

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK-31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR.....	1-2
ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI	3
ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI.....	4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR ..	7-37
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-14
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR	15-16
DİPNOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	17-19
DİPNOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	19
DİPNOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	20-23
DİPNOT 7 TÜREV ARAÇLAR	24
DİPNOT 8 ÖZKAYNAKLAR.....	25-26
DİPNOT 9 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	26-28
DİPNOT 10 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER.....	28
DİPNOT 11 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	29
DİPNOT 12 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER.....	30
DİPNOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	30
DİPNOT 14 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	31-34
DİPNOT 15 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	35-37

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2014 VE 31 ARALIK 2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA

ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

		<i>İncelemeden geçmemiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>
	Dipnotlar	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
VARLIKLAR			
Nakit ve nakit benzerleri		156.719.962	242.897.506
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		82.180.695	85.066.252
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	14	4.878.532	6.994.363
Stoklar		24.301.500	15.195.862
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		6.984.078	7.042.641
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	14	-	343.721
Peşin ödenmiş giderler		20.954.580	12.511.677
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		5.973.404	5.805.264
Türev araçlar	7	1.071.221	4.483.255
Diğer dönen varlıklar		23.585.426	17.923.489
		326.649.398	398.264.030
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		-	-
Dönen Varlıklar		326.649.398	398.264.030
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		26.133.312	17.575.895
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		293.639	336.094
Finansal yatırımlar		1.988.942	1.988.942
Maddi duran varlıklar	4	2.432.767.094	2.392.396.882
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	5	120.670.789	121.186.496
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	76.312.815	93.346.269
Peşin ödenmiş giderler		44.145.933	52.774.780
Diğer duran varlıklar		127.084.300	123.513.256
Duran Varlıklar		2.829.396.824	2.803.118.614
TOPLAM VARLIKLAR		3.156.046.222	3.201.382.644

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2014 VE 31 ARALIK 2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA

ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

		<i>İncelemeden geçmemiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>
	Dipnotlar	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli borçlanmalar	3	338.675	4.868
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	3	234.996.981	206.444.281
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		88.068.937	106.953.168
- İlişkili taraflara ticari borçlar	14	7.353.279	12.312.651
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9	399.382	498.855
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		7.419.230	12.718.343
- İlişkili taraflara diğer borçlar	14	3.007.200	2.936.500
Türev araçlar	7	22.200.126	23.238.520
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		1.213.586	1.128.065
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		1.275.819	2.721.933
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	11.653.688	11.161.807
Ertelenmiş gelirler		1.095.225	1.809.354
Kısa Vadeli Yükümlülükler		379.022.128	381.928.345
Uzun vadeli borçlanmalar	3	1.877.913.248	1.845.729.285
Türev araçlar	7	19.323.494	20.041.630
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		130.820.407	123.975.785
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		15.095	216.118
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	851.951	52.215
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		1.388.232	1.411.684
Uzun Vadeli Yükümlülükler		2.030.312.427	1.991.426.717
Toplam Yükümlülükler		2.409.334.555	2.373.355.062
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	8	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	8	101.988.910	101.988.910
Sermaye avansı		-	-
Paylara ilişkin primler	8	50.220.043	50.220.043
Riskten korunma kayıpları		(23.711.252)	(32.017.080)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	8	11.803.700	11.803.700
Diğer fonlar		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar karları/ zararları		(28.809.269)	98.272.567
Net dönem (zararı) / karı		(89.621.743)	(127.081.836)
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		746.711.667	828.027.582
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-
Toplam Özkaynaklar		746.711.667	828.027.582
TOPLAM KAYNAKLAR		3.156.046.222	3.201.382.644

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Mart 2014	31 Mart 2013
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat		219.267.484	153.482.760
Satışların maliyeti (-)	10	(212.134.245)	(99.998.371)
BRÜT KAR		7.133.239	53.484.389
Genel yönetim giderleri (-)	10	(12.149.965)	(12.398.152)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	11	1.886.401	7.611.882
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	11	(4.446.532)	(4.946.811)
ESAS FAALİYET KARI		(7.576.857)	43.751.308
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	12	87.930	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	12	-	(373.768)
FİNANSMAN GELİRİ			
ÖNCESİ FAALİYET KARI		(7.488.927)	43.377.540
Finansman gelirleri	13	12.773.085	1.388.733
Finansman giderleri (-)	13	(78.699.847)	(56.142.817)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
VERGİ ÖNCESİ (ZARARI) / KARI		(73.415.689)	(11.376.544)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri /(Gideri)			
Dönem vergi gideri	9	(400.846)	(2.258.065)
Ertelenen vergi gideri	9	(15.805.208)	(3.194.970)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
DÖNEM (ZARARI) / KARI		(89.621.743)	(16.829.579)
DURDURULAN FAALİYETLER			
Durdurulan faaliyetler			
vergi sonrası dönem karı		-	13.049.787
DÖNEM (ZARARI) / KARI		(89.621.743)	(3.779.792)
Dönem (zararının) / karının dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(89.621.743)	(3.819.172)
Kontrol gücü olmayan paylar		-	39.380
		(89.621.743)	(3.779.792)
Pay başına kazanç (1.000 adet)		(123)	(5)
Sürdürülen faaliyetlerden			
pay başına kazanç		(123)	(23)
Durdurulan faaliyetlerden			
pay başına kazanç		-	18

