırması gerekliliğidir. Bununla birlikte değişiklik, hangi kalemlerin diğer kapsamlı gelir tablosunda yer alacağı konusuna açıklık getirmez.
- TMS /UMS 19'daki değişiklik: "Çalışanlara sağlanan faydalar"; ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik koridor yöntemini ortadan kaldırır ve finansman maliyetinin net fon bazına göre hesaplanmasını öngörür.
- TFRS/UFRS 7'deki değişiklik, 'Finansal araçlar': varlık ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik Amerika Genel Kabul Görmüş Muhasebe Prensipleri uyarınca finansal tablo hazırlayan kuruluşlarla, TFRS/UFRS finansal tabloları hazırlayan kuruluşlar arasındaki karşılaştırmayı kolaylaştırmak için yeni açıklamaları içermektedir.
- TFRS/UFRS 10,11 ve 12 geçiş rehberindeki değişiklik; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik TFRS/UFRS 10,11 ve 12'de karşılaştırmalı bilginin sadece bir önceki dönemle ilgili verilmesini sağlayan sınırlama getirmiştir. Konsolide edilmeyecek şekilde yapılandırılmış işletmelerde ilgili açıklamalar için, ilgili değişiklikler, TFRS/UFRS 12 öncesi dönemler için karşılaştırmalı bilgi sunma zorunluluğunu kaldırmak için uygulanacaktır.

**31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

(a) 1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar (devamı):

- TFRS/UFRS 10, "Konsolide finansal tablolar" ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS/UFRS 10'un amacı bir veya birden çok şirkette kontrolü bulunan bir şirketin konsolide finansal tabloları sunması için konsolide finansal tabloların sunumu ve hazırlamasıyla ilgili esasların belirlenmesidir. Kontrole ilişkin esasların belirlenmekte ve konsolidasyonun temeli olan kontroller hazırlanmaktadır. Yatırımcı iştirakini kontrol ediyorsa ve bu nedenle iştirakin konsolide olması gerekmektedir. Kontrol esasının uygulanmasına yönelik düzenlemeler yatırımcının iştirakini kontrol etmesi ve bu nedenle iştirakin konsolide olması gerekliliğini tanımlamıştır. Konsolide finansal tabloların hazırlanmasına yönelik olarak muhasebe gerekliliklerini düzenlemektedir.

(b) 1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:

- TFRS/UFRS 1'deki değişiklikler, 'Uluslararası finansal raporlama standartların ilk kez uygulanması': devlet kredileri; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, Uluslararası finansal raporlama standartlarını ilk kez uygulayacaklar için piyasa faizinden düşük, devlet kredisinin nasıl muhasebeleştirileceği ile ilgili bilgi verir. Ayrıca 2008 yılında yayınlanan TMS/UMS 20'e ilaveler getirerek, daha önce UFRS finansal tablo hazırlayanlarında geçmişe dönük olarak, ilk defa TFRS/UFRS hazırlayanlara tanınan imtiyazdan yararlanmasını sağlar.
- Yıllık iyileştirmeler 2011 ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu yıllık iyileştirmeler, 2009-2011 raporlama dönemi içinde altı başlığı içerir. Bu değişiklikler:
 - TFRS/UFRS 1, 'Uluslararası finansal raporlama standartların ilk kez uygulanması'
 - TMS/UMS 1, 'Finansal tabloların sunumu'
 - TMS/UMS 16, 'Maddi duran varlıklar'
 - TMS/UMS 32, 'Finansal Araçlar; Sunumları'
 - TMS/UMS 34, 'Ara dönem finansal raporlama'
- TFRS/UFRS 11, Müşterek anlaşmalar ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS/UFRS 11 daha gerçekçi bir yaklaşımla şirketin yasal düzenlemeleri yerine müşterek anlaşmalara ilişkin haklar ve yükümlülükler odaklanmıştır. İki tür müşterek anlaşma bulunmaktadır: Müşterek faaliyet ve iş ortaklığı. Müşterek faaliyet, müşterek katılımcının anlaşmaya ilişkin hak ve yükümlülükler sahip olmasında ortaya çıkmaktadır ve bundan dolayı paylarına ait varlıklar yükümlülükler, gelir ve giderleri muhasebeleştirir. İş ortaklığı, iş ortağının düzenlemeye göre net varlıklar üzerindeki haklara sahip olmasıyla ortaya çıkmaktadır ve bu payların özkaynak muhasebeleştirilmesi yapılmaktadır. İş ortaklığında oransal konsolidasyona izin verilmemektedir.
- TFRS/UFRS 12, 'Diğer işletmelerdeki paylara ilişkin açıklamalar' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS/UFRS 12, müşterek anlaşmalar, iştirakler, özel amaçlı araçlar ve diğer bilanço dışı araçlar dahil olmak üzere her çeşit yatırım ile ilgili yapılacak dipnot açıklamalarını belirlemiştir.

**31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

(b) 1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar (devamı):

- TFRS/UFRS 13, 'Gerçeğe uygun değer ölçümlemesi' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS/UFRS 13 tutarlılığın gelişmesini gerçeğe uygun değerın tam bir tanımını yaparak ve karmaşıklığın azalmasını ve tek kaynaklı gerçeğe uygun ölçümün ve dipnot açıklama gerekliliğini TFRS/UFRS üzerinden kesin tanımlamalar yaparak sağlamayı amaçlamıştır. UFRS ve Amerika GKGMS ile arasında uyumu sağlarken ilgili standartlarda varolan gerçeğe uygun değerın uygulama ile ilave zorunluluklar getirmeyip; yalnızca uygulamaya yönelik açıklık getirmiştir.
- TFRS/UMS 27 (revize 2011), 'Bireysel finansal tablolar' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Daha önce TMS/UMS 27'de yer alıp şimdi TFRS/UFRS 10'da yer alan kontrol tanımı dışında, bireysel finansal tablolar hakkında bilgi verir.
- TMS/UMS 28 (revize 2011), 'İştirakler ve iş ortaklıkları' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS/UFRS 11'in yayımlanmasına müteakip TMS/UMS 28 (düzeltme 2011) iş ortaklıklarının ve iştirakların özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilmesi gerekliliğini getirmiştir.
- TFRYK/UFRYK 20, 'Yerüstü Maden İşletmelerinde Üretim Aşamasındaki Hafriyat (Dekapaj)' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu yorumlama yerüstü maden işletmelerinde üretim aşamasındaki hafriyat (dekapaj) maliyetinin muhasebeleştirilmesini ortaya koyar. Bu yorumlama, TFRS/UFRS raporlaması yapan madencilik şirketlerinin, varlıkların bir cevher kütlenin belirlenebilir bir bileşenine atfedilememesi durumunda, mevcut dekapaj varlıklarının açılış geçmiş yıl karlarından silinmesini de gerektirebilir.

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

- TMS/UMS 32'deki değişiklik, " Finansal Araçlar": varlık ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi' ; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, TMS/UMS 32 'Finansal Araçlar: Sunum' uygulamasına yardımcı olmak için vardır ve bilançodaki finansal varlıkların ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi için gerekli bazı unsurları ortaya koymaktadır.
- TFRS/UFRS 10, 12 ve TMS/UMS 27'deki 'yatırım işletmelerinin konsolidasyonu ile ilgili değişiklikler'; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik "yatırım işletmesi" tanımına giren şirketleri, bağlı ortaklıklarını konsolide etmekten muaf tutarak, bunun yerine, bu yatırımları gerçeğe uygun değer değişiklikleri kar veya zarara yansıtmak suretiyle muhasebeleştirmelerine olanak sağlamıştır. TFRS/UFRS 12' de de yatırım işletmelerine ilişkin açıklamalar ile ilgili değişiklikler yapılmıştır.
- TMS/UMS 36'daki değişiklik, 'Varlıklarda değer düşüklüğü' geri kazanılabilir tutar açıklamalarına ilişkin'; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, değer düşüklüğüne uğramış varlığın, geri kazanılabilir değeri, gerçeğe uygun değerından satış için gerekli masrafları düşülmesi ile bulunmuşsa; geri kazanılabilir değer ile ilgili bilgilerin açıklanmasına ilişkin ek açıklamalar getirmektedir.

**31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

(c) Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı):

- TMS/UMS 39'daki değişiklik 'Finansal Araçlar': Muhasebeleştirilmesi ve ölçümü' - 'türev araçların devredilmesi'; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişik belirtilen şartlar sağlandığı sürece, kanun ve yönetmeliklerden kaynaklanan korunma aracının taraflarının değişmesi veya karşı tarafın yenilenmesi sebebiyle finansal risklerden korunma muhasebesi uygulamasına son verilmeyeceğine açıklık getirmektedir.
- TFRYK/UFRYK 21 – TMS/UMS 37, 'Zorunlu vergiler', ; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. "Karşılıklar, koşullu borçlar ve koşullu varlıklar" üzerine bu yorum vergiye ilişkin yükümlülüğün işletme tarafından, ödemeyi ortaya çıkaran eylemin ilgili yasalar çerçevesinde gerçekleştiği anda kaydedilmesi gerektiğine açıklık getirmektedir.
- TFRS/UFRS 9 "Finansal Araçlar - sınıflandırma ve ölçüm"; 1 Ocak 2015 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart finansal varlık ve yükümlülüklerin, sınıflandırması ve ölçümü ile ilgili TMS/UMS 39 standartlarının yerine geçmiştir. TFRS/UFRS 9; itfa edilmiş değer ve gerçeğe uygun değer olmak üzere ölçümle ilgili iki model sunmaktadır. Tüm özkaynak araçları gerçeğe uygun değeri ile ölçülürken; borçlanma araçlarının kontrata bağlı nakit getirisi Şirket tarafından alınacaksa ve bu nakit getiri faiz ve anapara içeriyorsa, borçlanma araçları itfa edilmiş değer ile ölçülür. Yükümlülükler için standart, TMS/UMS 39'daki itfa edilmiş maliyet yöntemi ve gömülü türevlerin ayrıştırılması da dahil olmak üzere birçok uygulamayı devam ettirmektedir. Esas önemli değişiklik, finansal yükümlülüklerinin gerçeğe uygun değerden takip edildiği durumlarda; muhasebesel uyumsuzluk olmadığı sürece gerçeğe uygun değer değişimindeki Şirketin kendi kredi riskinden kaynaklanan kısmen artık kar veya zarar tablosuna değil, diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmasıdır. Bu değişiklik özellikle finansal kuruluşları etkileyecektir.
- TFRS/UFRS 9'daki değişiklik, "Finansal Araçlar - genel riskten korunma muhasebesi". Bu değişiklik TFRS/UFRS 9 Finansal Araçlar standardına yer alan riskten korunma muhasebesine önemli değişiklikler getirerek riski yönetimi faaliyetlerinin finansal tablolara daha iyi yansıtılmasını sağlamıştır.
- TMS/UMS 19'daki değişiklik, "Tanımlanmış Fayda Planları", 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu sınırlı değişiklik üçüncü kişiler veya çalışanlar tarafından tanımlanmış fayda planına yapılan katkılara uygulanır. Plana yapılan katkılarının hizmet süresinden bağımsız hesaplandığı; örneğin maaşının sabit bir kısmının katkı olarak alınması gibi; durumlarda nasıl muhasebeleştirme yapılacağına açıklık getirmektedir.
- Yıllık İyileştirmeler 2012: 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2010-2012 dönem aşağıda yer alan 7 standarda değişiklik getirmiştir:

-TFRS/UFRS 2; Hisse Bazlı Ödemeler

-TFRS/UFRS 3, İşletme Birleşmeleri

-TFRS/UFRS 8, Faaliyet Bölümleri

-TMS/UMS 16; Maddi Duran Varlıklar ve UMS 38, Maddi Olmayan Duran Varlıklar

-TFRS/UFRS 9, Finansal Araçlar: UMS 37, Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler

-TMS/UMS 39, Finansal Araçlar - Muhasebeleştirme ve Ölçüm

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

(c) Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı):

- Yıllık İyileştirmeler 2013; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2011-2-13 dönem aşağıda yer alan 4 standarda değişiklik getirmiştir:

- TFRS/UFRS 1; "UFRS'nin İlk Uygulaması
- TFRS/UFRS 3, İşletme Birleşmeleri
- TFRS/UFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
- TMS/UMS40, Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

a) Hasılat

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda aldığı veya alacağı tutarın gerçeğe uygun değeridir. Gelirler, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarları üzerinden gösterilir. İletim bedellerinden elde edilen hasılat, finansal tablolarda ilgili maliyetleri ile netlenerek gösterilir.

