

**ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE
BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2014 TARİHİ İTİBARIYLA
HAZIRLANAN KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

**Enerjisa Enerji A.Ş.
Yönetim Kurulu'na**

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Rapor

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2014 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu, konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarını özetleyen dipnotlar ve diğer açıklayıcı notlardan oluşan ilişikteki konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Yönetimin Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyen konsolide finansal tabloların hazırlanmasını sağlamak için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sorumluluğu

Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermektir. Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların önemli yanlışlık içerip içermediğine dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetim, konsolide finansal tablolardaki tutar ve açıklamalar hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık risklerinin değerlendirilmesi de dâhil, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır. Bağımsız denetçi, risk değerlendirmelerini yaparken, şartlara uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla işletmenin konsolide finansal tablolarının hazırlanması ve gerçeğe uygun sunumuyla ilgili iç kontrolü değerlendirir, ancak bu değerlendirme, işletmenin iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş verme amacı taşımaz. Bağımsız denetim, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların sunumunun değerlendirilmesinin yanı sıra, işletme yönetimi tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğunun ve yapılan muhasebe tahminlerinin makul olup olmadığının değerlendirilmesini de içerir.

Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş

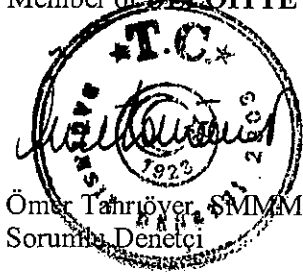
Görüşümüze göre, konsolide finansal tablolar, Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklerle İlişkin Rapor

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402 nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Grup'un 1 Ocak – 31 Aralık 2014 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tablolarının, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

TTK'nın 402 nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED



İstanbul, 27 Şubat 2015

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU.....	1-3
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	5
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....	6-7
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	8-85

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2014 TARİHLİ BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Notlar	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	8	208.505	865.112
Ticari alacaklar		1.721.930	1.697.956
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	9	22.957	37.903
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	10	1.698.973	1.660.053
Diğer alacaklar		445.237	236.106
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	11	445.237	236.106
Türev araçlar	19	-	963
Stoklar	12	102.941	79.278
Peşin ödenmiş giderler	13	28.746	35.232
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	23	22.430	37.783
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	14	152.413	142.039
Diğer dönen varlıklar	15	157.102	63.217
		2.839.304	3.157.686
Satış amaçlı sınıflandırılan varlıklar	32	53.617	-
Toplam dönen varlıklar		2.892.921	3.157.686
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar		440.276	388.433
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	11	440.276	388.433
Türev araçlar	19	-	3.930
Satılmaya hazır finansal varlıklar	16	836	424
Maddi duran varlıklar	17	8.605.337	8.024.010
Maddi olmayan duran varlıklar	18	9.092.359	9.314.835
<i>Şerefiye</i>		2.730.031	2.730.031
<i>Diğer maddi olmayan duran varlıklar</i>		6.362.328	6.584.804
Peşin ödenmiş giderler	13	658.450	504.958
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	14	1.469.922	1.101.072
Ertelenmiş vergi varlıkları	23	614.526	471.136
Diğer duran varlıklar	15	428.117	411.977
Toplam duran varlıklar		21.309.823	20.220.775
TOPLAM VARLIKLAR		24.202.744	23.378.461

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2014 TARİHLİ BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

YÜKÜMLÜLÜKLER	Notlar	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	20	985.786	1.397.487
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	20	608.883	467.563
Diğer finansal yükümlülükler	20	17.185	24.872
Ticari borçlar		1.342.595	1.310.272
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	9	5.770	6.470
<i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	10	1.336.825	1.303.802
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	22	24.269	36.735
Diğer borçlar		173.346	237.632
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	11	173.346	237.632
Türev araçlar	19	43.332	-
Ertelenmiş gelirler	13	86.210	240.327
Dönem karı vergi yükümlülüğü	23	145	10.531
Özelleştirme idaresine borçlar	11	1.237.732	1.279.401
Kısa vadeli karşılıklar		231.363	199.446
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar</i>	22	30.294	34.976
<i>Diğer kısa vadeli karşılıklar</i>	21	201.069	164.470
		4.750.846	5.204.266
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	32	2.942	-
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		4.753.788	5.204.266
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	20	7.429.161	5.718.717
Diğer finansal yükümlülükler	20	239.728	255.878
Diğer borçlar		608.064	630.435
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	11	608.064	630.435
Türev araçlar	19	257.317	267.512
Ertelenmiş gelirler	13	158.385	68.775
Özelleştirme idaresine borçlar	11	1.176.074	2.352.148
Uzun vadeli karşılıklar		41.815	46.132
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar</i>	22	41.815	46.132
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	23	1.110.157	1.153.565
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		11.020.701	10.493.162
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		15.774.489	15.697.428

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHLİ BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