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

Dipnotlar	31 Mart 2014	31 Mart 2013
DÖNEM (ZARARI) / KARI	(89.621.743)	(3.779.792)
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar		
Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)	10.382.284	(5.275.380)
Diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		
Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri	(2.076.456)	1.055.077
DiĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER) (VERGİ SONRASI)	8.305.828	(4.220.303)
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER) / (GELİR)	(81.315.915)	(8.000.095)
Toplam kapsamlı (giderin) / gelirin dağılımı:		
Ana ortaklık payları	(81.315.915)	(8.039.475)
Kontrol gücü olmayan paylar	-	39.380
	(81.315.915)	(8.000.095)

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK 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
ÖNCEKİ DÖNEM												
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	353.035.872	(353.035.872)	-	-	-	-	-	79.014.305	(79.014.305)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(4.220.303)	-	-	-	(3.819.172)	(8.039.475)	39.380	(8.000.095)
Sermaye artırımını	314.128	-	-	-	-	-	-	-	-	314.128	-	314.128
Temettüleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	-	-	-	264.816	-	-	-	-	-	264.816	-	264.816
Bağlı ortaklıklarda kontrol kayıbı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.750.159)	(2.750.159)
31 Mart 2013	729.164.000	-	101.988.910	50.220.043	(49.323.585)	(4.322.722)	11.803.700	98.272.567	(3.819.172)	933.983.741	279.098	934.262.839
CARİ DÖNEM												
1 Ocak 2014	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
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(127.081.836)	127.081.836	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	8.305.828	-	-	-	(89.621.743)	(81.315.915)	-	(81.315.915)
Sermaye artırımını	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Temettüleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kayıbı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Mart 2014	729.164.000	-	101.988.910	50.220.043	(23.711.252)	(4.322.722)	11.803.700	(28.809.269)	(89.621.743)	746.711.667	-	746.711.667

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

Dipnotlar		31 Mart 2014	31 Mart 2013
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:		(35.878.894)	237.277.023
Dönem (zararı) / karı		(89.621.743)	(3.779.792)
Dönem net zararı/karını mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		82.277.972	29.851.910
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	4,5	13.362.599	15.071.853
Şüpheli alacak karşılığı	11	68.349	2.207.807
Kıdem tazminatı karşılığı		(23.452)	(185.138)
İzin karşılığı		156.232	(109.195)
Borç karşılıkları		2.330.388	336.103
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		1.540	15.467
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevirim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		43.243.709	19.105.188
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler		16.206.054	5.453.035
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler		87.930	429.740
DSİ faiz gideri / (geliri)	13	6.844.623	576.837
Durdurulan faaliyetler karı		-	(13.049.787)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(51.920.266)	198.971.726
Ticari alacaklardaki (artış) / azalış		4.931.499	21.863.530
Diğer alacaklardaki (artış) / azalış		444.740	(163.266)
Stoklardaki artış		(9.105.638)	(114.542)
Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki artış		(14.272.980)	3.122.928
Uzun vadeli ticari alacaklardaki (azalış) / artış		(8.557.417)	699.678
Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki (azalış) / artış		5.057.803	149.842.401
Ticari borçlardaki artış		(23.843.603)	(16.011.600)
Türev finansal araçlardaki azalış	7	1.655.504	33.874.839
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki azalış		(2.886.259)	3.312.862
Diğer borçlardaki artış / (azalış)		(5.142.892)	2.398.567
Diğer uzun vadeli borçlardaki azalış		(201.023)	146.329
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		(59.264.037)	225.043.844
Ödenen borç karşılıkları		(1.268.723)	-
Vergi Ödemeleri/		(500.319)	(1.990.854)
Faiz geliri	13	(1.751.483)	(944.633)
Faiz gideri	13	26.905.668	15.168.666
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(51.396.417)	(369.341.113)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	4,5	(63.009.482)	(367.672.721)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilecek nakit		9.704.448	175.593
Sabit kıymet satış zararı		-	(2.750.159)
Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen varlıklar sermaye artışı		-	-
Satış amacıyla elde tutulan varlıkların satışından elde edilen nakit		-	-
Alınan faiz		1.908.617	906.174
C. Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit		1.254.901	97.012.128
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	3	195.335.075	143.007.483
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	3	(207.105.336)	(37.189.805)
Finansal riskten korunma fonundaki değişim		10.382.285	(5.273.084)
Sermaye artışı		-	314.128
Ödenen faiz		2.642.877	(4.111.410)
Payların geri alım işlemleri nedeniyle elde edilen nakit		-	264.816
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net değişim		(86.020.410)	(35.051.962)
Bloke mevduatlardaki değişim		8.276.340	(10.322.179)
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi		207.458.325	146.765.053
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi		129.714.255	101.390.912

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET 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 Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BİST") işlem görmektedir. 31 Mart 2014 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,82'dir (31 Aralık 2013: %52,82).