Faiz geliri etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle vadesine kalan süre içinde tahakkuk esasına göre kayıtlara yansıtılır.

b) Ticari Alacaklar ve Değer Düşüklüğü

Doğrudan bir borçluya hizmet tedariki (elektrik tedariki) ile oluşan Şirket kaynaklı ticari alacaklar, iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değerlendirilmiştir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir.

Şüpheli alacak karşılığı, ancak bütün alacağın tahsil edilemeyeceği doğrultusunda objektif kanıt olduğunda ayrılmaktadır. Ayrılan karşılık, ticari alacağın ilk kayıt tutarı ile, alınan garanti ve teminatlar da dahil olmak üzere ileride tahsil edilebilecek nakit akımlarının bugünkü değerini ifade eden, tahsil edilebilecek tutarı arasındaki farktır. Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından düşülerek diğer gelirlere kaydedilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

c) Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemler, eldeki nakit, vadesiz mevduat ve vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, nakde kolayca çevrilebilen ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır (Dipnot 3).

d) İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf Grup ile ilişkili sayılır:

- a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:
 - i) İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere),
 - ii) Grup üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması, veya
 - iii) Grup üzerinde ortak kontrole sahip olması,
- b) Tarafın, Grup'un bir iştiraki olması,
- c) Tarafın, Grup'un ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması,
- d) Tarafın, Grup'un veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması,
- e) Tarafın, (a) ya da (d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması,
- f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması, veya,
- (g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

İlişkili taraflarla yapılan işlem, ilişkili taraflar arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir. Grup, ilişkili taraflarıyla olağan faaliyetleri çerçevesinde iş ilişkilerine girmektedir (Dipnot 24).

e) Stoklar

Stoklar elde etme maliyeti veya net gerçekleşebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilir. Net gerçekleşebilir değer, işin normal akışı içinde tahmini satış fiyatından satış gerçekleşirmek için gerekli tahmini satış maliyetinin indirilmesiyle elde edilen tutardır. Stoklar, makine ve ekipmanların bakımı için gerekli olan yağ ve kimyevi maddelerden, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmakta, kullanıldıkça gider yazılmaktadır. Stokların birim maliyeti ağırlıklı ortalama yöntemi ile hesaplanmaktadır (Dipnot 8).

f) Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir ("fonksiyonel para birimi"). Konsolide finansal tablolar, Grup'un fonksiyonel ve Grup'un raporlama para birimi olan TL üzerinden sunulmuştur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

g) Maddi Duran Varlıklar

Maddi duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31 Aralık 2004 tarihindeki alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 1 Ocak 2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır (Dipnot 12). Arsalar ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiği için amortisman tabi tutulmamıştır. Amortisman, maddi varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Binalar	10-50
Yer altı ve yerüstü düzenleri	5-40
Makine ve teçhizat	5-40
Motorlu taşıtlar	4-10
Döşeme ve demirbaşlar	2-50
Özel maliyetler	4-46

Her bilanço tarihinde, varlıkların hurda değeri ve faydalı ömürleri gözden geçirilir ve gerekli düzenlemeler yapılır.

Maddi duran varlıkların bakım ve onarım giderleri normalde gider hesaplarına kaydedilmektedir. Ancak, eğer varlıklarda genişletme veya önemli ölçüde geliştirme ile sonuçlanırsa aktifleştirilebilir ve ilişkilendirildiği sabit kıymetin kalan ekonomik ömrü üzerinden amortisman ayrılır.

Maddi duran varlıkların elden çıkartılması sonucu oluşan kar veya zarar, düzeltilmiş tutarlar ile tahsil olunan tutarların karşılaştırılması ile belirlenir ve cari dönemde ilgili gelir ve gider hesaplarına yansıtılır.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın tahmini geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir.

h) Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31 Aralık 2004 tarihindeki alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 1 Ocak 2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş itfa payı ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar lisanslar ve bilgisayar yazılımlarını içermektedir (Dipnot 13).

Ticari işletme lisansları

Ayrı olarak elde edilen ticari işletme lisansları maliyet değerleriyle gösterilmektedir. Ticari işletme lisanslarının sınırlı faydalı ömürleri vardır ve maliyetten birikmiş itfa payları düşüldükten sonraki değerleri ile takip edilirler. Ticari işletme lisanslarının itfa payları, tahmini faydalı ömürleri boyunca 15- 49 yıl maliyet değerleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak hesaplanır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

h) Maddi Olmayan Duran Varlıklar (devamı)

Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları, elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir. Bilgisayar yazılımları tahmini sınırlı faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortismanına tabi tutulur ve elde etme maliyetinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile bulunan değer üzerinden taşınırlar. Bilgisayar yazılımlarının tahmin edilen faydalı ömürleri 3- 15 yıldır.

i) Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, maddi ve maddi olmayan duran varlıkları da içeren her 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 uygun 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 satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Grup'un İzmir İli Kemalpaşa İlçesi'nde bulunan Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrimiçi Santralinin üretim faaliyetinin mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 28 Şubat 2014 günü itibarıyla durdurulması kararı alınmıştır. 56.898.313 TL tutarındaki Kemalpaşa santrali için değişen piyasa koşulları ve yönetimin görüşleri doğrultusunda 35.533.970 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır (Dipnot 12).

Bir varlıkta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmasını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutarı geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

j) Alınan Krediler ve Borçlanma Maliyetleri

Krediler, alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden belirtilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, kar veya zarar tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Grup'un bilanço tarihinden itibaren oniki ay için yükümlülüğü geri ödemeyi erteleme gibi koşulsuz hakkı bulunmuyorsa krediler, kısa vadeli yükümlülükler olarak sınıflandırılır. Ayrıca bilanço tarihi itibarıyla veya bilanço tarihi öncesinde, alınan kredinin temin eden finansal kuruluş tarafından geri çağırılmasına neden olabilecek; söz konusu kredi sözleşmelerindeki koşulların ihlali durumunda ilgili kredinin uzun vadeye düşen kısmı da kısa vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilir.

Kredilerden kaynaklanan finansman maliyetleri, özellikle varlıkların iktisabı veya inşası ile ilişkilendirildikleri takdirde, özellikle varlıkların maliyet bedeline dahil edilirler. Özellikle varlıklar amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi uzun bir süreyi gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer kredi maliyetleri oluştuğu dönemde kar veya zarar tablosuna kaydedilir. Amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi uzun bir süreyi gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer kredi maliyetleri oluştuğu dönemde kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

**31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

k) Ticari Borçlar

Ticari borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır ve müteakip dönemlerde etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleri ile muhasebeleştirilir.

l) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Karşılıklar, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşme olasılığının olması ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabilirdi durumlarda muhasebeleştirilmektedir.

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 finansal tablolara dahil edilmemekte ve koşullu yükümlülükler olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 14).

Koşullu varlıklar, genellikle, ekonomik yararların işletmeye girişi olasılığını doğuran, planlanmamış veya diğer beklenmeyen olaylardan oluşmaktadır. Koşullu varlıkların finansal tablolarda gösterilmeleri, hiçbir zaman elde edilemeyecek bir gelirin muhasebeleştirilmesi sonucunu doğurabileceğinden, sözü edilen varlıklar finansal tablolarda yer almamaktadır. Koşullu varlıklar, ekonomik faydaların işletmeye girişleri olası ise finansal tablo dipnotlarında açıklanmaktadır. Koşullu varlıklar ilgili gelişmelerin finansal tablolarda doğru olarak yansıtılmalarını teminen sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Ekonomik faydanın Grup'a girmesinin neredeyse kesin hale gelmesi durumunda ilgili varlık ve buna ilişkin gelir, değişikliğin olduğu dönemin finansal tablolarına yansıtılır.

m) Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Yükümlülükler

Kıdem tazminatı karşılıkları:

İş Kanunu'na göre grubun bir yılını tamamlayan ve sebepsiz yere işten çıkartılan, askerlik görevini yapmak için çağrılan, vefat eden, 25 yıllık hizmet süresini doldurup (kadınlarda 20 yıl) emeklilik yaşını doldurarak (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) emekli olan çalışanlarına kıdem tazminatı ödeme yükümlülüğü vardır.

Kıdem tazminatı karşılığı, TMS 19 "Çalışanlara sağlanan faydalar" standardı uyarınca, Grup'un, personelin Türk İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin aktüeryal tekniklerle belirlenen tahmini toplam karşılığının şimdiki zamana indirgenmiş değerini ifade eder (Dipnot 16).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

n) Pay Başına Kazanç

Pay başına kazanç, 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. Pay başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla pay başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir (Dipnot 25).

o) Dönem Vergi Gideri ve Ertelenen Vergi Varlık ve Yükümlülükleri

Dönemin kar veya zararı üzerindeki vergi yükümlülüğü, cari dönem vergisi ve ertelenen vergiyi içermektedir. Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğünü ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtlarını içermektedir.

Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin konsolide bilançoadaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden hesaplanır. Varlık ve yükümlülüklerin vergi değeri, vergi mevzuatı çerçevesinde söz konusu varlık ve yükümlülükler ile ilgili gelecek dönemlerde vergi matrahını etkileyecek tutarları ifade eder. Ertelenen vergi, yürürlükte olan veya bilanço tarihi itibarıyla yürürlüğe giren vergi oranları ve vergi mevzuatı dikkate alınarak, vergi varlığının gerçekleşeceği veya yükümlülüğünün ifa edileceği dönemde uygulanması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

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

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olunması ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması şartlarıyla ertelenen vergi varlıkları ve ertelenen vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir (Dipnot 18).

p) Nakit Akımının Raporlanması

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un elektrik satışı faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

p) Nakit Akımının Raporlanması (devamı)

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları 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 (Dipnot 3).

r) Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar, dönem karına 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. Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir (Dipnot 27).

s) Sermaye ve Temettü

Adi hisseler, sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettü, beyan edildiği dönemde birikmiş karlardan indirilerek kaydedilir (Dipnot 17).

t) Hisse Senedi İhraç Primleri

Hisse senedi ihraç primi Grup'un elinde bulunan bağlı ortaklık ya da iştirak hisselerinin nominal bedelinden daha yüksek bir fiyat üzerinden satılması neticesinde oluşan farkı ya da Grup'un iktisap ettiği şirketler ile ilgili çıkarmış olduğu hisselerin nominal değerleri ile makul değerleri arasındaki farkı temsil eder (Dipnot 17).

u) Türev Finansal Araçlar ve Riskten Korunma İşlemleri

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile, kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını nakit akış riskinden korunma amaçlı yapılan faiz oranı swap işlemleri ve vadeli döviz alım satım sözleşmeleri oluşturmaktadır.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri, orijinal vadeli kurun, ilgili para birimi için sözleşmenin geri kalan kısmında geçerli olan piyasa faiz oranları referans alınarak hesaplanıp, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan vadeli kurla karşılaştırmak yoluyla belirlenmektedir.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin makul değerinin pozitif veya negatif olmasına göre bilançoda, sırasıyla, varlık veya yükümlülük olarak kaydedilmektedirler. Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin makul değerlerinde meydana gelen değişikliklerden kaynaklanan kazanç ve kayıplar gelir ve gider olarak konsolide kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilir. Grup, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla vadeli döviz alım satım işlemleri nedeniyle 8.049.715 TL finansman geliri ve 5.731.738 TL finansman gideri kaydetmiştir (31 Aralık 2012: Yoktur).

Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten korunma kayıpları" olarak göstermektedir. Finansal riskten korunma taahhüdün veya gelecekteki muhtemel işlemin bir varlık veya yükümlülük haline gelmesi durumunda özkaynak kalemleri arasında izlenen bu işlemlerle ilgili kazanç ya da kayıplar bu kalemlerden alınarak söz konusu varlık veya yükümlülüğün elde etme maliyetine veya defter değerine dahil edilmektedir. Finansal riskten korunma aracının elde etme maliyetine ya da defter değerine dahil edilen kazanç ve kayıplar, net kar/zararı etkiliyorsa konsolide kar veya zarar tablosuna yansıtılmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

u) Türev Finansal Araçlar ve Riskten Korunma İşlemleri (devamı)

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder. Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde kar veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır (Dipnot 15).

v) Netleştirme/Mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirmeye niyet olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda net olarak gösterilirler.

y) Finansal Varlıklar

TMS 39 "Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme" standardı kapsamındaki finansal varlıklar, kredi ve alacaklar olarak sınıflandırılır. Finansal varlıklar, ilk olarak, rayiç değerlerinden ve finansal varlıkların rayiç değerlerinin kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilmemesi durumunda, birebir ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri dâhil olmak üzere kayda alınır.