ÖZ KAYNAKLAR	Notlar	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Ödenmiş sermaye	24	8.890.684	7.990.684
Sermaye düzeltme farkları	24	(33.312)	(33.312)
Toplam ödenmiş sermaye		8.857.372	7.957.372
Paylara ilişkin primler		281.951	281.951
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler		(208)	(141)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler		(185.662)	(195.306)
Diğer fonlar		4.340	-
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler		55.283	55.710
Geçmiş yıllar (zararları) / karları		(418.126)	48.987
Net dönem zararı		(166.695)	(467.540)
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		8.428.255	7.681.033
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		24.202.744	23.378.461

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Notlar	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Net satışlar	27	10.956.369	6.693.764
Satışların maliyeti	28	(9.427.558)	(5.754.431)
Brüt kar		1.528.811	939.333
Faaliyet giderleri	29	(1.116.184)	(613.163)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	30	178.787	182.793
Esas faaliyetlerden diğer giderler	30	(146.820)	(298.277)
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı		444.594	210.686
Finansal gelirler	31	589.718	99.181
Finansal giderler	31	(1.335.965)	(860.306)
Vergi öncesi zarar		(301.653)	(550.439)
Dönem vergi gideri	23	(52.015)	(37.269)
Ertelenmiş vergi geliri	23	186.973	120.168
Net dönem zararı		(166.695)	(467.540)
Diğer kapsamlı (gider) / gelir			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		(67)	-
Aktüeryal kayıp	22	(67)	-
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		9.644	28.764
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazancı	19	12.055	35.955
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler	26	(2.411)	(7.191)
Vergi sonrası diğer kapsamlı gelir		9.577	28.764
Toplam kapsamlı gider		(157.118)	(438.776)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Ötlenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler (Finansal riskleri korunuma yedekleri)	Diger fonlar (*)	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler (Aktüeryal kayıp)	Geçmiş yıl zararları / karları	Net dönem karı / (zararı)	Ana ortakiğe ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2013 itibarıyla bakiyeler	4.548.772	(33.312)	281.951	39.135	(224.070)	-	(141)	(125.754)	190.728	4.677.309	588	4.677.897
Sermaye artışı	3.441.912	-	-	-	-	-	-	-	-	3.441.912	-	3.441.912
Transferler	-	-	-	16.575	-	-	-	174.741	(190.728)	588	(588)	-
Toplam kapsamlı giderler	-	-	-	-	28.764	-	-	-	(467.540)	(438.776)	-	(438.776)
31 Aralık 2013 itibarıyla bakiyeler	7.990.684	(33.312)	281.951	55.710	(195.306)	-	(141)	48.987	(467.540)	7.681.033	-	7.681.033
1 Ocak 2014 itibarıyla bakiyeler	7.990.684	(33.312)	281.951	55.710	(195.306)	-	(141)	48.987	(467.540)	7.681.033	-	7.681.033
Sermaye artışı	900.000	-	-	-	-	-	-	-	-	900.000	-	900.000
İlaveler	-	-	-	-	-	4.340	-	-	-	4.340	-	4.340
Transferler	-	-	-	(427)	-	-	-	(467.113)	467.540	-	-	-
Toplam kapsamlı giderler	-	-	-	-	9.644	-	(67)	(166.695)	(166.695)	(157.118)	-	(157.118)
31 Aralık 2014 itibarıyla bakiyeler	8.890.684	(33.312)	281.951	55.283	(185.662)	4.340	(208)	(418.126)	(166.695)	8.428.255	-	8.428.255