1 Ocak - 31 Mart 2014 ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından XX Mayıs 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
Aken BV	Holding ve finansman aktiviteleri	Hollanda

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Uygulanan Finansal Raporlama Standartları

Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

Ara dönem özet 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 (“KGGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TMS/IFRS”) ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (“TMS/IFRS”) esas alınmıştır.

Grup, 31 Mart 2014 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tablolarını SPK’nın Seri: II, 14.1No’lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir.

Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarını içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2013 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Şirket ve Türkiye’de kayıtlı olan Bağlı Ortaklıklar, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planını esas almaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esasını baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TMS/IFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK’nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı Kararı uyarınca, Türkiye’de faaliyette bulunan ve finansal tablolarını SPK Tebliğ hükümlerine uygun olarak hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren, KGGK tarafından yayımlanmış 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” Standardı (“TMS 29”) uygulanmamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET 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

- a. Özet 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, özet konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak SPK Finansal Raporlama Standartları'na 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.

Aşağıda yer alan tabloda 31 Mart 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir:

Bağlı ortaklık	Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
Akenerji Toptan (1)	100,00	100,00
Ak-el (1)	100,00	100,00
Mem Enerji (1)	100,00	100,00
Akkur Enerji (1)	100,00	100,00
Egemer (1)	100,00	100,00
Akel Kemah (1)	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz (1)	100,00	100,00
Aken BV (2)	100,00	100,00

(1) Bağlı ortaklıklara ait finansal tablolar, tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmektedir.

(2) 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, özet 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 temettüleri, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkarılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET 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.
- d) Bağlı ortaklıkların net varlıkları ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve kapsamlı gelir tablosunda “kontrol gücü olmayan paylar” olarak gösterilmektedir.

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak-31 Aralık 2013 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2013 hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

SPK’nın Seri II, 14.1 no’lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde TMS/TFRS’nin esas alındığı SPK Finansal Raporlama Standartları ile uyum sağlamak amacıyla, ilişikteki özet konsolide ara dönem finansal tablolarında yıllık konsolide finansal tablolardan farklı olarak uygulanan bir muhasebe politikası bulunmamaktadır.

(a) 1 Ocak 2014 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup’un özet 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET 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 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti (devamı)

(a) *1 Ocak 2014 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un özet 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 hazırlanmasıyla 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 2014 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un özet 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET 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 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti (devamı)

(b) 1 Ocak 2014 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un özet 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 değerlerin 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 değerlerin 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 (düzeltilme 2011) iş ortaklıklarının ve iştirakların özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilmesi gerekliliğini getirmiştir.
- TFRYK/UFYK 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 değerinden satış için gerekli masrafları düşülmesi ile bulunmuşsa; geri kazanılabilir değer ile ilgili bilgilerin açıklanmasına ilişkin ek açıklamalar getirmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET 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 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti (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/UFYK 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 anaparayı 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 katkıların 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.

1 OCAK - 31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET 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 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti (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 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un cari dönem özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır.

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 ara dönem özet konsolide finansal tablolarda cari dönemde yapılan gösterim değişikliklerine uygun olarak gerekli sınıflandırmaları yapmıştır. Bu sınıflandırmalar aşağıda açıklanmıştır:

- 31 Mart 2013 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda “diğer faaliyet giderleri” içerisinde sınıflandırılan, 429.740 TL sabit kıymet satış zararı ve 3.664 TL “diğer faaliyet gelirleri” içerisinde sınıflanan 59.636 TL hurda satış gelirleri ile netlenerek “yatırım faaliyetlerinden giderler” hesabına sınıflandırılmıştır.
- 31 Mart 2013 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda “finansal gelirler ” içerisinde yer alan 944.633 TL faiz gelirinin, 2.665 TL’lik tutarı “esas faaliyetlerden diğer gelirler” hesabına sınıflandırılmıştır.
- 31 Mart 2013 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda “finansal gelirler ve giderler” içerisinde yer alan 518.305 TL vade farkı geliri (tahakkuk etmemiş finansman geliri) ve 502.838 TL vade farkı gideri (tahakkuk etmemiş finansman gideri) netlenerek “esas faaliyetlerden diğer gelirler” hesabına sınıflandırılmıştır.
- 31 Mart 2013 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda “finansal giderler ” içerisinde yer alan 41.836.489 TL net kur farkı giderinin; 544.428 TL’lik tutarı “finansman gelirleri” içerisinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri ve 42.381.916 TL’lik kısmı “finansman giderleri” içerisinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri olarak sınıflandırılmıştır. Bu tutarlardan “finansman gelirleri” içerisinde sınıflandırılan, 98.663 TL ticari faaliyetlerinden kur farkı gelirleri “esas faaliyetlerinden diğer gelirler” hesabına ve “finansman giderleri” içerisinde sınıflandırılan, 1.984.602 TL ticari faaliyetlerinden kur farkı giderleri “esas faaliyetlerinden diğer giderler” hesabına sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 31 Mart 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
Kısa vadeli borçlanmalar	338.675	4.868
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	234.996.981	206.444.281
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	235.335.656	206.449.149
Uzun vadeli borçlanmalar	1.877.913.248	1.845.729.285
Toplam finansal borçlar	2.113.248.904	2.052.178.434

Grup'un 31 Mart 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla kısa vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2014	31 Aralık 2013	31 Mart 2014	31 Aralık 2013	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
TL	338.675	4.868	-	-	338.675	4.868
					338.675	4.868

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 31 Mart 2014 tarihi itibarıyla, 56.437.495 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2013: 26.888.950 TL).