Grup, finansal varlıklarının sınıflandırılmasına ilk kayda alımdan sonra karar vermektedir ve izin verildiği ve uygun olduğu sürece, her mali dönem sonunda bunu yeniden değerlendirmektedir.

Bütün olağan finansal varlık alım ve satım işlemleri Grup'un ilgili varlığı almayı taahhüt ettiği işlem tarihinde kayıtlara yansıtılır. Söz konusu alım ve satımlar genellikle piyasada oluşan genel teamül ve düzenlemelerle belirlenen zaman dilimleri içerisinde finansal varlığın teslimini gerektiren alım ve satımlardır.

Krediler ve alacaklar

Krediler ve alacaklar sabit veya belirlenebilir ödemeli ve belirli bir piyasada işlem görmeyen türev dışı finansal araçlardır. Bu finansal varlıklar, etkin faiz metodu kullanılarak indirgenmiş değerleri üzerinden, eğer varsa değer düşüklüğü çıkarıldıktan sonra yansıtılır. Krediler ve alacaklar elden çıkarıldığı veya değer düşüklüğüne uğradığı zaman, gerçekleşen kar ya da zarar, itfa sürecinde olduğu gibi kar veya zarar tablosuna yansıtılır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Karşılaştırmalı Bilgiler Ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosunu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 31 Aralık 2012 tarihinde sona eren yıla ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

Grup, SPK'nın 7 Haziran 2013 tarih ve 20/670 sayılı toplantısında alınan karar uyarınca düzenlenecek mali tablo ve dipnot formatları hakkındaki duyurusuna istinaden geçmiş dönemlere ait konsolide finansal tablolarda cari dönemde yapılan gösterim değişikliklerine uygun olarak gerekli sınıflandırmaları yapmıştır. Bu sınıflandırmalar aşağıda açıklanmıştır:

- i) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer dönen varlıklar" içerisinde sınıflandırılan, 6.862.906 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler ve 571.710 TL tutarındaki verilen sipariş avansları "peşin ödenmiş giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- ii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer dönen varlıklar" içerisinde sınıflandırılan, 330.453 TL tutarındaki peşin ödenen vergiler ve fonlar "cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- iii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer finansal borçlar" içerisinde sınıflandırılan, 158.345 TL "kısa vadeli borçlanmalar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- iv) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer borçlar" içerisinde sınıflandırılan, 1.824.066 TL tutarındaki vergi karşılığı "çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- v) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer kısa vadeli yükümlülükler" içerisinde sınıflandırılan, 128.600.678 TL tutarındaki alınan avanslar "ertelenmiş gelirler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- vi) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer duran varlıklar" içerisinde sınıflandırılan 4.145.008 TL tutarındaki gelecek yıllara ait giderler ve 385.011.890 TL tutarındaki verilen avanslar "peşin ödenmiş giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- vii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer kısa vadeli yükümlülükler" içerisinde sınıflandırılan, 2.412.255 TL tutarındaki izin ve prim karşılıkları "çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin borçlar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- viii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer duran varlıklar" içerisinde sınıflandırılan, 295.155 TL tutarındaki verilen depozito ve teminatlar "ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- ix) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda "diğer faaliyet giderleri" içerisinde sınıflandırılan, 1.806.824 TL sabit kıymet satış zararı "yatırım faaliyetlerinden giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Karşılaştırmalı Bilgiler Ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

- x) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda "finansal gelirler" içerisinde yer alan 27.476.317 TL net kur farkı gelirinin; 62.101.639 TL'lik tutarı "finansman gelirleri" içerisinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri ve 34.625.322 TL'lik kısmı "finansman giderleri" içerisinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri olarak sınıflandırılmıştır. Bu tutarlardan "finansman gelirleri" içerisinde sınıflandırılan, 2.696.205 TL ticari faaliyetlerinden kur farkı gelirleri "esas faaliyetlerinden diğer gelirler" hesabına ve "finansman giderleri" içerisinde sınıflandırılan, 1.266.168 TL ticari faaliyetlerinden kur farkı giderleri "esas faaliyetlerinden diğer giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- xi) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda "diğer faaliyet gelirleri ve giderleri" içerisinde sınıflandırılan, 488.894 TL vade farkı gelir ve 13.175 TL vade farkı gideri netlenerek "esas faaliyetlerden diğer gelirler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- xii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda "finansal gelirler ve giderler" içerisinde sınıflandırılan 825.958 TL vade farkı geliri (tahakkuk etmemiş finansman geliri) ve 951.215 TL vade farkı gideri (tahakkuk etmemiş finansman gideri) netlenerek "esas faaliyetlerden diğer giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- xiii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda "genel yönetim giderleri" içerisinde sınıflandırılan 5.318.498 TL dava karşılıkları, "esas faaliyetlerden diğer giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlıkların ve yükümlülüklerin açıklamasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir. Grup'un varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve faaliyet sonuçları açısından önemlilik arz eden tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenen vergi varlığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 220.269.635 TL (31 Aralık 2012: 164.658.323 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Geriye kalan 26.721.553 TL (31 Aralık 2012: 31.498.033 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır (Dipnot 18).

Vadeli faiz oranı sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri

Vadeli faiz oranı sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri uygun değerleme teknikleri kullanılarak belirlenir. Grup her bilanço tarihinde swapların gelecekteki değişimini büyük ölçüde piyasa verilerine dayanarak tahmin eder.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri, orijinal vadeli kurun, ilgili para birimi için sözleşmenin geri kalan kısmında geçerli olan piyasa faiz oranları referans alınarak hesaplanıp, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan vadeli kurla karşılaştırmak yoluyla belirlenmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	2013	2012
Kasa	83.743	37.165
Bankalar		
- vadeli mevduatlar	225.815.921	152.624.102
- vadesiz mevduatlar	16.997.842	20.889.827
	242.897.506	173.551.094

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına uygulanan ortalama etkin faiz oranı TL mevduatlar için %8,37 (2012: %6,57), ABD Doları mevduatlar için %2,95 (2012: %2,47) ve Avro mevduatlar için %1,40'dır (2012:%1,48).

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 1 yıldan kısadır.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzeri değerlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Kasa ve bankalar	242.897.506	173.551.094
Eksi: Bloke mevduat	(12.545.297)	(26.751.834)
Eksi: Faiz tahakkukları	(185.617)	(34.207)
Nakit ve nakit benzeri değerler	230.166.592	146.765.053

Grup'un 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla bloke mevduat tutarı 12.545.297 TL (2012: 26.751.834 TL) olup, Grup'un almış olduğu kredilere ilişkindir.

DİPNOT 4 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Kısa vadeli borçlanmalar	4.868	158.345
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	206.444.281	227.744.067
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	206.449.149	227.902.412
Uzun vadeli borçlanmalar	1.845.729.285	1.231.021.886
Toplam finansal borçlar	2.052.178.434	1.458.924.298

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibariyle kısa vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
TL	4.868	158.345	-	-	4.868	158.345
					4.868	158.345

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 31 Aralık 2013 tarihi itibariyle 26.888.950 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2012: 14.523.586 TL).

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibariyle uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
ABD Doları	78.833.987	102.572.819	4,29	4,01	168.255.379	182.846.308
Avro	12.138.806	19.091.618	3,75	3,14	35.645.602	44.897.759
TL	2.543.300	-	12,05	-	2.543.300	-
					206.444.281	227.744.067

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibariyle uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
ABD Doları (*)	761.444.661	646.124.199	5,48	5,39	1.602.959.511	1.129.589.168
Avro (**)	32.455.398	44.389.508	3,71	3,77	92.769.774	101.432.718
TL	150.000.000	-	12,05	-	150.000.000	-
					1.845.729.285	1.231.021.886

(*) T. Garanti Bankası A.Ş. , Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan Bankalar Konsorsiyumundan kullanılan kredinin toplam tutarı 1.015.548.494 TL (475.822.749 ABD Doları) olup bu kredilere ilişkin 22.191.828 TL tutarındaki kredi kullandırma komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

Grup, International Finance Corporation ("IFC")'ye olan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmında gösterilen 9.375.000 ABD Doları ve uzun vadeli borçlanmalarda gösterilen 65.625.000 ABD Doları kredi borcunu 22 Ocak 2014 tarihinde kredi yeniden yapılandırma çerçevesinde ödemiştir. Buna mukabil, Grup, 15 Ocak 2014 tarihinde T.Garanti Bankası A.Ş., Yapı ve Kredi Bankası A.Ş., T.Vakıflar Bankası T.A.O. ve T.İş Bankası A.Ş. konsorsiyumundan 125.000.000 TL ve 20.000.000 ABD Doları tutarında benzer vade şartlarında uzun vadeli kredi kullanmıştır.

(**) HSBC PLC'den kullanılan kredinin toplam tutarı 34.315.791 TL (11.685.950 Avro) olup bu krediye ilişkin 2.535.503 TL tutarındaki komisyon toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Finansal borçlara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 14'de açıklanmıştır.

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Vadesi 1-2 yıla kadar	365.659.693	147.180.834
Vadesi 2-3 yıla kadar	377.431.782	275.738.605
Vadesi 3-4 yıla kadar	192.187.365	283.791.178
Vadesi 4-5 yıla kadar	277.421.482	127.588.464
Vadesi 5 yıldan uzun	633.028.963	396.722.805
	1.845.729.285	1.231.021.886

Grup'un uzun vadeli borçlanmaların 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla kayıtlı değerleri ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	2013		2012	
	Kayıtlı değer	Makul değer	Kayıtlı değer	Makul değer
ABD Doları	1.602.959.511	1.889.822.374	1.129.589.168	1.455.602.170
Avro	92.769.774	104.688.016	101.432.718	115.256.720
TL	150.000.000	145.505.889	-	-
	1.845.729.285	2.140.016.279	1.231.021.886	1.570.858.890

İskonto işleminin etkisinin önemli olmamasından dolayı kısa vadeli kredilerin kayıtlı değeri ile gerçeğe uygun değeri birbirine eşit olarak alınmıştır.

DİPNOT 5 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Ticari Alacaklar

a) Kısa vadeli ticari alacaklar:

	2013	2012
Alıcılar	88.521.959	84.678.009
Diğer kısa vadeli alacaklar	4.068.523	446.699
Alacak senetleri ve vadeli çekler	-	900.000
Eksi: Şüpheli Alacaklar Karşılığı	(7.524.230)	(6.835.997)
	85.066.252	79.188.711
Eksi: Vadeli satışlardan tahakkuk etmemiş finansman geliri	-	(281.466)
	85.066.252	78.907.245

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla, ticari alacakların vadesi bir aydan kısa olup vadeli satışlardan tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2012: %5,56).

Şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Dönem başı - 1 Ocak	6.835.997	174.570
Dönem içinde ayrılan karşılıklar	1.732.463	6.661.427
Geçen dönem şüpheli ticari alacıklardan tahsilatlar	(925.147)	-
Cari dönem ayrılan karşılıklardan tahsilatlar	(119.083)	-
Dönem sonu - 31 Aralık	7.524.230	6.835.997

31 Aralık 2013 tarihi itibarı ile 7.524.230 TL (31 Aralık 2012: 6.835.997 TL) tutarındaki ticari alacakların vadesi geçmiş ve bu alacaklar için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1-3 ay arası	163.459	917.054
3-12 ay arası	620.852	-
12 ay üzeri	6.739.919	5.918.943
	7.524.230	6.835.997

Grup'un alacak hesaplarını tahsil etmekteki geçmiş deneyimi, ayrılan karşılıklarda göz önünde bulundurulmuştur. Grup, olası tahsilat kayıpları için ayrılan karşılık dışında herhangi bir ek ticari alacak riskinin bulunmadığını düşünmektedir.