(*) Söz konusu tutar, 2006'ta Grup'un Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ")'den ayrışmasına ilişkin mutabakatların tamamlanması sonucunda cari dönemde sermayeye aktarılmıştır.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Notlar	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
İşletme faaliyetlerinden elde edilen nakit akımları:			
Net dönem zararı		(166.695)	(467.540)
İşletme faaliyetlerinden sağlanan net nakit tutarının net zarar ile mutabakatını sağlayan düzeltmeler:			
Amortisman	17	205.870	181.690
İtfa payları	18	220.968	107.253
Ticari alacaklar ve diğer dönen varlıklardaki değer düşüklüğü	10,11	146.599	34.435
Çalışanlara sağlanan faydalar	22	42.392	14.615
Dönem vergi karşılığı	23	52.015	37.269
Ertelenmiş vergi	23	(186.973)	(120.168)
Faiz geliri	31	(73.581)	(36.695)
Faiz gideri	31	852.803	334.085
Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan finansal (gelir) / gider	30	(5.313)	5.439
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarından kaynaklanan yatırım geliri	27	(208.758)	(119.738)
Alınan depozito ve teminatlar makul değer farkları	30	42.627	22.444
Gecikme tazminatı	30	-	(33.013)
Santrallerin değer düşüklüğü	30	-	195.000
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan kazanç		(108)	(20)
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarından kaynaklanan finansman (geliri) / gideri		(235)	324
Karşılıklar	21	85.736	6.700
Türev araçlardaki makul değer değişimi		49.122	(5.860)
Sistem değişikliği ile ilgili giderler	30	10.131	-
Kredilerden kaynaklanan gerçekleşmeyen kur farkı (gelirleri) / giderleri		(59.395)	443.867
Diğer gerçekleşmeyen kur farkı giderleri / (gelirleri)		3.191	(27.806)
Diğer finansal zarar		10.969	3.285
İşletme varlık ve yükümlülüklerindeki değişimden önce işletme faaliyetlerinden elde edilen nakit akımları		1.021.365	575.566
İşletme varlık ve yükümlülüklerindeki değişimler:			
Ticari alacaklardaki değişim		(396.252)	(300.240)
Stoklardaki değişim		(6.289)	(3.261)
Diğer dönen varlıklardaki değişim		(404.823)	(211.869)
Diğer duran varlıklardaki değişim		11.586	96.680
Ticari borçlardaki değişim		50.547	(119.604)
Diğer borçlar ve ertelenmiş gelirlerdeki değişim		10.308	270.360
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarından doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar		349.994	246.008
Ödenen vergiler	23	(47.048)	(78.741)
Çalışanlara ödenen faydalar	22	(53.342)	(67.229)
İşletme faaliyetlerinden elde edilen net nakit		536.046	407.670
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit akımları:			
Maddi duran varlık alımı		(1.056.425)	(2.237.901)
Maddi olmayan duran varlık alımı	18	(2.376)	(1.738)
Finansal yatırımlara ilişkin ödemeler		(412)	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışından sağlanan nakit		4.492	20
Alınan faiz		64.406	44.057
Projelerin sigorta alacaklarından elde edilen nakit		-	3.989
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarıyla ilgili yatırım harcamaları		(525.427)	(366.296)
Özelleştirme İdaresi'ne ödemeler		(1.176.074)	(2.347.946)
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(2.691.816)	(4.905.815)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Notlar	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Finansman faaliyetlerinden elde edilen nakit akımları:			
Alınan krediler		9.634.581	6.545.469
Kredi geri ödemeleri		(8.071.986)	(4.664.235)
Sermaye artışından elde edilen nakit	24	900.000	3.441.912
Gerçekleşen türev araç gelirleri		963	-
Ödenen faiz		(964.395)	(308.180)
Finansman faaliyetlerinden elde edilen net nakit		1.499.163	5.014.966
Nakit ve nakit benzerlerindeki (azalış) / artış		(656.607)	516.821
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	8	865.112	348.291
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	8	208.505	865.112

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerjisa Enerji A.Ş. ("Şirket") 26 Aralık 2011 tarihinde Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. ("Sabancı") ile Verbund International GmbH ("Verbund International")'nin ortak girişimi olarak kurulmuştur.

Şirket Türkiye'de kayıtlı olup merkezi aşağıdaki adreste bulunmaktadır:

Sabancı Center Kule 2 Kat 11 4. Levent 34330 İstanbul.

Şirket'in, bağlı ortaklıklarıyla birlikte ("Grup"), kuruluş amacı elektrik üretim, ticaret, satış, dağıtım ve perakende servis hizmet faaliyetleri ile doğalgaz ticareti yapmaktır. 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolarda konsolide edilen bağlı ortaklıklar ve faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

Enerjisa Enerji Üretim A.Ş. ("ESA")	Elektrik ve buhar üretimi
Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ("ETS")	Elektrik ticareti
Enerjisa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş. ("EDTS")	Doğalgaz ticareti
Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ")	Elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetleri

Grup, faaliyetlerini bir coğrafi segmentte yürütmektedir (Türkiye).

Hissedar değişikliği:

4 Aralık 2012 tarihinde, Verbund' un sahibi olduğu tüm Enerjisa Enerji A.Ş. hisselerinin E.ON SE'ye ("E.ON") satış ve devir işlemleri için Verbund International ve E.ON Hisse Alım Anlaşması imzalamışlardır ve 24 Nisan 2013 tarihi itibarıyla resmi süreç onayları tamamlanmıştır.

Bu konsolide finansal tablolar 27 Şubat 2015 tarihinde Sayın Sascha Bibert, Finans Kurulu Başkanı, tarafından onaylanmıştır. Grup'un hissedarları konsolide finansal tablolar üzerinde finansal tablolar yayımlandıktan sonra değişiklik yapma hakkına sahiptir.

ESA:

ESA 1996 yılında Türkiye'nin en büyük holdinglerinden biri olan Sabancı ve bağlı şirketlerce kurulmuştur. 31 Mayıs 2007 tarihi itibarıyla Österreichische Elektrizitätswirtschafts-Aktiengesellschaft ("Verbund") ESA'nın %49,99 hissesini satın almış ve bunun sonucunda Sabancı ile Verbund şirket ortaklığı gerçekleştirmiştir. 15 Ekim 2008 tarih ve 245 sayılı yönetim kurulu kararı uyarınca ESA'nın ana ortaklarından biri olan Verbund, ESA'nın kontrol gücü olmayan paylarından olan Tursa Sabancı Turizm ve Yatırım İşletmeleri A.Ş., Exsa Export Sanayi Mamulleri Satış ve Araştırma A.Ş., Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. hisselerini Verbund International'a satmıştır. 2011 yılı Aralık ayı içerisinde, Sabancı ve Verbund ellerindeki hisselerini ortaklaşa kurdukları Şirket'e transfer etmişlerdir.