Grup'un 31 Mart 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2014	31 Aralık 2013	31 Mart 2014	31 Aralık 2013	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
ABD Doları	70.160.116	78.833.987	4,30	4,29	153.636.622	168.255.379
Avro	12.400.871	12.138.806	3,76	3,75	37.291.899	35.645.602
TL	44.068.460	2.543.300	12,00	12,05	44.068.460	2.543.300
					234.996.981	206.444.281

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Grup'un 31 Mart 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2014	31 Aralık 2013	31 Mart 2014	31 Aralık 2013	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
ABD Doları (*)	716.971.814	761.444.661	5,37	5,48	1.547.833.050	1.602.959.511
Avro (**)	30.727.723	32.455.398	3,81	3,71	90.080.198	92.769.774
TL	240.000.000	150.000.000	12,80	12,05	240.000.000	150.000.000
					1.877.913.248	1.845.729.285

(*) 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 1.060.142.412TL (484.127.506 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 edilecektir.

(**) HSBC PLC'den kullanılan kredinin toplam tutarı 32.213.489 TL (10.712.120 Avro) olup bu krediye ilişkin 2.324.211 TL tutarındaki komisyon toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

Finansal borçlara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'de açıklanmıştır.

Grup'un 31 Mart 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
Vadesi 1-2 yıla kadar	476.845.294	365.659.693
Vadesi 2-3 yıla kadar	282.795.742	377.431.782
Vadesi 3-4 yıla kadar	198.165.921	192.187.365
Vadesi 4-5 yıla kadar	262.241.487	277.421.482
Vadesi 5 yıldan uzun	657.864.804	633.028.963
	1.877.913.248	1.845.729.285

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2014	Girişler	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2014
Maliyet:					
Arsalar	3.719.977	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	990.122.396	23.356	-	(868.154)	989.277.598
Binalar	75.329.935	-	-	-	75.329.935
Makine ve teçhizat (**)	542.415.733	19.976	80.722	-	542.516.431
Taşıtlar	1.003.308	102.752	-	(240.601)	865.459
Demirbaşlar	8.008.630	186.684	-	-	8.195.314
Özel maliyetler	13.149.887	2.850	-	-	13.152.737
Yapılmakta olan yatırımlar (*) (***)	1.140.659.967	62.629.475	(80.722)	(8.879.397)	1.194.329.323
	2.774.409.833	62.965.093	-	(9.988.152)	2.827.386.774
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	75.547.808	7.000.508	-	-	82.548.316
Binalar	5.448.637	475.420	-	-	5.924.057
Makine ve teçhizat	294.042.320	5.028.165	-	-	299.070.485
Taşıtlar	626.351	38.597	-	(195.774)	469.174
Demirbaşlar	4.579.733	157.772	-	-	4.737.505
Özel maliyetler	1.768.102	102.041	-	-	1.870.143
	382.012.951	12.802.503	-	(195.774)	394.619.680
Net defter değeri	2.392.396.882				2.432.767.094

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

(**) 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. Kemalpaşa santralinin 31.03.2014 tarihi itibarıyla defter değeri 21.105.130 TL’dir.

(***) Yapılmakta olan yatırımlardan 8.879.397 TL çıkış tutarı bağlantı anlaşması gereği 380 KW elektrik iletim hattı bedelinin TEİAŞ’a yansıtılmasıyla ilgilidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2013	Girişler	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2013
Maliyet:					
Arsalar	3.719.977	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	986.710.994	102.219	-	-	986.813.213
Binalar	73.663.624	38.750	-	-	73.702.374
Makine ve teçhizat	663.204.368	33.335	-	(659.969)	662.577.734
Taşıtlar	1.020.143	76.940	-	(67.000)	1.030.083
Demirbaşlar	8.149.863	229.902	-	-	8.379.765
Özel maliyetler	13.772.214	-	-	-	13.772.214
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	249.923.854	367.191.576	-	-	617.115.430
	2.000.165.037	367.672.722	-	(726.969)	2.367.110.790
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	50.092.501	6.994.398	-	-	57.086.899
Binalar	3.657.125	467.238	-	-	4.124.363
Makine ve teçhizat	342.210.395	6.759.917	-	(54.636)	348.915.676
Taşıtlar	585.469	35.091	-	(67.000)	553.560
Demirbaşlar	4.974.499	140.606	-	-	5.115.105
Özel maliyetler	2.274.002	89.564	-	-	2.363.566
	403.793.991	14.486.814	-	(121.636)	418.159.169
Net defter değeri	1.596.371.046				1.948.951.621