31 Aralık 2013 tarihi itibarı ile 2.187.957 TL (31 Aralık 2012: 4.865.521 TL) tutarındaki ticari alacaklar vadesini geçmiş olmasına rağmen şüpheli olarak değerlendirilmemişlerdir. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
0-1 ay arası	1.519.731	3.008.696
1-3 ay arası	193.818	1.459.395
3-12 ay arası ve üzeri	474.408	397.430
	2.187.957	4.865.521

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

b) Uzun vadeli ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar:

	2013	2012
Uzun vadeli ticari alacaklar (*)	17.575.895	20.449.496

(*) Uzun vadeli ticari alacaklar Grup'un TEİAŞ ile mahsuplaşacağı 154KW elektrik iletim hattı bedellerinden oluşmaktadır.

c) Kısa vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar:

	2013	2012
Satıcılar	106.953.168	69.083.268
Eksi: Vadeli alışlardan tahakkuk etmemiş finansman gideri	-	(221.894)
	106.953.168	68.861.374

d) Uzun vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar:

	2013	2012
DSİ'ye borçlar (*)	123.975.785	115.894.568

(*) Grup, Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisi Su Kullanım Hakkına ilişkin DSİ Genel Müdürlüğü Etüt ve Plan Dairesi Başkanlığı ile Emet-Orhaneli Çınarcık Barajı Projesi kapsamında bir anlaşma imzalamıştır. Bu anlaşma uyarınca Grup tarafından DSİ'den 'inşaata devam etme aşamasında olup devralınan' projeye ilişkin ödenmesi gereken Enerji Hissesi Katılım Payına ilişkin yükümlülük işletmeye alınma tarihinde doğmakla birlikte, ilgili yükümlülüğe ilişkin ödemeler işletmeye alım tarihinden 5 yıl sonra başlamaktadır. Anlaşma gereğince yükümlülükler TÜFE ile endekslenerek hesaplanmaktadır ve ödemeler 10 eşit taksitte yapılacaktır. Bilanço tarihi itibarıyla bu proje tamamlanmış olup, ilk taksidi 2015 yılında ödenmek üzere 123.975.785 TL (31 Aralık 2012: 115.894.568 TL) Grup'un uzun vadeli diğer ticari borçları altında kaydedilmiştir (Dipnot 23.b).

DİPNOT 6 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Diğer alacaklar:

	2013	2012
Vergi dairesinden alacaklar	6.677.213	6.583.586
Diğer çeşitli alacaklar	365.428	148.881
	7.042.641	6.732.467

b) Diğer borçlar:

	2013	2012
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	12.565.293	5.554.855
Alınan depozito ve teminatlar	130.912	75.500
Diğer çeşitli borçlar	22.138	-
	12.718.343	5.630.355

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

a) Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler:

	2013	2012
Gelecek aylara ait giderler	7.311.469	6.862.906
Verilen sipariş avansları	5.200.208	571.710
	12.511.677	7.434.616

b) Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler:

	2013	2012
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar için verilen avanslar	50.978.170	385.011.890
Gelecek yıllara ait giderler	1.796.610	4.145.008
	52.774.780	389.156.898

DİPNOT 8 - STOKLAR

	2013	2012
Yedek parçalar	15.017.550	11.679.272
Diğer hammadde	132.905	152.533
İşletme malzemeleri	45.407	62.824
	15.195.862	11.894.629

1 Ocak - 31 Aralık 2013 hesap döneminde satışların maliyeti içerisinde giderleştirilen stok maliyeti 14.238.893 TL'dir (2012: 3.186.716 TL).

DİPNOT 9 - DİĞER VARLIKLAR

a) Diğer dönen varlıklar:

	2013	2012
Devreden KDV	17.847.420	18.301.427
Personel avansları	39.600	37.471
İş avansları	36.469	216.178
	17.923.489	18.555.076

b) Diğer duran varlıklar:

	2013	2012
Gelecek yıllarda indirilebilir KDV	123.513.256	111.599.976
	123.513.256	111.599.976

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 10 - FİNANSAL YATIRIMLAR

Bağlı ortaklıklar	2013	2012
Tasfiye halinde Aken BV (Dipnot 2.2)	1.988.942	1.988.942

DİPNOT 11 - SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR

Grup 19 Aralık 2012 tarihinde Akkök Sanayi ve Cez a.s. ile %45 oranında ortaklık sahibi olduğu iştiraki Akcez hisselerini 140 milyon ABD Doları bedelle Akkök Sanayi ve Cez a.s.'ye satmak üzere hisse devir sözleşmesi imzalamıştır.

26 Nisan 2013 tarihinde hisse devrine ilişkin tüm işlemler tamamlanmış ve hisselerin kontrolü devredilmiştir. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla söz konusu satış amaçlı elde tutulan varlığın satışından elde edilen kar diğer gelirler altında sınıflandırılmıştır (Dipnot 21).

Satış amaçlı elde tutulan varlıklar ile ilgili bilgiler aşağıdaki gibidir:

26 Nisan 2013

	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.609.991.992	1.065.197.459	683.158.279	50.389.340	45

31 Aralık 2012

	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.599.533.215	1.105.128.023	1.727.959.000	69.027.000	45

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2013	Girişler	Transferler	Çıkışlar	Değer Düşüklüğü	31 Aralık 2013
Maliyet:						
Arsalar	3.719.977	-	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	986.710.994	329.414	5.675.751	(2.593.763)	-	990.122.396
Binalar	73.663.624	193.150	1.754.276	(281.115)	-	75.329.935
Makine ve teçhizat (***) (****)	663.204.368	130.492	1.394.236	(86.779.393)	(35.533.970)	542.415.733
Motorlu taşıtlar	1.020.143	124.886	-	(141.721)	-	1.003.308
Döşeme ve demirbaşlar	8.149.863	923.929	-	(1.065.162)	-	8.008.630
Özel maliyetler	13.772.214	251.870	-	(874.197)	-	13.149.887
Yapılmakta olan yatırımlar (*) (**)	249.923.854	899.560.376	(8.824.263)	-	-	1.140.659.967
	2.000.165.037	901.514.117	-	(91.735.351)	(35.533.970)	2.774.409.833
Birikmiş amortisman:						
Yerüstü düzenleri	50.092.501	27.923.745	-	(2.468.438)	-	75.547.808
Binalar	3.657.125	1.867.579	-	(76.067)	-	5.448.637
Makine ve teçhizat	342.210.395	26.962.504	-	(75.130.579)	-	294.042.320
Motorlu taşıtlar	585.469	141.688	-	(100.806)	-	626.351
Döşeme ve demirbaşlar	4.974.499	588.214	-	(982.980)	-	4.579.733
Özel maliyetler	2.274.002	368.297	-	(874.197)	-	1.768.102
	403.793.991	57.852.027	-	(79.633.067)	-	382.012.951
Net defter değeri	1.596.371.046					2.392.396.882

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup'un Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları ve Kemah Hidroelektrik Santrali maliyetlerini içermektedir.

(**) Grup'un önceki yıllarda tamamladığı yatırımlardan Himmetli, Fekel, Gökçaya, Bulam ve Burç hidroelektrik santrallerine ait ek maliyetlerinin aktifleştirmelerini içermektedir.

(***) Grup'un 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla faaliyetinin durdurulması kararı aldığı Çerkezköy Doğalgaz KÇ Santrali Aralık 2013 itibarıyla satılmıştır.

(****) İzmir İli Kemalpaşa İlçesi'nde bulunan Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrimiçi Santralinin üretim faaliyetinin mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 28 Şubat 2014 günü itibarıyla durdurulması kararı alınmıştır. 56.898.313 TL tutarındaki Kemalpaşa santrali için değişen piyasa koşulları ve yönetimin görüşleri doğrultusunda 35.533.970 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2012 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2012	Girişler	Transferler	Çıkışlar	Değer Düşüklüğü	31 Aralık 2012
Maliyet:						
Arsalar	3.719.977	-	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	622.517.054	3.107.311	361.134.291	(47.662)	-	986.710.994
Binalar	59.457.685	147.154	14.066.688	(7.903)	-	73.663.624
Makine ve teçhizat (***)	586.233.704	1.351.321	84.025.800	(2.806.457)	(5.600.000)	663.204.368
Motorlu taşıtlar	1.121.498	168.687	-	(270.042)	-	1.020.143
Döşeme ve demirbaşlar	7.329.227	906.921	-	(86.285)	-	8.149.863
Özel maliyetler	13.750.116	38.546	-	(16.448)	-	13.772.214
Yapılmakta olan yatırımlar (*) (**)	471.438.353	239.132.751	(459.226.779)	(1.420.471)	-	249.923.854
	1.765.567.614	244.852.691	-	(4.655.268)	(5.600.000)	2.000.165.037
Birikmiş amortisman:						
Yerüstü düzenleri	27.048.464	23.061.870	-	(17.833)	-	50.092.501
Binalar	1.987.933	1.671.168	-	(1.976)	-	3.657.125
Makine ve teçhizat	317.349.333	25.835.070	-	(974.008)	-	342.210.395
Motorlu taşıtlar	594.843	142.506	-	(151.880)	-	585.469
Döşeme ve demirbaşlar	4.551.501	478.446	-	(55.448)	-	4.974.499
Özel maliyetler	1.931.873	356.711	-	(14.582)	-	2.274.002
	353.463.947	51.545.771	-	(1.215.727)	-	403.793.991
Net defter değeri	1.412.103.667					1.596.371.046

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, Grup'un, Feke 1, Gökkaya, Himmetli ve Kemah Hidroelektrik Santralleri ve Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları içermektedir.

(**) Grup'un yapılmakta olan yatırımlarından Himmetli, Feke1 ve Gökkaya Hidroelektrik santralleri tamamlanarak aktifleştirilmiştir. Ayrıca daha önceki yıllarda aktifleşen Kemalpaşa santralinin geliştirme projesi maliyetleri de aktifleştirilmiştir.

(***) Tekirdağ İli Çerkezköy İlçesi'nde bulunan Çerkezköy Doğalgaz KÇ Santralinin üretim faaliyetinin mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 31 Aralık 2014 günü itibarıyla durdurulması kararı alınmıştır. 11.466.010 TL tutarındaki Çerkezköy buhar türbini için değişen piyasa koşulları ve yönetimin görüşleri doğrultusunda 5.600.000 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır (Dipnot 21).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Cari dönem amortisman giderinin 57.273.035 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2012: 50.996.119 TL) satılan malın maliyetine, 578.992 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2012: 549.652 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilişkilendirilen 123.424.171 TL tutarındaki borçlanma maliyetleri ilgili varlık maliyetine eklenmiştir (31 Aralık 2012: 12.682.685 TL).

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 14'de belirtilmiştir.

DİPNOT 13 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2013	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2013
<u>Maliyet</u>				
Haklar	7.593.118	161.289	(1.017.727)	6.736.680
Lisanslar	127.283.452	-	(112.021)	127.171.431
	134.876.570	161.289	(1.129.748)	133.908.111
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	2.398.477	593.939	(304.042)	2.688.374
Lisanslar	8.408.607	1.736.654	(112.020)	10.033.241
	10.807.084	2.330.593	(416.062)	12.721.615
Net defter değeri	124.069.486			121.186.496
	1 Ocak 2012	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2012
<u>Maliyet</u>				
Haklar	7.310.587	300.722	(18.191)	7.593.118
Lisanslar	127.295.167	-	(11.715)	127.283.452
	134.605.754	300.722	(29.906)	134.876.570
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	1.832.697	583.971	(18.191)	2.398.477
Lisanslar	6.375.356	2.044.966	(11.715)	8.408.607
	8.208.053	2.628.937	(29.906)	10.807.084
Net defter değeri	126.397.701			124.069.486

Cari dönem amortisman giderinin 320.903 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2012: 313.596 TL) satılan malın maliyetine, 2.009.690 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2012: 2.315.341 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

14.1 Diğer kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2013 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklerle karşı gerekli gördüğü karşılıkları ayırmaktadır. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla ayrılan dava karşılık tutarı 11.106.365 TL'dir (31 Aralık 2012: 12.654.676 TL).

	2013	2012
Dava karşılığı (**)	11.106.365	12.654.676
Maliyet giderleri karşılığı (*)	55.442	134.805
Diğer karşılıklar	-	3.300.000
	11.161.807	16.089.481

(*) Maliyet giderleri karşılığı Grup'un periyodik bakım maliyetlerinden oluşmaktadır.

(**) Grup'un dava karşılıkları genel olarak müteselsil sorumluluk nedeniyle Grup aleyhine açılmış olan işçi davalarına ve kamulaştırma davalarına ilişkindir.