ESA'nın kuruluş amacı, elektrik ve buhar üretimi ve satışlarıdır.

ESA aşağıda özellikleri verilen santrallere sahiptir:

1. **Bandırma Kombine Çevrim Santrali ("Bandırma KÇS"):** Bandırma KÇS Balıkesir'in Bandırma ilçesinde yer almaktadır. Elektrik üretim lisansı 7 Şubat 2008 tarihinde alınmış ve santralin yapımına 1 Haziran 2008 tarihinde başlanmıştır. Santral 936,2 MW kurulu güce sahiptir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

ESA (Devamı):

2. **Kentsa Doğalgaz Santrali ("Kentsa DS"):** Santral, 10 Ekim 1997'den beri Kocaeli, İzmit'te faaliyet göstermektedir. Bu kojenerasyon santrali 120 MW elektrik üretim kapasitesine ve 275 ton/saat buhar üretim kapasitesine sahiptir.
3. **Adana Doğalgaz Santrali ("Adana DS"):** Adana'daki kojenerasyon santrali, 28 Eylül 2002'de 131 MW elektrik üretim kapasitesiyle elektrik üretmeye başlamıştır. Şirket ekonomik faydalarını dikkate alarak santraldeki operasyonlarını 2014 sonunda durdurmuştur.
4. **Çanakkale Doğalgaz Santrali ("Çanakkale DS"):** Çanakkale'de bulunan kojenerasyon santrali, 3 Ağustos 2002'den beri faaliyette olup, bir adet 43,5 MW gücünde gaz türbini, bir adet 75 ton/saat buhar kapasiteli atık ısı kazanı (HRSG) ve bir adet 22,5 MW gücünde buhar türbinine sahiptir. Şirket ekonomik faydalarını dikkate alarak santraldeki operasyonlarını 2014 sonunda durdurmuştur.
5. **Mersin Doğalgaz Santrali ("Mersin DS"):** Mersin'deki kojenerasyon santrali 5 Ekim 2003'ten beri faaliyette olup, bir adet 43,5 MW gücünde gaz türbini (GTG), bir adet 75 ton/saat buhar kapasiteli atık ısı kazanı (HRSG) ve bir adet 22,5 MW gücünde buhar türbinine sahiptir. Şirket ekonomik faydalarını dikkate alarak santraldeki operasyonlarını 2014 sonunda durdurmuştur.
6. **Hacınnoğlu Hidroelektrik Santrali ("Hacınnoğlu HES"):** Kahramanmaraş ilinde bulunan Hacınnoğlu Hidroelektrik Santrali, Menzelet Barajı - Ilıca kasabasında 3 Şubat 2011'den beri faaliyetlerini sürdürmekte olup, 142,2 MW kurulu güce sahiptir. 9 Mart 2006 tarihinde 49 yıl süreyle üretim lisansı alınmıştır ve yıllık 382,6 GWh üretim kapasitesine sahiptir.
7. **Birkapılı Hidroelektrik Santrali ("Birkapılı HES"):** Birkapılı HES Mersin'de Mut bölgesinin sınırında yer almaktadır. Tesis 48,5 MW kurulu güce ve yıllık ortalama 90 GWh üretim kapasitesine sahiptir.
8. **Gazipaşa Enerji Grubu ("Gazipaşa HES"):** Aksu Regülatörleri ve Şahmallar HES ile Sugözü Regülatörü ve Kızıldüz HES projeleri Antalya'da yer almaktadır. Aksu Regülatör ve Şahmallar HES 14 MW kurulu güce ve yıllık ortalama 32 GWh üretim kapasitesine sahiptir. Sugözü Regülatörü ve Kızıldüz HES 16 MW kurulu güce ve yıllık 35 GWh üretim kapasitesine sahiptir.
9. **Suçatı Hidroelektrik Santrali ("Suçatı HES"):** Suçatı HES Kahramanmaraş'ın Suçatı köyünde yer almaktadır. Tesis Yap-İşlet-Devret çerçevesinde faaliyette bulunmakta olup baraj mülkiyeti ve santral 2015 yılında kamuya devredilecektir. Tesis 7 MW kurulu güce ve yıllık 28 GWh üretim kapasitesine sahiptir.
10. **Çanakkale Rüzgar Santrali ("Çanakkale RES"):** Çanakkale, Mahmudiye kasabasında bulunan Çanakkale Rüzgar Santrali, 13 türbini ile 29,9 MW kurulu güce sahiptir. 49 yıl süreyle üretim lisansı 21 Şubat 2008 tarihinde alınmıştır ve yıllık 91,6 GWh üretim kapasitesine sahiptir.
11. **Menge Hidroelektrik Santrali ("Menge HES"):** Menge Santrali Adana'da yer almaktadır ve 89,4 MW kurulu güce sahiptir. Üretim lisansı 6 Temmuz 2006'da 49 yıl için alınmıştır. Santral 204 GWh yıllık elektrik üretim kapasitesine sahiptir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