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup’un Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları, Kemah Hidroelektrik Santrali ve 2012 yılında aktifleşen Gökkaya, Himmetli, Feke 1 hidroelektrik santrallerinin ek maliyetlerini içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Cari dönem amortisman giderinin 12.642.736 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2013: 14.344.376 TL) satılan malın maliyetine, 159.767 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2013: 142.438 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Mart 2014 tarihi itibariyle yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilişkilendirilen 36.665.030 TL tutarındaki borçlanma maliyetleri yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilmiştir (31 Mart 2013: 24.726.195 TL).

31 Mart 2014 ve 2013 tarihleri itibariyle maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'de belirtilmiştir.

DİPNOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2014	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2014
<u>Maliyet</u>				
Haklar	6.736.680	44.389	-	6.781.069
Lisanslar	127.171.431	-	-	127.171.431
	133.908.111	44.389	-	133.952.500
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	2.688.374	125.933	-	2.814.307
Lisanslar	10.033.241	434.163	-	10.467.404
	12.721.615	560.096	-	13.281.711
Net defter değeri	121.186.496			120.670.789
	1 Ocak 2013	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2013
<u>Maliyet</u>				
Haklar	7.593.118	-	-	7.593.118
Lisanslar	127.283.452	-	-	127.283.452
	134.876.570	-	-	134.876.570
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	2.398.477	150.877	-	2.549.354
Lisanslar	8.408.607	434.163	-	8.842.770
	10.807.084	585.040	-	11.392.124
Net defter değeri	124.069.486			123.484.446

Cari dönem amortisman giderinin 63.535 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2013: 81.608 TL) satılan malın maliyetine, 496.561 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2013: 503.432 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

6.1 Karşılıklar

31 Mart 2014 itibariyle 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 görülen karşılıkları ayırmaktadır. 31 Mart 2014 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 11.533.278 TL'dir (31 Aralık 2013: 11.106.365 TL).

	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
Dava karşılığı (**)	11.533.278	11.106.365
Maliyet giderleri karşılığı (*)	120.410	55.442
	11.653.688	11.161.807

(*) 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:

	2014	2013
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	55.442	134.805
Cari dönem maliyet gider karşılığı	1.244.906	78.123
Ödenen maliyet giderleri	(1.179.938)	-
31 Mart	120.410	212.928

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Dava karşılığı açılış bakiyesi	11.106.365	12.654.676
Cari dönem dava karşılığı	515.698	601.738
Konusu kalmayan dava karşılığı	(88.785)	(34.431)
31 Mart	11.533.278	13.221.983

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

6.2 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	31 Mart 2014		31 Aralık 2013	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	157.328.696	157.328.696	156.363.666	156.363.666
Verilen teminat mektupları	Avro	200.000	601.440	400.000	1.174.600
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	91.053.798	199.389.607	91.053.798	194.336.122
			357.319.743		351.874.388

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 Mart 2014 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında şirketimiz 2014 yılı için yaklaşık 779.351.000 kWh enerji tedarik etmeyi taahhüt etmiştir. 31 Mart 2014 tarihi itibarıyla 237.206.000 kWh enerji tedarik edilmiştir.

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2014 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 745.686.397 Sm³'dür. 2014 yılı asgari alım taahhüt miktarı 573.215.811 Sm³ dür. Alım gerçekleşmediği takdirde satın alınmayan doğalgaz miktarının gelecek 2 yıl içinde telafî hakkı vardır.

6.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	31 Mart 2014		31 Aralık 2013	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	98.432.814	98.432.814	106.618.002	106.618.002
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	13.192.644	28.889.252	13.950.958	29.775.529
Alınan teminat mektupları	Avro	77.579.873	233.298.194	77.599.873	227.872.026
Alınan teminat mektupları	Sterlin	535.259	1.945.292	535.259	1.879.510
			362.565.552		366.145.067

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

6.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler

31 Mart 2014 ve 2013 tarihleri itibariyle Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	31 Mart 2014		31 Aralık 2013	
		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	637.349.607	291.053.798	621.196.122
	TL	157.328.696	157.328.696	156.363.666	156.363.666
	Avro	19.676.583	59.171.420	19.876.583	58.367.586
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	ABD Doları	884.000.000	1.935.783.200	884.000.000	1.886.721.200
	Avro	56.000.000	168.403.200	56.000.000	164.444.000
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	-	-	-	-
			2.958.036.123		2.887.092.574

(*) 31 Mart 2014 tarihi itibariyle 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, Kirovası 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.

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 Temlik 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

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

(**) 31 Mart 2014 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, Gökçaya 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

Egemer'in karşılamadığı kısmını karşılama olmak üzere Egemer 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 İpoteği" 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 Mart 2014 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %396'dur (31 Aralık 2013: %349).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar:

	31 Mart 2014		31 Aralık 2013	
	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	1.544.794.121	36.262.825	1.524.408.373	43.100.260
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	222.798.425	4.189.574	172.044.390	(4.303.365)
	1.767.592.546	40.452.399	1.696.452.763	38.796.895

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 akıslarında 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 korunma 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.