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	134.805	919.048
Cari dönem maliyet gider karşılığı	2.198.491	93.420
Konusu kalmayan gider karşılığı	-	(347.516)
Ödenen maliyet giderleri	(2.277.854)	(530.147)
	55.442	134.805

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Dava karşılığı açılış bakiyesi	12.654.676	2.778.855
Cari dönem dava karşılığı	535.802	9.875.821
Konusu kalmayan dava karşılığı (Dipnot 21)	(2.084.113)	-
	11.106.365	12.654.676

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

14.1 Diğer Kısa vadeli karşılıklar (devamı)

Diğer karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Diğer karşılıkların açılış bakiyesi	3.300.000	12.219.000
Cari dönem karşılığı	-	3.300.000
Ödenen diğer karşılıklar	-	(12.219.000)
Konusu kalmayan diğer karşılıklar (*)	(3.300.000)	-
	-	3.300.000

(*) Grup'un bağlı ortaklığı Mem Enerji Bulam santralinde meydana gelen hasar nedeniyle 2012 yılında ayırdığı 3.000.000 TL karşılık ve 300.000 TL tutarındaki TRT payı karşılığı 2013 yılında iptal edilmiştir (Dipnot 21).

14.2 Koşullu yükümlülükler

a. Verilen teminat mektupları

Grup'un önemli tutarda zarara veya borca neden olacağını beklemediği taahhütler ve muhtemel yükümlülükler aşağıda özetlenmiştir:

	Orijinal para cinsi	2013		2012	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	156.363.666	156.363.666	123.075.264	123.075.264
Verilen teminat mektupları	Avro	400.000	1.174.600	200.000	470.340
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	91.053.798	194.336.122	11.256.000	20.064.946
			351.874.388		143.610.550

Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un elektrik iletim ve dağıtım işlemlerine istinaden devlet kurumlarına (başlıca EPDK'ya ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) verilen ve doğalgaz alımına istinaden doğalgaz temin edilen firmalara verilen teminat mektuplarından ve teminat senetlerinden oluşmaktadır.

b. Alım taahhütleri

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında şirketimiz 2013 yılı için yaklaşık 866.624.298 kWh enerji tedarik etmeyi taahhüt etmiştir. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 867.502.469 kWh enerji tedarik edilmiştir.

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2013 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 233.400.000 Sm³'dür. 2013 yılı asgari alım taahhüt miktarı 114.750.000 Sm³ dür. Grubun 2013 yılından kalan eksik çekişi 10.917.001 Sm³'dür. Grubun yaptığı doğal gaz anlaşması gereğince 2013 yılından kalan eksik çekiş gelecek 2 yıl içinde telafi hakkı tanınmıştır. Bu hak ile 2013 yılından kalan eksik çekiş grubun bulunduğu Organize Sanayi Bölgesine devir edilmiş olup, bu devir ile taahhüt yerine getirilecektir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

14.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	2013		2012	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	106.618.002	106.618.002	68.809.840	68.809.840
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	13.950.958	29.775.529	14.452.392	25.762.834
Alınan teminat mektupları	Avro	77.599.873	227.872.026	78.768.049	185.238.821
Alınan teminat mektupları	Sterlin	535.259	1.879.510	535.259	1.536.623
		366.145.067		281.348.118	

Alınan teminat mektupları Grup faaliyetleri ile ilgili olarak yapılan satışlara istinaden müşterilerden alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

14.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

		2013		2012	
	Orijinal para cinsi	Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	ABD Doları	291.053.798	621.196.122	211.256.000	376.584.946
	TL	156.363.666	156.363.666	123.075.264	123.075.264
	Avro	19.876.583	58.367.586	19.676.583	46.273.420
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	ABD Doları	884.000.000	1.886.721.200	884.000.000	1.575.818.400
	Avro	56.000.000	164.444.000	56.000.000	131.695.200
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	ABD Doları	-	-	-	-
		2.887.092.574		2.253.447.230	

(*) 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji ile International Finance Corporation ("IFC") arasında akdedilen 24 Haziran 2010 tarihli Kredi Sözleşmesi çerçevesinde Akenerji'nin IFC'ye olan kredi borcuna teminat teşkil etmek üzere 27 Ağustos 2010 tarihinde IFC lehine her biri 100.000.000 ABD Doları bedelle, İzmir İli, Kemalpaşa İlçesi, Ulucak Köyü, Kırovası Mevkii'nde vaki ve kain ve İzmir Kemalpaşa Tapu Sicil Müdürlüğü nezdinde Pafta No: L18B03C4A-L18B03D03DB, Ada No: 534, Parsel No: 11'de kayıtlı 51.078,79 m² yüzölçümlü arsa niteliğindeki gayrimenkulün tamamı ile; Bilecik İli, Bozüyük İlçesi, yeni mahallesi, Yaftı Mevkii'nde vaki ve kain ve Bilecik Bozüyük Tapu Sicil Müdürlüğü nezdinde Pafta No: 30L1, Ada No: 45, Parsel No:21'de kayıtlı 11.923,64 m² yüzölçümlü prefabrik fabrika binaları, karkas idari bina, sosyal tesisler, müştemilatı ve arsası niteliğindeki gayrimenkulün tamamı üzerinde birinci derece ve birinci sırada üst limit ipotek tesis edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

14.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler (Devamı)

Buna ek olarak İşbankası nezdinde açılmış olan Borç Servisi Rezerv hesabı üzerinde IFC lehine rehin edilmek üzere IFC ile "Hesap Rehin Sözleşmesi" imzalanmıştır. IFC ve Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. arasında, Akocak ve Uluabat sigortalarından doğacak alacaklar üzerinde (üçüncü şahıs sorumluluk sigortası hariç) "Alacak Temliki Sözleşmeleri" imzalanmış, IFC, Akocak ve Uluabat Elektrik santrallerinin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

Akenerji, 22 Ocak 2014 tarihinde IFC kredisinin tamamını geri ödemiş olup, yukarıda bahsedilen teminat, rehin ve ipoteklerin kaldırılması için gerekli işlemlere başlanmıştır. Kredinin geri ödenmesini müteakip IFC lehine tesis edilen tüm TRİ'ler 2014 yılı içinde kaldırılacaktır.

Akenerji'nin Ayyıldız Rüzgar Santralinin finansmanın sağlanması amacıyla Akenerji ve HSBC plc arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılmış olan 19.476.583 EURO tutarındaki 10 yıl vadeli kredinin teminatını teşkil etmek üzere makine teçhizat rehni banka lehine verilmiştir.

Geri kalan 351.874.388 TL tutarındaki teminat Grup'un tedarikçilere ve gümrüklere vermiş olduğu teminatları içermektedir.

(**) 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji, %100 oranında iştiraki bulunan Akkur Enerji tarafından "Burç Bendi" ve "Feke 1" Hes Projelerinin yatırım ihtiyaçlarının finansmanının sağlanması amacı ile söz konusu şirket ile National Bank of Greece S.A. London Şubesi arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 7 yıl vadeli, 2 yıl geri ödemesiz 75.000.000 ABD Doları tutarında kredinin geri ödenmesinin teminatını teşkil etmek üzere Akkur Enerji lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak National Bank of Greece S.A. London Şubesi ile Akkur Enerji arasında "Ticari İşletme Rehni Sözleşmesi" ve Burç Bendi ve Feke 1 Hidroelektrik Santralleri üzerinde "Makine ve Teçhizat Rehni Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırma tamamlanıp "Üst Hakkı İpoteği" tesis edilmesi ile birlikte Ticari İşletme Rehni ve Makine Teçhizat rehni kaldırılacaktır.

Buna ek olarak National Bank of Greece S.A. London Şubesi Burç Bendi ve Feke 1 Elektrik santrallerinin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

Akenerji, %99 oranında iştiraki bulunan MEM Enerji tarafından Himmetli, Gökkaya ve Bulam HES Projelerinin finansmanının sağlanması amacı ile söz konusu şirket ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 8 yıl vadeli, 3 yıl geri ödemesiz 28.000.000 Avro ve 79.000.000 ABD Doları tutarında kredinin, özkaynak katkısı, Borç Servis Karşılama oranının desteklenmesi, projelerin tamamlanması ve yatırım sürecinde artan maliyetlerin karşılanması teminatını teşkil etmek üzere, MEM Enerji lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak MEM Enerji ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında "Hisse Rehin Sözleşmesi" (Mem Enerji'nin sermayesini temsil eden tüm hisseler üzerinde 158 milyon ABD doları ve 56 milyon Euro tutarında rehin tesis edilmiştir.), "Hesap Rehin Sözleşmesi", "Alacak Temliki Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırmaların tamamlanması ile birlikte "Ticari İşletme Rehni Sözleşmesi", "İpotek Sözleşmesi (Üst Hakkı)" ve "İpotek Sözleşmesi" imzalanacaktır.

Buna ek olarak ilgili projelerin sigorta poliçelerinde Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

11 Ekim 2011 tarihinde Akenerji'nin, %100 oranında iştiraki bulunan Egemer Elektrik Üretim Anonim Şirketi'ne ait yaklaşık 900 MWm/882MWe kurulu güçte olacak Egemer - Erzin Kombine Çevrim Doğalgaz Santrali Projesi için 12 yıl vadeli ve 651 milyon Amerikan Doları tutarındaki kredi T. Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan Bankalar Konsorsiyumu tarafından proje finansmanı olarak sağlanmış olup, buna ilişkin sözleşmeler akdedilmiştir. Akenerji ilgili finansmanda; proje tamamlama tarihine kadar sermaye katılımı, artan proje maliyetini karşılama ve proje tamamlama; proje tamamlandıktan sonra ise tahakkuk etmiş borç yükümlülüğünün

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

14.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler (Devamı)

Egemen'in karşılayamadığı kısmını karşılama olmak üzere Egemen lehine garantör olmuş, bu konuda bankalara gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O. ile "Hisse Rehin Sözleşmesi", "Hesap Rehni Sözleşmesi", "Alacak Rehni Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırma tamamlanınca bunlara ek olarak Kredi Veren lehine "Üst Hakkı İpoteki" tesis edilecektir. Ayrıca projenin sigorta poliçelerinde kredi verenlerin teminat temsilcisi olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. daimi mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %349'dur (31 Aralık 2012: %239).

DİPNOT 15 - TÜREV ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev araçlar:

	2013		2012	
	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	1.524.408.373	43.100.260	621.247.430	61.091.914
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	172.044.390	(4.303.365)	-	-
	1.696.452.763	38.796.895	621.247.430	61.091.914

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise makul değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını faiz oranı swap işlemleri ve vadeli döviz alım satım işlemleri oluşturmaktadır.

Grup, türev sözleşmesi yapıldığı tarihte, kayıtlı bir varlığın veya yükümlülüğün veya belirli bir riskle ilişkisi kurulabilen ve gerçekleşmesi muhtemel olan işlemlerin nakit akışlarında belirli bir riskten kaynaklanan ve kar/zararı etkileyebilecek değişimlere karşı korunmayı sağlayan işlemleri (nakit akım riskinden korunma) olduğunu belirlemektedir.

Faiz oranı swap işlemleri ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlaması ve risk muhasebesi yönünden de gerekli koşulları taşıması nedeniyle özet konsolide finansal tablolarda riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten koruma kayıpları" altında göstermektedir.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri, orijinal vadeli kurun, ilgili para birimi için sözleşmenin geri kalan kısmında geçerli olan piyasa faiz oranları referans alınarak hesaplanıp, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan vadeli kurla karşılaştırmak yoluyla belirlenmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - TÜREV ARAÇLAR (Devamı)

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder. Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde kar veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak özet konsolide finansal tablolara yansıtılır.

31 Aralık 2013 itibarıyla Grup'un 22.224.209 Avro alım taahhüdü karşılığında 30.031.861 ABD Doları vadeli döviz satış taahhüdü ile 20.000.000 ABD doları alım taahhüdü karşılığında 42.686.000 TL vadeli satış taahhüdü bulunmaktadır.