ESA (Devamı):

12. **Dağpazarı Rüzgar Santrali ("Dağpazarı RES"):** Mersin'in Mut kasabasında yer alan Dağpazarı Rüzgar Enerji Santrali, 13 türbini ile 39 MW kurulu güce sahiptir ve Birkapılı Hidroelektrik Santrali'ne bağlıdır. 49 yıl süreyle üretim lisansı 24 Temmuz 2008 tarihinde alınmıştır ve yıllık elektrik üretim kapasitesi 129 GWh büyüklüğündedir.
13. **Bares Rüzgar Santrali ("Bares RES"):** Balıkesir ili merkez ve Kepsut ilçelerinde yer alan Bares Rüzgar Enerji Santrali, 52 türbini ile 142,5 MW kurulu güce sahiptir. 49 yıl süreyle üretim lisansı 18 Nisan 2007 tarihinde alınmıştır. Santral 524 GWh yıllık elektrik üretim kapasitesine sahiptir.
14. **Köprü Hidroelektrik Santrali ("Köprü HES"):** Adana'da yer alan Köprü Santrali, 156 MW kurulu güce sahiptir. Üretim lisansı 6 Temmuz 2006'da 49 yıl için alınmıştır. Santral 384 GWh yıllık elektrik üretim kapasitesine sahiptir.
15. **Dağdelen Hidroelektrik Santrali ("Dağdelen HES"):** Kahramanmaraş'ın Elbistan ilçe sınırları içerisinde yer alan Dağdelen Santrali, 8 MW kurulu güce sahiptir. Üretim lisansı 9 Mart 2006'da 49 yıl için alınmıştır. Santral 28 GWh yıllık elektrik üretim kapasitesine sahiptir.
16. **Kandil Hidroelektrik Santrali ("Kandil HES"):** Kahramanmaraş ili sınırları içerisinde olan Kandil Barajı 208 MW kurulu güce sahiptir. Ön yüzü beton kaplı kaya dolgu baraj yapısına sahip olan proje toplamda 207 MW kurulu güce sahiptir. 2013 yılının üçüncü çeyreğinde işletmeye alınan proje 14,5 km2 rezervuarıyla yıllık 539 GWh düzeyinde enerji üretim kapasitesine sahiptir.
17. **Sarıgül Hidroelektrik Santrali ("Sarıgül HES"):** Kahramanmaraş ili sınırları içerisinde yer alan Sarıgül Barajı HES projesi, beton yüzü kum çakıl kaya dolgu baraj yapısına sahiptir. İnşaatına 2009 yılında başlanmış olan projenin 2013 yılının üçüncü çeyreğinde tam kapasite ile işletmeye alınmıştır. Toplam 103 MW kurulu gücünde olan santralin, yıllık üretim kapasitesinin 312 GWh olması planlanmaktadır.
18. **Kuşaklı Hidroelektrik Santrali ("Kuşaklı HES"):** Adana ili sınırları içerisinde Seyhan Nehri üzerinde bulunan Kuşaklı HES projesinin inşaatına 2011 yılında başlanmıştır. 2013 yılının üçüncü çeyreğinde işletmeye alınan proje, 2 adet 10 MW gücünde kaplan türbiniyle 20 MW kurulu kapasiteye sahiptir.
19. **Çambaşı Hidroelektrik Santrali ("Çambaşı HES"):** Trabzon'un Çaykara ilçesi sınırlarında yer bulunan projenin inşaatına 2010 yılında başlanmıştır ve proje Aralık 2013 tarihinde tamamlanmıştır ve 45 MW kurulu güce sahiptir.
20. **Arkun Hidroelektrik Santrali ("Arkun HES"):** Erzurum-Artvin il sınırında Çoruh Nehri üzerinde bulunan proje, ön yüzü beton kaplı kum çakıl dolgu baraj gövdesine sahiptir. İnşaatına 2010 yılında başlanan santralin 2014 yılının ikinci çeyreğinde devreye alınmıştır. Santral, toplamda 245 MW kurulu güce sahiptir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

ESA (Devamı):

21. Kavşakbendi Hidroelektrik Santrali (Kavşakbendi HES[®]): Ön yüzü beton kaplı kaya dolgu yapısına sahip Kavşakbendi Hidroelektrik Santrali, 191 MW kurulu güce sahiptir. Adana ili sınırları içinde Seyhan Nehri üzerinde bulunan projenin inşaatı 2008 yılında başlamıştır. 21 Şubat 2014 tarihinde yapılan 3. Ünite Bakanlık kabulü ile birlikte 186 MW kurulu güce sahip Kavşakbendi Ana Santralının tüm üniteleri devreye alınmıştır.