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 Mart 2014 itibarıyla Grup'un 16.060.229 Avro alım taahhüdü karşılığında 21.702.395 ABD Doları vadeli döviz satış taahhüdü ile 47.000.000 ABD doları alım taahhüdü ve 8.000.000 Avro alım taahhüdü karşılığında toplam 126.978.200 TL vadeli satış taahhüdü bulunmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - 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 Mart 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Şirket'in 31 Mart 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse %	31 Mart 2014	Hisse %	31 Aralık 2013
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
	100	729.164.000	100	729.164.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		831.152.910

Paylara ilişkin primler

Özet konsolide ara dönem finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin primler, Şirket'in ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
Yasal yedekler	11.803.700	11.803.700
	11.803.700	11.803.700

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları (devamı)

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.

DİPNOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
Cari dönem kurumlar vergi gideri	6.372.786	6.304.119
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(5.973.404)	(5.805.264)

Dönem karı vergi yükümlülüğü (net)	399.382	498.855
---	----------------	----------------

	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
Ertelenen vergi varlıkları	76.312.815	93.346.269
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(851.951)	(52.215)

Ertelenen vergi varlıkları, net	75.460.864	93.294.054
--	-------------------	-------------------

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 Mart 2014 ve 2013 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	31 Mart 2014	31 Mart 2013
Cari dönem vergi gideri	(400.846)	(2.258.065)
Ertelenen vergi geliri	(15.805.208)	(3.194.970)
	(16.206.054)	(5.453.035)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - 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 2013: %20).

31 Mart 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	<u>Geçici farklar</u>		<u>Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)</u>	
	<u>31 Mart 2014</u>	<u>31 Aralık 2013</u>	<u>31 Mart 2014</u>	<u>31 Aralık 2013</u>
Devreden mali zararlar	(105.501.755)	(220.269.635)	21.100.351	44.053.927
Türev finansal araçlar	(40.452.399)	(38.796.895)	8.090.480	7.759.379
Yatırım indirimi	(55.673.924)	(55.283.362)	11.134.785	11.056.672
Dava karşılıkları	(10.582.139)	(11.106.365)	2.116.428	2.221.273
Proje iptal karşılığı	-	(6.479.445)	-	1.295.889
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.337.580)	(1.411.684)	267.516	282.337
Şüpheli ticari alacak karşılığı	-	(163.459)	-	32.692
Kullanılmamış izin karşılığı	(790.819)	(634.587)	158.164	126.917
Maddi duran varlıklar	(160.576.645)	(131.124.417)	32.115.329	26.224.883
Kredi komisyonu	(143.690)	2.535.503	28.738	(507.101)
EPDK harç karşılığı	(1.648.586)	(1.648.586)	329.716	329.717
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	-	-	-	-
Prim karşılığı	(596.784)	(2.087.346)	119.357	417.469
Ertelenen vergi varlıkları, net			75.460.864	93.294.054

Bilanço tarihi itibariyle Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 298.181.109 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibariyle 105.501.755 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır. Grup'un bilanço tarihi itibariyle ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2016	8.731.242
2018	44.640.460
2019	52.130.053
	105.501.755

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2014	104.569
2015	15.585.627
2016	108.611.364
2017	7.917.307
2018	60.460.487
	192.679.354

DİPNOT 10 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	31 Mart 2014	31 Mart 2013
İlk madde malzeme gideri (*)	189.244.423	75.716.551
Amortisman ve itfa gideri (**)	13.362.599	15.071.854
Personel giderleri (***)	7.415.836	6.836.435
Genel üretim gideri	5.339.846	4.845.048
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	2.332.708	2.531.892
Sigorta giderleri (****)	1.511.105	1.775.881
Büro giderleri	555.930	492.527
Çeşitli vergi giderleri	541.322	1.169.666
Kira giderleri (*****)	530.007	451.123
Taşıt araçları giderleri	458.495	424.823
Bilgi işlem giderleri	447.732	609.370
Seyahat giderleri	268.784	245.940
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	247.195	254.703
Reklam giderleri	133.689	86.410
EPDK lisans gideri	66.500	0
Diğer giderler	1.828.039	1.884.300
Toplam	224.284.210	112.396.523

(*) Yılın ilk çeyreğindeki yağış miktarının azalmasına bağlı olarak Grup'un hidro elektrik santrallerindeki üretim miktarı önceki yılın aynı dönemine göre % 64 oranında azalmıştır. Bu nedenle Grup'un satış taahhütlerinin karşılanabilmesi için grup dışı enerji şirketlerinden enerji alım miktarı artmıştır.