Faiz oranı swap işlemlerinin dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıda gösterilmiştir:

	2013	2012
1 Ocak itibarıyla bakiyeler	61.091.914	41.921.415
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen		
- Finansal gider	1.076.036	386.686
Diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilen		
- Finansal riskten korunma fonu	(16.357.753)	17.686.186
Bilanço ile ilişkilendirilen		
- Yapılmakta olan yatırımlar	(2.709.937)	1.097.627
31 Aralık itibarıyla bakiyeler	43.100.260	61.091.914

DİPNOT 16 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	2013	2012
Personele ait ödenecek vergiler	607.423	597.011
Ödenecek SSK primleri	497.306	462.887
Personele borçlar	23.336	38.206
	1.128.065	1.098.104

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	2013	2012
Prim karşılığı	2.087.346	1.786.920
Ücretli izin karşılığı	634.587	625.335
	2.721.933	2.412.255

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar (devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin		
kısa vadeli karşılıkların açılış bakiyesi	2.412.255	674.595
Cari dönem karşılığı	2.201.635	1.801.385
Ödenen karşılıklar	(1.764.167)	(63.725)
Konusu kalmayan karşılıklar	(127.790)	-
	2.721.933	2.412.255

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	2013	2012
Kıdem tazminatı yükümlülüğü	1.411.684	1.673.875
	1.411.684	1.673.875

Grup'un kıdem tazminatı yükümlülüğüne ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak itibariyle	1.673.875	955.285
Hizmet maliyeti	292.135	1.102.102
Yıl içinde iptal edilen karşılıklar	(458.485)	-
Faiz maliyeti	61.431	23.882
Ödenen tazminatlar	(359.764)	(524.220)
Aktüeryal kayıp	202.492	116.826
31 Aralık itibariyle	1.411.684	1.673.875

Kıdem tazminatı karşılığı aşağıdaki açıklamalar çerçevesinde ayrılmaktadır.

Türk İş Kanunu'na göre, Grup bir senesini doldurmuş olan ve Grup'la ilişkisi kesilen veya emekli olan 25 hizmet yılını (kadınlarda 20) dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. 23 Mayıs 2002'deki mevzuat değişikliğinden sonra emeklilikten önceki hizmet süresine ilişkin bazı geçiş süreci maddeleri çıkartılmıştır. Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş kadardır ve bu tutar 31 Aralık 2013 tarihi itibariyle 3.254,44 TL (31 Aralık 2012: 3.033,98 TL) ile sınırlandırılmıştır. Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Kıdem tazminatı karşılığı çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır. KGK tarafından yayımlanan TMS/TFRS"ler, Grup'un kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır

	2013	2012
İskonto oranı (%)	3,67	2,50
Emeklilik olasılığı (%)	93,00	92,00

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Grup'un kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir ayarlandığı için 1 Ocak 2014 tarihinden itibaren geçerli olan 3.438,22 TL (1 Ocak 2013: 3.129,25 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

DİPNOT 17 - ÖZKAYNAKLAR

Sermaye

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL ("bir Türk Lirası") nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	2013	2012
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	375.814.000

Şirket'in 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse (%)	2013	Hisse (%)	2012
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	140.409.411
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	76.789.568
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	63.619.843
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	94.995.178
	100	729.164.000	100	375.814.000
Sermaye farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		477.802.910

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Sermaye artışı

Grup, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla sermayesini 375.814.000 TL'den 729.164.000 TL'ye arttırmıştır. Bu artışın 353.035.872 TL tutarındaki kısmı geçmiş yılda ödenen sermaye avansından karşılanmış, geriye kalan 314.128 TL ise 2013 yılı içerisinde nakden ödenmiştir.

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer alan hisse senetleri ihraç primleri, Şirket'in ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değer arasındaki farktan oluşmaktadır.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Yasal yedekler	11.803.700	11.803.700
	11.803.700	11.803.700

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. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

Temettü dağıtımı

Kar dağıtımının SPK'nın Seri: IV. No: 27 sayılı "Sermaye Piyasası Kanununa Tabi Olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü ve Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliği'nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir.

Bunun yanında söz konusu SPK Kararı ile konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Temettü dağıtımı yapılmasına karar verilmesi durumunda, bu dağıtımın Şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine; belirlenecek birinci temettü tutarının mevcut ödenmiş/çıkarılmış sermayelerinin %5'inden az olması durumunda, söz konusu tutarın dağıtılmadan ortaklık bünyesinde bırakılabilmesine imkan verilmiş ancak bir önceki döneme ilişkin temettü dağıtımını gerçekleştirilmeden sermaye artırımını yapan ve bu nedenle payları "eski" ve "yeni" şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem karından temettü dağıtacakların, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtmaları zorunluluğu getirilmiştir.

Şirket'in yasal kayıtlarında bulunan geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra kalan dönem karı ve kar dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynak bulunmamaktadır (31 Aralık 2012: 13.585.642 TL'dir).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	2013	2012
Cari dönem kurumlar vergi gideri	6.304.119	2.294.307
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(5.805.264)	(303.453)
Dönem karı vergi yükümlülüğü (net)	498.855	1.990.854

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve iştiraklerini konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, tam konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2013 ve 2012 yılları için %20’dir.

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

31 Aralık tarihinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	2013	2012
Cari dönem vergi gideri	(1.666.905)	(2.717.128)
Ertelenen vergi geliri	42.726.800	2.903.149
Toplam vergi	41.059.895	186.021

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren yıllara ait konsolide gelir tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Vergi öncesi kar /(zarar)	(190.816.934)	49.867.601
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	38.163.387	(9.973.520)
İstisnaların etkisi	(1.014.016)	5.675.782
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı yaratılmayan birikmiş zararlar (*)	(5.694.107)	(1.443.212)
Mahsup edilen geçmiş yıl zararlarının etkisi	9.029.157	3.486.381
Diğer	575.474	2.440.590
Cari dönem vergi geliri	41.059.895	186.021

(*)Konsolidasyon kapsamına giren ve 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin Vergi Usul Kanunu gereğince vergi matrahı bulunmayıp cari yıl zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı ayrılmayan şirketlerin etkisidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Usul Kanunu düzenlemeleri çerçevesinde hazırlanan finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %20'dir (31 Aralık 2012: %20).

	2013	2012
Ertelenen vergi varlıkları	93.346.269	62.189.713
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(52.215)	(8.299.739)
Ertelenen vergi varlıkları, net	93.294.054	53.889.974

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	<u>Geçici farklar</u>		<u>Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)</u>	
	2013	2012	2013	2012
Devreden mali zararlar	(220.269.635)	(164.658.323)	44.053.927	32.931.665
Türev finansal araçlar	(38.796.895)	(61.091.914)	7.759.379	12.218.382
Yatırım indirimi	(55.283.362)	(54.380.005)	11.056.672	10.876.001
Dava karşılıkları	(11.106.365)	(12.654.676)	2.221.273	2.530.935
Proje iptal karşılığı	(6.479.445)	(5.659.860)	1.295.889	1.131.972
Maddi duran varlık değer düşüklüğü karşılığı	-	(5.600.000)	-	1.120.000
HES hasar karşılığı	-	(3.000.000)	-	600.000
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.411.684)	(1.673.875)	282.337	334.775
Şüpheli ticari alacak karşılığı	(163.459)	(917.054)	32.692	183.411
Kullanılmamış izin karşılığı	(634.587)	(625.335)	126.917	125.067
TRT payı karşılığı	-	(300.000)	-	60.000
Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	-	(250.119)	-	50.024
Maddi duran varlıklar	(131.124.417)	37.455.405	26.224.883	(7.491.081)
Kredi komisyonu	2.535.503	3.803.254	(507.101)	(760.651)
EPDK harç karşılığı	(1.648.586)	-	329.717	-
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	-	240.034	-	(48.007)
Prim karşılığı	(2.087.346)	(137.403)	417.469	27.481
Ertelenen vergi varlıkları, net	93.294.054	53.889.974	93.294.054	53.889.974

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak itibariyle	53.889.974	47.449.588
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen sürdürülen faaliyetler (net)	42.923.215	2.903.149
Özkaynaklar ile ilişkilendirilen - Finansal riskten korunma fonu (net)	(3.519.135)	3.537.237
31 Aralık itibariyle	93.294.054	53.889.974

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin analizi aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Ertelenen vergi varlıkları:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	78.886.420	43.807.666
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	14.459.849	18.382.047
	93.346.269	62.189.713

Ertelenen vergi yükümlülükleri:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(52.215)	(808.658)
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	-	(7.491.081)
	(52.215)	(8.299.739)

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2013 tarihi itibariyle 220.269.635 TL (31 Aralık 2012: 164.658.323 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Geriye kalan 26.721.553 TL (31 Aralık 2012: 31.498.033 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır. Grup'un bilanço tarihi itibariyle ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2014	104.569
2015	15.585.627
2016	113.704.896
2017	7.254.508
2018	83.620.035
	220.269.635

Grup'un bilanço tarihi itibariyle yaptığı değerlendirmede gereği ertelenen vergi varlığı hesaplamadığı ve gelecek dönemlerde indirilebilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2016	1.529.476
2017	3.492.077
2018	21.700.000
	26.721.553

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 19 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	2013	2012
Satış gelirleri	771.837.927	806.910.118
Satışlardan iadeler (-)	(809.363)	(4.928.766)
Hasılat (Net)	771.028.564	801.981.352
Satışların maliyeti (-)	(621.594.161)	(663.360.142)
Brüt Kar	149.434.403	138.621.210

DİPNOT 20 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	2013	2012
İlk madde malzeme gideri	514.247.578	566.930.053
Amortisman ve itfa gideri (*)	60.182.620	54.174.708
Personel giderleri (**)	25.977.001	23.444.884
Genel üretim gideri	17.118.753	22.212.389
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	14.238.893	3.186.716
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	7.288.961	8.691.501
Sigorta giderleri (***)	7.103.147	6.270.879
Çeşitli vergi giderleri	3.712.593	2.191.905
Kira giderleri (****)	1.922.360	2.296.045
Büro giderleri	1.803.098	1.913.739
Bilgi işlem giderleri	1.861.108	1.912.823
Taşıt araçları giderleri	1.783.440	1.500.568
Seyahat giderleri	1.024.210	873.008
Reklam giderleri	552.151	552.063
EPDK lisans gideri	187.780	274.968
Diğer giderler	6.451.816	10.600.988
Toplam	665.455.509	707.027.237

(*) Amortisman ve itfa giderlerinin 57.593.938 TL (31 Aralık 2012: 51.309.715 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 2.588.682 TL (31 Aralık 2012: 2.864.993 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(**) Personel giderlerinin 11.283.145 TL (31 Aralık 2012: 12.991.009 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 14.693.856 TL (31 Aralık 2012: 10.453.875 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(***) Sigorta giderlerinin 6.896.892 TL (31 Aralık 2012: 5.901.015 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 206.255 TL (31 Aralık 2012: 369.864 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(****) Kira giderlerinin 214.963 TL (31 Aralık 2012: 829.245 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.707.397 TL (31 Aralık 2012: 1.466.800 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 21 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	2013	2012
Konusu kalmayan diğer karşılıklar (*)	7.291.188	6.220.468
İştirak satış karı	6.702.460	-
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	1.234.112	2.696.205
Vade farkı geliri (**)	618.641	475.719
Sigorta hasar bedeli	416.531	1.847.563
Tazminat gelirleri	368.370	492.221
Hurda satışları	310.111	261.022
Risk paylaşım geliri (***)	136.418	2.541.001
Karbon sertifikası geliri	95.519	204.454
Diğer gelir ve karlar	1.867.548	1.400.887
Toplam	19.040.898	16.139.540

(*) 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 7.291.188 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların 3.000.000 TL'si Bulam Santrali hasar karşılığından, 2.084.113 TL'si dava karşılığından, 925.147 TL'si şüpheli ticari alacak karşılığından, 300.000 TL'si TRT payı karşılığından, 557.590 TL'si kıdem tazminatı karşılığından, 105.037 TL'si izin karşılığından ve 319.301 TL'si konusu kalmayan diğer karşılıklardan oluşmaktadır. (31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla 6.220.468 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların 5.301.761 TL'si dava karşılığından, 479.389 TL'si prim karşılığından, 347.516 TL'si maliyet gider karşılığından, 28.077 TL'si kıdem tazminatı karşılığından ve 63.725 TL'si izin karşılığından oluşmaktadır.)

(**) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,40'dır (2012: %1,40).