ESA'nın 31 Aralık 2014 itibarıyla proje durumları ve detayları aşağıdaki gibidir:

<u>Projeler</u>	<u>Santral Tipi</u>	<u>Kurulu Güç (MW)</u>	<u>Durum</u>
Doğançay	Hidroelektrik Santral	62	Yapılmakta olan yatırım
Yamanlı II	Hidroelektrik Santral	82	Yapılmakta olan yatırım
Alpaslan II	Hidroelektrik Santral	280	Yapılmakta olan yatırım
Bandırma II	Doğalgaz Santrali	596	Yapılmakta olan yatırım
Tufanbeyli	Termik Santral	450	Yapılmakta olan yatırım
IBA	Hidroelektrik Santral	168	Lisans
Pervari	Hidroelektrik Santral	400	Lisans

ETS:

ETS 2004 yılında ESA tarafından kurulmuş bir Türk şirkettir. 14 Aralık 2007 tarihinde Verbund ve Sabancı, Şirket'in %99,99 hissesini satın almıştır ve bunun sonucunda ETS, Sabancı ile Verbund müşterek yönetimine tabi bir iş ortaklığı haline gelmiştir. 16 Ekim 2008 tarih ve 29 nolu yönetim kurulu kararı gereğince, ETS'nin ortağı olan Verbund, hisselerini Verbund International'a satarak devretmiştir. 2011 yılı Aralık ayı içerisinde, Sabancı ve Verbund ellerindeki hisselerini Şirket'e transfer etmişlerdir.

ETS, Grup optimizasyonu rolünü üstlenmiştir. ETS Grup'un ürettiği elektriğin değerini korumaya yönelik ticaret işlemlerini yürütmektedir. Tezgahestü, spot ve dengeleme güç piyasalarında alım ve stratejilerini belirlemektedir. Böylelikle, ETS, piyasanın farklı segmentlerini kullanarak Grup portföyünü optimize etmekte ve ticari fırsatları yakalamak amacı ile toptan satış işlemlerini yürütmektedir. ETS sınır ötesi elektrik ticareti ve karbon azaltımı sertifikaları ile de değer yaratmaktadır. Ayrıca ETS, Enerjisa Şirketlerini de içeren müşterilere doğrudan elektrik satışı faaliyetleri gerçekleştirmekte, müşterilerine ve iş ortaklarına risk yönetimi çözümleri sunmaktadır.

EDTS:

EDTS 2004 yılında ESA tarafından kurulmuş bir Türk şirkettir. 2007 yılında Verbund ve Sabancı, Şirket'in %99 hissesini satın almıştır ve bunun sonucunda EDTS, Sabancı ile Verbund müşterek yönetimine tabi bir iş ortaklığı haline gelmiştir. 2008 tarihi itibarıyla, EDTS'nin ortağı olan Verbund, hisselerini Verbund International'a satmıştır. 2011 yılı Aralık ayı içerisinde, Sabancı ve Verbund ellerindeki hisselerini Şirket'e transfer etmişlerdir.

EDTS, Enerjisa Grubu'nun doğal gaz tüketiminin optimize edilmesi ve gaz piyasasında yeni iş fırsatlarını değerlendirme konusunda çalışmaktadır. EDTS gaz toplama ve son kullanıcılara dağıtım şirketleri üzerinden satış işlemi yapan aktarma merkezidir. Ayrıca, EDTS sözkonusu firmalar ile imzalanan anlaşmalara göre ilişkili taraflara gaz satmaktadır. EDTS, 6 Eylül 2010 tarihinde Spot LNG lisansını almıştır. Faaliyetlerine 2011 yılında başlayan EDTS 10 yıl boyunca bu lisansı kullanacaktır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

EEDAŞ:

EEDAŞ 24 Ekim 2008'de İstanbul'da kurulmuştur. Sabancı ve Verbund'un ortak girişimi olan EEDAŞ 28 Ocak 2009 tarihinde Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin ("BEDAŞ") %100 hissesini özelleştirme yoluyla 1.225 milyon ABD Doları karşılığında satın almıştır. BEDAŞ Ankara, Kırıkkale, Kastamonu, Zonguldak, Bartın, Çankırı ve Karabük illerinde faaliyet göstermektedir. TEDAŞ ile 31 Mart 2006 tarihinde imzalanan İşletme Hakkı Devri ("İHD") anlaşması kapsamında BEDAŞ'a söz konusu illerde elektrik dağıtımını yapabileme hakkını veren lisansın süresi 30 yıldır. Özelleştirme ihalesinin ardından Verbund'un hisseleri Verbund International 'a transfer edilmiştir. Verbund ve Sabancı hisseleri Aralık 2011'de Şirket'e devredilmiştir. 4 Aralık 2012 tarihinde, Verbund'un sahibi olduğu tüm Enerjisa Enerji A.Ş. hisselerinin E.ON SE'ye ("E.ON) satış ve devir işlemleri için Verbund International ve E.ON Hisse Alım Anlaşması imzalanmıştır ve 24 Nisan 2013 tarihi itibarıyla resmi süreç onayları tamamlanmıştır.