(**) Amortisman ve itfa giderlerinin 12.706.271 TL (31 Mart 2013 : 14.425.984 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 656.328 TL (31 Mart 2013 : 645.870 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(***) Personel giderlerinin 3.118.058 TL (31 Mart 2013 : 2.952.038 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 4.297.778 TL (31 Mart 2013 : 3.884.397 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(****) Sigorta giderlerinin 1.416.079 TL (31 Mart 2013 : 1.715.409 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 95.026 TL (31 Mart 2013 : 60.472 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(*****Kira giderlerinin 62.375 TL (31 Mart 2013 : 88.636 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 467.632 TL (31 Mart 2013 : 362.487 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 11 - ESAS FAALİYET DİĞER GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	31 Mart 2014	31 Mart 2013
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	629.469	98.663
Konusu kalmayan diğer karşılıklar (*)	215.805	1.468.733
Karbon sertifikası geliri	185.019	-
Vade farkı geliri (**)	122.138	114.089
Hurda satışları	36.495	248
Sigorta hasar bedeli	13.072	49.983
Tazminat gelirleri	12.769	-
Risk paylaşım geliri	-	4.365.088
Ticari faaliyetlerden faiz gelirleri	-	2.665
Diğer gelir ve karlar	671.634	1.512.413
Toplam	1.886.401	7.611.882

(*) 31 Mart 2014 tarihi itibarıyla 215.805 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların 88.785 TL'si dava karşılığından, 107.557 TL'si kıdem tazminatı karşılığından, 18.915 TL'si izin karşılığından ve 548 TL'si konusu kalmayan diğer karşılıklardan oluşmaktadır. (31 Mart 2013 tarihi itibarıyla 1.468.733 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların 34.431 TL'si dava karşılığından, 917.054'si şüpheli ticari alacak karşılığından, 468.896 TL'si kıdem tazminatı karşılığından ve 48.352 TL'si izin karşılığından oluşmaktadır.)

(**) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 31 Mart 2014 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,40'dır (2013: %1,40).

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	31 Mart 2014	31 Mart 2013
Risk paylaşım gideri (*)	2.625.164	-
Ticari faaliyetlerden kur farkı giderleri	772.487	1.984.602
Dava karşılıkları	515.697	601.738
Şüpheli ticari alacak karşılığı	68.349	2.207.807
Diğer gider ve zararlar	464.835	152.664
Toplam	4.446.532	4.946.811

(*) 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, Ayen Elektrik Ticaret A.Ş. ile, Fina Elektrik Enerjisi İth.İhr. ve Toptan Satış A.Ş. ile, Actael İstanbul Enerji Pazarlama A.Ş. imzalanan "Risk Paylaşım Sözleşmeleri" gereğince elde edilen giderlerden oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER

a) Yatırım faaliyetlerinden gelirler:

	31 Mart 2014	31 Mart 2013
Sabit kıymet satış karı	87.930	-
Toplam	87.930	-

b) Yatırım faaliyetlerinden giderler:

	31 Mart 2014	31 Mart 2013
Sabit kıymet satış zararı	-	373.768
Toplam	-	373.768

DİPNOT 13 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri:

	31 Mart 2014	31 Mart 2013
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri	11.021.602	446.765
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri	1.751.483	941.968
Toplam	12.773.085	1.388.733

b) Finansman giderleri:

	31 Mart 2014	31 Mart 2013
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	44.949.556	40.397.314
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz gideri	26.905.668	15.168.666
Diğer finansal giderler (*)	6.844.623	576.837
Toplam	78.699.847	56.142.817

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

a) İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	31 Mart 2014	Aralık 2013
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.("Sepaş") (*)	3.462.643	5.615.800
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş.("Akiş") (**)	708.477	783.357
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.("Üçgen") (**)	371.199	466.341
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. ("Aksa")	147.867	-
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.("Akpa")	8.125	-
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.("Akkök")	4.794	-
Diğer	175.427	128.865
Eksi: Tahakkuk etmemiş finansman geliri	-	-
	4.878.532	6.994.363

(*) Enerji satışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.

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

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 2014 Mart dönemi için tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur .

b) İlişkili taraflardan finansal alacaklar

	31 Mart 2014	Aralık 2013
Sedaş	-	343.721
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.("Akcez")	-	-
	-	343.721

İlişkili taraflardan finansal alacaklar ortalama 1 yıl vadeli olup, 2014 Mart dönemi için tahakkuk etmiş finansman geliri yoktur.(31 Aralık 2013:TL Alacaklar için: %10,70, ABD Doları alacaklar için %3,89 ve Avro alacaklar için: %3,83).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

i) İlişkili taraf bakiyeleri: (Devamı)

c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	31 Mart 2014	Aralık 2013
Aksa (*)	4.124.288	8.677.148
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. (“Dinkal”) (**)	1.253.173	656.957
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. (“Aktek”) (***)	586.529	581.699
Sedaş (*)	343.369	363.228
Akkök (****)	300.533	474.844
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (****)	277.336	809.566
Cez a.s. (****)	253.219	535.239
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. (“Ak-Han”)	192.137	159.416
Diğer	22.695	54.554
Eksi: Tahakkuk etmemiş finansman gideri	-	-
	7.353.279	12.312.651