(***) Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. ("SEDAŞ") ile, Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ile, Elektra Enerji Toptan Satış ve İthalat İhracat A.Ş. ile, Limak Enerji Ticareti A.Ş. ile, Meram Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ile ve 2M Enerji Toptan Elektrik Ticaret A.Ş. ile imzalanan "Risk Paylaşım Sözleşmeleri" gereğince elde edilen gelirlerden oluşmaktadır.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	2013	2012
Sabit kıymet değer düşüklüğü karşılığı (*)	35.533.970	5.600.000
Ticari faaliyetlerden kur farkı giderleri	4.002.466	1.266.168
Çerkezköy santrali giderleri (**)	3.525.278	-
Şüpheli ticari alacak karşılığı	1.732.463	6.661.427
Proje giderleri (***)	819.585	-
Dava karşılıkları	535.802	9.875.821
Karşılık giderleri	-	4.962.042
Diğer gider ve zararlar	2.781.655	978.427
Toplam	48.931.219	29.343.885

(*) İzmir İli Kemalpaşa İlçesi'nde bulunan Kemalpaşa Doğalgaz KÇ Santralinin üretim faaliyetinin mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 28 Şubat 2014 günü itibarıyla durdurulması kararı alınmıştır. 56.898.313 TL tutarındaki Kemalpaşa santrali için değişen piyasa koşulları ve yönetimin görüşleri doğrultusunda 35.533.970 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır. (31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla Çerkezköy Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali için 5.600.000 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır.)

(**) 31 Aralık 2013 itibarıyla satılan Çerkezköy Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline ilişkin 2013 yılı sabit giderlerinden oluşmaktadır.

(***) Şirket'in Çamlıca ve Salihler RES projeleri lisans ihalesi aleyhte sonuçlanmış olup, proje maliyetleri için 819.585 TL karşılık ayrılmıştır. Grup, karşılık tutarının tazmini için ilgili taraflar hakkında yasal yollara başvurmuştur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER

a) Yatırım faaliyetlerinden gelirler:

	2013	2012
Sabit kıymet satış karı	13.695.250	-
Finansal yatırımlardan temettü geliri	302.518	-
Toplam	13.997.768	-

b) Yatırım faaliyetlerinden giderler:

	2013	2012
Sabit kıymet satış zararı	-	1.806.824
Toplam	-	1.806.824

DİPNOT 23 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri:

	2013	2012
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri	40.396.907	59.405.434
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri	5.450.556	4.660.165
Toplam	45.847.463	64.065.599

b) Finansman giderleri:

	2013	2012
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	262.065.073	33.359.154
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz gideri	56.198.609	58.003.997
Diğer finansal giderler (*)	8.081.217	2.777.793
Toplam	326.344.899	94.140.944

(*) Uluabat DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkıdır (Dipnot 5.d).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

a) İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	2013	2012
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.("Sepaş") (*)	5.615.800	-
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş.("Akiş") (**)	783.357	734.075
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.("Üçgen") (**)	466.341	431.208
BSH Ev Aletleri San.ve Tic.A.Ş.("BSH") (***)	-	1.216.341
EczacıbaşıYapı Gereçleri San.ve Tic.A.Ş.("Eczacıbaşı") (***)	-	1.011.901
Demirer Kablo Tesisleri San.ve Tic.A.Ş.("Demirer") (***)	-	241.995
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.("Akpa")	-	11.201
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.("Akkök")	-	6.608
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. ("Aksa")	-	3.360
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.("Sedaş")	-	862.959
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş. ("Akkim")	-	308.167
Diğer	128.865	343.514

Eksi: Tahakkuk etmemiş finansman geliri - (10.973)

6.994.363

5.160.356

(*) Enerji satışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.

(**) Grup, Sepaş'a, Akiş'e, Üçgen'e, elektrik satmaktadır. Bu alacaklar müteakip dönemde tahsil edilmiştir.

(***) Grup 1 Ocak 2013 itibarıyla "ilişkili" kapsamından çıkmıştır.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 2013 yılı için tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2012: %6).

b) İlişkili taraflardan finansal alacaklar

	2013	2012
Sedaş	343.721	515.496
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.("Akcez")	-	122.872
	343.721	638.368

İlişkili taraflardan finansal alacaklar ortalama 1 yıl vadeli olup, TL alacaklar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı %10,70, ABD Doları alacaklar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı %3,89 , Avro alacaklar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı %3,83'dür (31 Aralık 2012:TL Alacaklar için: %8,50, ABD Doları ve Avro alacaklar için: %3,50).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	2013	2012
Aksa (*)	8.677.148	2.858.927
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (**)	809.566	618.154
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (****)	656.957	5.041.496
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (****)	581.699	448.140
Cez a.s. (**)	535.239	428.647
Akkök (**)	474.844	985.859
Sedaş (*)	363.228	436.404
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han")	159.416	128.579
Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi ("ÇOSB") (*****)	-	5.565.867
Diğer	54.554	40.797
Eksi: Tahakkuk etmemiş finansman gideri	-	(23.102)
	12.312.651	16.529.768

(*) Grup'un elektrik alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.

(**) Grup'un almış olduğu danışmanlık borçlarından oluşmaktadır.

(***) Grup'un genel olarak yaptırmış olduğu sigortalardan doğan borçlarından oluşmaktadır.

(****) Grup'un bilgi işlem hizmet borçlarından oluşmaktadır.

(*****) Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi 1 Ocak 2013 itibarıyla "ilişkili" kapsamından çıkmıştır

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup tahakkuk etmemiş finansman gideri yoktur. (31 Aralık 2012: % 6).

d) İlişkili taraflara diğer borçlar

	2013	2012
AKEN B.V.	2.936.500	-
	2.936.500	-

İlişkili taraflara diğer borçlar tasfiye halindeki Aken BV.'nin sermayesine istinaden gönderdiği tutardan oluşmaktadır. 2014 yılında tasfiye işlemlerinin sonuçlanmasıyla ilgili tutar iştirak tutarıyla netleştirilecektir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) 1 Ocak-31 Aralık 2013 ve 2012 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	2013	2012
Sepaş (*)	39.481.395	-
Akiş (**)	8.359.689	-
Üçgen (**)	4.938.396	5.036.756
Akkim (**)	210.888	2.832.223
Aksa	53.729	60.842
Sedaş	44.289	99.323.501
Akcez	5.578	254.267
Akport Tekirdağ Liman İşletmesi A.Ş.	-	80.880
BSH (***)	-	11.401.782
Eczacıbaşı (***)	-	8.692.160
Demirer (***)	-	2.762.394
Diğer	866.539	7.842.527
	53.960.503	138.287.332

(*) Enerji satışı gereği risk paylaşımıdır.

(**) İlişkili taraflara yapılan satışlar genel olarak elektrik satışını içermektedir.

(***) Grup 1 Ocak 2013 itibarıyla "ilişkili" kapsamından çıkmıştır.

b) İlişkili taraflara yapılan diğer işlemler

	2013	2012
Akkök (*)	125.930.000	-
Cez a.s.(*)	125.930.000	-
	251.860.000	-

(*) 26 Nisan 2013 tarihinde Grup'un sahip olduğu Akcez hisselerinin yarısı 70 milyon ABD Dolar karşılığında Akkök'e, geri kalanı da aynı tutar karşılığında Cez a.s.'ye satılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	2013	2012
Aksa(*)	48.591.534	20.517.540
Sepaş (**)	9.897.903	-
Dinkal(***)	7.670.404	7.483.602
Cez a.s. Turkey Daimi Tem.(****)	6.859.318	6.828.024
Akkök(*****)	5.307.388	9.596.021
Cez Trade Bulgaria EAD(*)	3.361.303	1.642.566
Aktek(*****)	3.192.449	4.223.128
Akhan Bakım(*****)	1.724.591	1.457.747
Cez a.s.(****)	440.905	3.112.077
Ak-pa	217.281	192.765
Akkim	136.554	408.647
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz.A.Ş.	123.911	-
Sedaş	3.134	403.682
ÇOSB(*****)	-	57.633.451
Akcez	-	1.243.108
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	-	3.135.734
Üçgen	-	84.178
Diğer	2.565	352.423
	87.529.240	118.314.693

- (*) Grup'un elektrik alımlarından oluşmaktadır.
(**) Enerji alışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.
(***) Grup'un genel olarak yaptırmış olduğu sigortalardan oluşmaktadır.
(****) Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden oluşmaktadır.
(*****) Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtımalarından oluşmaktadır.
(*****) Grup'un bilgi işlem hizmet alımlarından oluşmaktadır.
(*****) Grup'a kesilen bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.
(*****) Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi, 1 Ocak 2013 itibariyle "ilişkili" kapsamından çıkmıştır.

iii) 1 Ocak-31 Aralık 2013 ve 2012 hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:

Bu finansal tabloların sunumu açısından, üst düzey yöneticilere yapılan ödemelere Grup ortaklarına ve üst düzey yönetim kadrosuna (Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları ve direktörler dahil olmak üzere) yapılan ödemeler dahil edilmiştir.

	2013	2012
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	2.811.845	3.204.421
İkramiye	1.993.755	1.360.634
Huzur hakkı	1.073.899	789.593
	5.879.499	5.354.648

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 25 - PAY BAŞINA KAZANÇ

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net karın ilgili dönem içinde çıkarılmış hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir.

	2013	2012
Net dönem (zararı)/ karı	(127.081.836)	81.115.772
Çıkarılmış adi hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi	729.164.000	375.814.000
1.000 adet pay başına (kayıp)/ kazanç	(174)	216

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren yıllara ait çıkarılmış adi hisse senetlerinin her birinin nominal bedelinin 1 Kr olduğu öngörülmüştür.

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal risk yönetimi

Finansal risk faktörleri

Grup, faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; likidite riski, piyasa riski (kur riski, faiz oranı riski), kredi riski ve fonlama riskidir.

Grup'un risk yönetim programı, finansal piyasaların öngörülemezliğine odaklanmakta olup, Grup'un finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamaktadır. Grup maruz kaldığı çeşitli risklerden korunma amacıyla türev finansal araçlardan da yararlanmaktadır.

Finansal risk yönetimi, Yönetim Kurulu tarafından onaylanan politikalar çerçevesinde Akenerji'nin Finansman Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir. Finansman Müdürlüğü, Grup'un diğer birimleri ile yakın işbirliği kurmakta, finansal risklerin tespit edilip değerlendirilmesi ve riskten korunmasını sağlamaktadır.

(a) Likidite riski

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme yeteneğinden oluşmaktadır. Grup, iş ortamının dinamik yapısından dolayı, kredi yollarının hazır tutulması yoluyla fonlamada esnekliği amaçlamıştır.

Aşağıdaki tablo Grup'un bilanço tarihi itibarıyla kalan vadelerine göre bilanço içi finansal yükümlülükleri için maruz kalacağı nakit çıkışlarını göstermektedir. Tabloda gösterilen tutarlar sözleşmeye dayalı indirgenmemiş nakit akım tutarları olup, Grup, likidite yönetimini beklenen indirgenmemiş nakit akımlarını dikkate alarak yapmaktadır.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre analizi aşağıdaki gibidir:

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Türev olmayan finansal yükümlülükler⁽¹⁾⁽²⁾:

2013	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	2.052.178.434	2.602.079.664	51.978.990	247.138.725	1.550.205.328	752.756.621
Ticari borçlar	243.241.604	243.241.604	117.617.233	1.648.586	49.590.314	74.385.471
Diğer borçlar	15.870.961	15.870.961	15.521.901	132.942	216.118	-
	2.311.290.999	2.861.192.229	185.118.124	248.920.253	1.600.011.760	827.142.092

2012	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	1.458.924.298	1.631.907.237	41.261.641	224.342.903	939.965.835	426.336.858
Ticari borçlar	201.285.710	201.530.706	85.636.138	-	11.589.457	104.305.111
Diğer borçlar	5.906.296	5.906.296	5.552.838	77.517	275.941	-
	1.666.116.304	1.839.344.239	132.450.617	224.420.420	951.831.233	530.641.969

- (1) Vade analizleri sadece finansal araçlara uygulanmış olup yasal yükümlülükler vade analizine dahil edilmemişlerdir.
- (2) Belirtilen tutarlar kontrata bağlı iskonto edilmemiş nakit akımlarıdır. Vadesi 3 aydan kısa olan bakiyeler iskonto tutarının önemsiz düzeyde olması sebebiyle kayıtlı değerlerine eşittirler.