EEDAŞ 31 Temmuz 2013 tarihinde İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin ("AYEDAŞ") ve İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin ("AEPSAŞ") %100 hisselerini ve 30 Eylül 2013 tarihinde Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin ("TOROSLAR EDAŞ") ve Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin ("TOROSLAR EPSAŞ") %100 hisselerini özelleştirme yoluyla sırasıyla 1.227 milyon ABD Doları ve 1.725 milyon ABD Doları karşılığında satın almıştır. AYEDAŞ, AEPSAŞ ve TOROSLAR EDAŞ, TOROSLAR EPSAŞ alımlarına ilişkin Özelleştirme İdare'sine borçların ilk taksitleri 31 Temmuz 2014 ve 30 Eylül 2014 tarihlerinde sırasıyla faizleriyle birlikte 473.033 milyon TL ve 703.041. milyon TL olarak ödenmiştir. Geri kalan 2.352 milyon TL anapara, 2015 ve 2016 yıllarında faizleriyle birlikte eşit iki taksitte ödenecektir.

AYEDAŞ ve AEPSAŞ İstanbul Anadolu Yakası'nda faaliyet göstermektedir. TEDAŞ ile 24 Temmuz 2006 tarihinde imzalanan İHD anlaşması kapsamında AYEDAŞ'a söz konusu illerde elektrik dağıtımını yapabileme hakkını veren lisansın süresi 31 Aralık 2042'ye kadardır.

TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye'de faaliyet göstermektedir. TEDAŞ ile 24 Temmuz 2006 tarihinde imzalanan İHD anlaşması kapsamında TOROSLAR EDAŞ'a söz konusu illerde elektrik dağıtımını yapabileme hakkını veren lisansın süresi 31 Aralık 2042'ye kadardır.

2006 yılında EPDK, 1 Ocak 2006 tarihinden 31 Aralık 2012 tarihine kadar geçerli olacak "geçiş dönemi" için Türkiye'deki bütün elektrik dağıtım şirketleri tarafından kullanılan tek bir fiyatlandırma uygulaması belirlemiştir. Bu fiyatlandırma uygulamasına göre; şu an için geçerli olan geçiş dönemi için, Türkiye'deki dağıtım şirketlerinin bölgesel tarifeleri belirlenmiştir. Bu bölgesel tarifeler, EPDK tarafından da yine geçiş döneminde kullanılacak genel tarifeler belirlenirken kullanılmıştır. EPDK Aralık 2010'da 1 Ocak 2011 ve 31 Aralık 2015 arasındaki dönem için geçerli olacak yeni tarifeleri açıklamıştır.

Dağıtım şirketleri (BEDAŞ, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ) halihazırda yürütmekte oldukları elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini 1 Ocak 2013 tarihi itibarı ile Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca ayrı tüzel kişilikler altında sürdürmek zorundadır. Perakende şirketlerinin (Enerjisa Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPS"), AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) kurulmasından sonra, dağıtım şirketleri 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini perakende şirketlerine devretmişlerdir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

EEDAŞ (Devamı):

Şirket’in %100 oranında sermayedar olduğu Enerjisa Elektrik Hizmetleri A.Ş. ("Serco") 23 Şubat 2011 tarihinde Ankara’da BEDAŞ’a daha önce Grup dışı hizmet sağlayıcıları tarafından yapılan bakım onarım, sayaç okuma, elektrik açma ve kesme hizmetleri sağlamak amacıyla kurulmuştur. 30 Eylül 2014 tarihi itibarıyla, Serco EEDAŞ ile birleşmiştir.

NOT 2 - YENİ VE REVİZE EDİLMİŞ TÜRKİYE MUHASEBE STANDARTLARI (TMS)

2.1 Finansal tablolarda raporlanan tutarları ve dipnotları etkileyen TMS’de yapılan değişiklikler

Bulunmamaktadır.

2.2 Grup’un finansal tablolarını önemli derecede etkilemeyen standartlar, mevcut standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

TFRS 10, 11, TMS 27 (Değişiklikler)	<i>Yatırım Şirketleri¹</i>
TMS 32 (Değişiklikler)	<i>Finansal Varlık ve Finansal Borçların Netleştirilmesi¹</i>
TMS 36 (Değişiklikler)	<i>Finansal Olmayan Varlıklar için Geri Kazanılabilir Değer Açıklamaları¹</i>
TMS 39 (Değişiklikler)	<i>Türev Ürünlerin Yenilenmesi ve Riskten Korunma Muhasebesinin Devamlılığı¹</i>
TFRS Yorum 21	<i>Harçlar ve Vergiler¹</i>
TMS 21 (Değişiklikler)	<i>Kur Değişiminin Etkileri²</i>

¹ 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarih sonrasında başlayan mali dönemlerden itibaren geçerlidir.