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

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

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

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

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 2014 Mart dönemi için tahakkuk etmemiş finansman gideri yoktur .

d) İlişkili taraflara diğer borçlar

	31 Mart 2014	Aralık 2013
AKEN B.V.	3.007.200	2.936.500
	3.007.200	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.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) 1 Ocak-31 Mart 2014 ve 2013 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	31 Mart 2014	31 Mart 2013
Sepaş (*)	6.832.985	7.456
Akiş (**)	1.800.939	1.969.224
Üçgen (**)	906.994	1.006.308
Sedaş	682.725	4.365.088
Aksa	287.178	8.289
Akcez	18.495	3.738
Akkim Kimya San.ve Tic A.Ş.(“Akkim”) (**)	-	210.618
Diğer	698.272	68.551
	11.227.588	7.639.272

(*) Enerji satışı gereği risk paylaşımıdır.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) 1 Ocak-31 Mart 2014 ve 2013 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar (Devamı)

b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	31 Mart 2014	31 Mart 2013
Aksa(*)	10.474.792	11.940.513
Sepaş (**)	11.724.153	-
Dinkal(***)	1.709.891	1.896.427
Akkök(****)	1.515.558	1.450.801
Cez a.s. Turkey Daimi Tem.(*****)	1.319.886	1.814.465
Aktek(*****)	842.620	1.221.403
Cez a.s.(*****)	493.441	62.116
Akhan Bakım(*****)	468.260	406.813
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz.A.Ş.	137.757	-
Akkim	23.724	28.634
Ak-pa	19.763	53.062
Sedaş	7.924	877
Cez Trade Bulgaria EAD(*)	-	407.304
Diğer	1.489	842
	28.739.258	19.283.257

(*) 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 ve kira yansımalarından oluşmaktadır.

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

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

(*****) Grup'a kesilen bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.

iii) 1 Ocak-31 Mart 2014 ve 2013 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.

	31 Mart 2014	31 Mart 2013
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	861.809	656.038
İkramiye	270.529	1.605.554
Huzur hakkı	279.518	213.589
	1.411.856	2.475.181

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kur riski

Grup yabancı para işlemlerinden ötürü kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler, kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Grup bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir tedbir yolu ile kontrol etmektedir. Yönetim, Grup’un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengelemektedir.

31 Mart 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2014	31 Aralık 2013
Varlıklar	150.831.901	287.024.624
Yükümlülükler	1.906.141.937	2.048.127.142
Net yabancı para pozisyonu	(1.755.310.036)	(1.761.102.518)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Mart 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2014				31 Aralık 2013			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	104.821.128	27.100.978	15.122.172	3	133.340.045	59.142.420	2.407.598	12.094
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	617.468	-	205.330	-	979.126	67.228	284.570	-
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	-	-	-	-	343.721	-	117.051	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	37.653	4.150	9.499	-	79.436	24.150	9.499	-
Dönen Varlıklar	105.476.249	27.105.128	15.337.001	3	134.742.328	59.233.798	2.818.718	12.094
Diğer Duran Varlıklar	45.355.652	5.630.527	10.982.284	-	152.282.296	11.138.201	43.762.994	-
Duran Varlıklar	45.355.652	5.630.527	10.982.284	-	152.282.296	11.138.201	43.762.994	-
Toplam Varlıklar	150.831.901	32.735.655	26.319.285	3	287.024.624	70.371.999	46.581.712	12.094
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	190.928.521	70.160.116	12.400.871	-	203.900.981	78.833.987	12.138.806	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	48.561.737	1.975.461	14.559.460	124.553	120.761.732	3.222.689	38.435.068	290.189
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	3.007.200	-	1.000.000	-	2.936.500	-	1.000.000	-
Ertelemiş Gelirler	1.093.906	499.546	-	-	15.017	7.036	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	120.410	-	40.041	-	55.442	-	18.880	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	243.711.774	72.635.123	28.000.372	124.553	327.669.672	82.063.712	51.592.754	290.189
Uzun Vadeli Borçlanmalar	1.662.429.287	716.971.814	30.727.723	-	1.720.456.616	761.444.661	32.455.398	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	876	400	-	-	854	400	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.662.430.163	716.972.214	30.727.723	-	1.720.457.470	761.445.061	32.455.398	-
Toplam Yükümlülükler	1.906.141.937	789.607.337	58.728.095	124.553	2.048.127.142	843.508.773	84.048.152	290.189
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(1.755.310.036)	(756.871.682)	(32.408.810)	(124.550)	(1.761.102.518)	(773.136.774)	(37.466.440)	(278.095)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Mart 2014 ve 31 Aralık 2013 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 Mart 2014	
	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	(165.739.761)	165.739.761
ABD Doları Net Etki	(165.739.761)	165.739.761
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(9.745.977)	9.745.977
Avro Net Etki	(9.745.977)	9.745.977
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(45.265)	45.265
Diğer Net Etki	(45.265)	45.265
Toplam Net Etki	(175.531.003)	175.531.003

	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