Türev finansal varlık ve yükümlülükler:

2013	Defter değeri	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlanmalar	43.100.260	426.492	22.812.028	19.861.740	-
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	(4.303.365)	(4.303.365)	-	-	-
Net	38.796.895	(3.876.873)	22.812.028	19.861.740	-

2012	Defter değeri	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlanmalar	61.091.914	610.935	15.068.133	45.412.846	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(b) Piyasa Riski

Faiz oranı riski

Grup, faiz oranlarındaki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu faiz oranı riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle ve faiz swapları yoluyla yönetilmektedir. Grup, elinde bulundurduğu ve kullanmadığı nakit varlıklarını vadeli mevduat yaparak değerlendirmektedir. Grup söz konusu faiz oranı riskini en aza indirmek için en uygun koşullardaki oranlardan borçlanmayı sağlamaya yönelik çalışmalar yürütmektedir.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	2013	2012
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	225.815.921	152.624.102
Ticari alacaklar	109.636.510	104.517.097
Diğer alacaklar	7.722.456	7.665.990
Finansal borçlanmalar	168.679.993	90.713.212
Ticari borçlar	119.265.819	85.391.142
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal borçlanmalar	1.883.498.441	1.368.211.086
Ticari borçlar	123.975.785	115.894.568

Grup tarafından mevcut pozisyonların yenilenmesi, alternatif finansman ve riskten korunma dikkate alınarak değişken faizli banka kredileri için çeşitli senaryolar oluşturulmuştur. Bu senaryolara göre 31 Aralık 2013 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 1 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; faiz oranı swap işlemleri ile korunmayan değişken faizli kredilerden oluşan yüksek faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem karı yaklaşık 564.889 TL (2012: 1.104.568 TL) daha düşük/yüksek olacaktı.

Kur riski

Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunulan meblağların Türk Lirası'na çevrilmesinden dolayı kur değişiklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Yabancı para cinsinden gösterilen varlıklar ve yükümlülükler alım satım taahhütleriyle beraber Grup'un kur riskine maruz kalmasına neden olmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmektedir.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin TL karşılığı tutarları aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Varlıklar	287.024.624	495.318.146
Yükümlülükler	2.048.127.142	1.633.614.869
Net yabancı para pozisyonu	(1.761.102.518)	(1.138.296.723)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	2013				2012			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	133.340.045	59.142.420	2.407.598	12.094	105.147.153	42.352.159	12.607.979	3
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	979.126	67.228	284.570	-	712.358	8.124	282.105	12.000
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	343.721	-	117.051	-	286.620	-	121.879	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	79.436	24.150	9.499	-	11.031	4.150	1.545	-
Dönen Varlıklar	134.742.328	59.233.798	2.818.718	-	106.157.162	42.364.433	13.013.508	12.003
Diğer Duran Varlıklar	152.282.296	11.138.201	43.762.994	-	389.160.984	10.964.249	157.169.755	-
Duran Varlıklar	152.282.296	11.138.201	43.762.994	-	389.160.984	10.964.249	157.169.755	-
Toplam Varlıklar	287.024.624	70.371.999	46.581.712	12.094	495.318.146	53.328.682	170.183.263	12.003
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	203.900.981	78.833.987	12.138.806	-	227.744.066	102.572.819	19.091.618	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	123.698.232	3.222.689	39.435.068	290.189	21.158.349	5.337.210	4.951.413	-
Ertelenmiş Gelirler	15.017	7.036	-	-	128.347.200	72.000.000	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	55.442	-	18.880	-	134.805	-	57.322	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	327.669.672	82.063.712	51.592.754	290.189	377.384.420	179.910.029	24.100.353	-
Uzun Vadeli Borçlanmalar	1.720.456.616	761.444.661	32.455.398	-	1.256.171.802	646.124.199	44.389.508	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	854	400	-	-	58.647	32.900	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.720.457.470	761.445.061	32.455.398	-	1.256.230.449	646.157.099	44.389.508	-
Toplam Yükümlülükler	2.048.127.142	843.508.773	84.048.152	290.189	1.633.614.869	826.067.128	68.489.861	-
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(1.761.102.518)	(773.136.774)	(37.466.440)	(278.095)	(1.138.296.723)	(772.738.446)	101.693.402	12.003

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, başta Avro ve ABD Doları olmak üzere faaliyetlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	31 Aralık 2013	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) /gelir	(165.010.582)	165.010.582
ABD Doları Net Etki	(165.010.582)	165.010.582
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(11.002.020)	11.002.020
Avro Net Etki	(11.002.020)	11.002.020
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(97.650)	97.650
Diğer Net Etki	(97.650)	97.650
Toplam Net Etki	(176.110.252)	176.110.252

	31 Aralık 2012	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) /gelir	(137.748.355)	137.748.355
ABD Doları Net Etki	(137.748.355)	137.748.355
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	23.915.237	(23.915.237)
Avro Net Etki	23.915.237	(23.915.237)
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	3.445	(3.445)
Diğer Net Etki	3.445	(3.445)
Toplam Net Etki	(113.829.673)	113.829.673

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(c) Fonlama riski

Mevcut ve muhtemel borç yükümlülüklerini fonlama riski, fonlama imkanı yüksek borç verenlerden yeterli fonlama taahhütlerinin sağlanması yoluyla yönetilmektedir. Grup'un banka kredileri mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlanmaktadır.

(d) Sermaye risk yönetimi

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

Sektördeki diğer şirketlerle paralel olarak Grup, sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak takip etmektedir. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal, ticari ve diğer borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye (bir başka deyişle özkaynaklar) toplam varlıklar ve toplam yükümlülükler arasındaki farktır. Bu oranın yanı sıra toplam sermaye/toplam varlıklar oranı da Grup tarafından takip edilmektedir. Grup, devam eden yatırımlarının finansmanını fonlama riskinde belirtildiği gibi mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlamaktadır. Yatırımların tamamlanma dönemleri ve bu yatırımlardan sağlanacak nakit akımları Grup tarafından sermaye risk yönetimi kapsamında değerlendirilmekte ve takip edilmektedir. Grup, devam eden yatırımların tamamlanmasını takip eden dönemlerde net borç/toplam sermaye oranında önemli ölçüde azalma beklemektedir.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Ticari ve ilişkili taraflara borçlar	243.241.604	201.285.710
Toplam finansal borçlanmalar	2.052.178.434	1.458.924.298
Diğer borçlar	15.870.961	5.906.296
Toplam borçlar	2.311.290.999	1.666.116.304
Eksi: Nakit ve nakit benzeri değerler (Dipnot 3)	(242.897.506)	(173.551.094)
Net borç	2.068.393.493	1.492.565.210
Toplam özkaynaklar	828.027.582	944.434.149
Net borç/toplam sermaye oranı	%250	%158

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(e) Kredi Riski

Kredi riski, nakit ve nakit benzeri değerlerden, bankalarda tutulan mevduatlardan ve tahsil edilmemiş alacakları kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır.

Finansal araçları elinde bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır.

Grup, müşterilerden alacakları ile ilgili kredi riskinin yönetimi için dahili kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikasını kullanmaktadır. Bu prosedürlere göre Grup, büyük bakiyeli müşteriler için (ilişkili taraflar hariç) ayrı ayrı olmak kaydıyla müşteri kredi limitlerini onaylar, artırır veya azaltır. Müşterilerin geçmişteki ödeme performansı, finansal gücü, ticari ilişkilerinin durumu, ticari büyüme potansiyeli ve yönetim anlayışı göz önünde bulundurularak kredi limitleri oluşturulur. Bu limitler her yıl gözden geçirilir, yüksek risk taşıdığı düşünülen müşteriler için banka teminatı, ipotek ve diğer teminatlar kullanılarak alacaklar güvence altına alınır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

2013	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	6.994.363	102.642.147	343.721	7.378.735	-	242.813.763
- <i>Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	22.727	65.399.659	-	-	-	-
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	6.994.363	100.454.190	343.721	7.378.735	-	242.813.763
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	2.187.957	-	-	-	-
- <i>Teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	-	584.114	-	-	-	-
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri						
- <i>Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)</i>	-	7.524.230	-	-	-	-
- <i>Değer düşüklüğü (-)</i>	-	(7.524.230)	-	-	-	-
- <i>Teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	-	-	-	-	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

2012	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla						
maruz kalınan azami kredi riski	5.160.356	99.356.741	638.368	7.027.622	-	173.513.929
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	2.651.808	36.364.955	-	-	-	-
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	5.113.620	94.491.220	638.368	7.027.622		173.513.929
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	46.736	4.865.521	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	38.306	2.855.982	-	-	-	-
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri						
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	6.835.997	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(6.835.997)	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

**31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE
DÜZEYİ (Devamı)**

Finansal araçların makul değeri

Makul değer, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde, el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa kote edilen bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Grup, finansal araçların tahmini makul değerlerini, halihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Ancak piyasa bilgilerini değerlendirip gerçek değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, her zaman, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir.

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

Parasal varlıklar

Yabancı para cinsinden bakiyeler dönem sonunda yürürlükteki döviz alış kurları kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmektedir. Bu bakiyelerin kayıtlı değere yakın olduğu öngörülmektedir.

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

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

Parasal yükümlülükler

Kısa vadeli olmaları sebebiyle banka kredileri ve diğer parasal borçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı varsayılmaktadır.

Uzun vadeli döviz kredileri genellikle değişken faizli olduğundan makul değerleri kayıtlı değerlerine yakın olmaktadır. Uzun vadeli banka kredileri ilgili notlarda açıklanmak üzere saptanan gerçeğe uygun değerleri, sözleşmenin öngördüğü nakit akımlarının cari piyasa faiz oranı ile iskonto edilmiş değeridir (Dipnot 4).

Gerçeğe uygun değer tahmini:

1 Ocak 2009 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Grup, bilançoda gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülen finansal araçlar için TFRS 7'deki değişikliği uygulamıştır. Bu değişiklik, gerçeğe uygun değer hesaplamalarının aşağıdaki hesaplama hiyerarşisinde belirtilen aşamalar baz alınarak açıklanmıştır:

- Seviye 1: Belirli varlık ve yükümlülükler için aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar.
- Seviye 2: Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka varlık veya yükümlülükler için direkt veya dolaylı gözlenebilir girdiler.
- Seviye 3: Gözlenebilir bir piyasa verisi baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Yıl sonu kurlarıyla çevrilen döviz cinsinden olan bakiyelerin makul değerlerinin, kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Nakit ve nakit benzerleri gibi maliyetten gösterilen bazı finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle makul değerlerini yansıttığı kabul edilmektedir.

Ticari alacak ve borçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir (Seviye 2).

Aktif piyasalarda ticareti yapılmayan finansal araçların gerçeğe uygun değeri, değerlendirme tekniklerinin kullanılması yoluyla belirlenir. Bu belirleme teknikleri, en az şirketin spesifik tahminleri kadar güvenilir ve mevcut olduğu durumlarda gözlenebilir piyasa verilerinin maksimum düzeyde kullanımını sağlar. Eğer bir finansal aracın gerçeğe uygun değeri açısından gereken tüm önemli girdiler gözlenebilir durumdaysa, bu araç Seviye 2 kapsamındadır.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un gerçeğe uygun değer ile ölçülen varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Türev finansal araçlar	2013	2012
Seviye 1	-	-
Seviye 2	38.796.895	61.091.914
Seviye 3	-	-
	38.796.895	61.091.914

DİPNOT 27 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup, International Finance Corporation ("IFC")'ye olan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmında gösterilen 9.375.000 ABD Doları ve uzun vadeli borçlanmalarda gösterilen 65.625.000 ABD Doları kredi borcunu 22 Ocak 2014 tarihinde kredi yeniden yapılandırma çerçevesinde ödemiştir. Kredinin geri ödenmesini müteakip IFC lehine tesis edilen tüm TRİ'ler 2014 yılı içinde kaldırılacaktır (Dipnot 14). Buna mukabil, Grup, 15 Ocak 2014 tarihinde T.Garanti Bankası A.Ş., Yapı ve Kredi Bankası A.Ş., T.Vakıflar Bankası T.A.O. ve T.İş Bankası A.Ş. konsorsiyumundan 125.000.000 TL ve 20.000.000 ABD Doları tutarında benzer vade şartlarında uzun vadeli kredi kullanmıştır. Söz konusu kredi nedeniyle sabit kıymetler üzerinde ipotek bulunmamaktadır.

.....