² Değişikliğin yayımlandığı 12 Kasım 2014 tarihinden itibaren geçerlidir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - YENİ VE REVİZE EDİLMİŞ TÜRKİYE MUHASEBE STANDARTLARI (TMS) (Devamı)

2.3 Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Grup, henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 9	<i>Finansal Araçlar</i>
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>TFRS 9 ve Geçiş Açıklamaları için Zorunlu Yürürlük Tarihi</i>
TMS 19 (Değişiklikler)	<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalar¹</i>
2010-2012 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler	<i>TFRS 2, TFRS 3, TFRS 8, TFRS 13, TMS 16 ve TMS 38, TMS 24, TFRS 9, TMS 37, TMS 39¹</i>
2011-2013 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler	<i>TFRS 3, TFRS 13, TMS 40¹</i>
TMS 16 ve TMS 38 (Değişiklikler)	<i>Amortisman ve İtfa Payları İçin Uygulanabilir Olan Yöntemlerin Açıklanması²</i>
TMS 16 ve TMS 41 (Değişiklikler) ile TMS 1, TMS 17, TMS 23, TMS 36 ve TMS 40 (Değişiklikler)	<i>Tarımsal Faaliyetler: Taşıyıcı Bitkiler²</i>
TFRS 11 ve TFRS 1 (Değişiklikler)	<i>Müşterek Faaliyetlerde Edinilen Payların Muhasebeleştirilmesi²</i>

¹ 1 Temmuz 2014 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerinden itibaren geçerlidir.

² 1 Ocak 2016 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Grup, bu standartların finansal tablolar üzerindeki etkilerini değerlendirmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 3 - KONSOLİDASYON ESASLARI

3.1 Konsolidasyona ilişkin esaslar

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Grup'un doğrudan ve dolaylı sahiplik oranları (%)		Etkin ortaklık payları (%)	
	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Bağlı ortaklıklar				
ESA	99,99	99,99	99,99	99,99
ETS	100,00	100,00	100,00	100,00
EDTS	100,00	100,00	100,00	100,00
EEDAŞ (*)	100,00	100,00	100,00	100,00
BEDAŞ	100,00	100,00	100,00	100,00
AYEDAŞ	100,00	100,00	100,00	100,00
TOROSLAR EDAŞ	100,00	100,00	100,00	100,00
Serco (*)	-	100,00	-	100,00
EPS	100,00	100,00	100,00	100,00
AEPSAŞ	100,00	100,00	100,00	100,00
TOROSLAR EPSAŞ	100,00	100,00	100,00	100,00
Enerjisa Suçatı Elektrik Üretim A.Ş.	99,99	99,99	99,99	99,99
IBA Elektrik Üretim Madencilik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	99,99	99,99	99,99	99,99
Pervari Elektrik Üretim Madencilik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	99,99	99,99	99,99	99,99
Birkaplı Enerji Üretim A.Ş. (**)	99,99	-	99,99	-
Gazipaşa Enerji Üretim A.Ş. (**)	99,99	-	99,99	-

(*) 30 Eylül 2014 tarihi itibarıyla, SERCO, Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ile birleşmiştir.

(**) Grup'un, elden çıkarma planının bir parçası olarak, Gazipaşa ve Birkaplı, 10 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Grup'tan ayrılmış ve finansal tablolarda satış amaçlı elde tutulan varlıklar olarak sunulmuşlardır.

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebileceği şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Şirket, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığını değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 3 - KONSOLİDASYON ESASLARI (Devamı)

3.1 Konsolidasyona ilişkin esaslar (Devamı)

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

3.2 Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Grup'un payı olarak muhasebeleştirilir.

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Şirket'in ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TMS standartları uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer). Bağlı ortaklığın satış sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TMS 39 Finansal Araçlar:Muhasebeleştirme ve Ölçüm standardı kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ

Not 3’de açıklanan konsolidasyon esasları dışında, konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir. Söz konusu muhasebe politikaları, aksi belirtilmedikçe, sunulan yıllar için tutarlı bir şekilde uygulanmıştır.

4.1 Uygunluk beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları (“TMS”) ile bunlara ilişkin ek ve yorumlarına uygun olarak hazırlanmıştır.

Finansal tablolar ve dipnotlar KGK tarafından 20 Mayıs 2013 tarihli ilke kararı ile açıklanan “finansal tablo örnekleri ve kullanım rehberi”ne uygun olarak sunulmuştur.

4.2 Finansal tabloların hazırlanış temelleri

Finansal tablolar, bazı duran varlıklar ve türev araçların yeniden değerlendirilmesi veya gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

4.3 Muhasebe politikalarında değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Grup’un muhasebe politikalarında herhangi bir değişiklik bulunmamaktadır.

4.4 Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Grup’un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişikliği olmamıştır.

4.5 Karşılaştırmalı bilgiler

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

Sınıflamaların niteliği, nedeni ve tutarları aşağıda açıklanmıştır:

Grup, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda kısa vadeli “Diğer Alacaklar” altında sunduğu ‘KDV Alacakları’nın 166.447 TL tutarındaki kısmını cari yılda uzun vadeli “Diğer Alacaklar” altına ‘KDV Alacakları’ olarak sınıflandırmıştır.

Grup, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla ticari sözleşme hükümleri doğrultusunda hesaplanan tazminat gelirinden oluşan 35.000 TL tutarındaki alacağını konsolide finansal durum tablosunda “Ticari Alacaklar” altında sunmuştur. Cari yılda bu tutar “Diğer Alacaklar” altında yeniden sınıflandırılmıştır.

Grup, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda kısa vadeli “Diğer Alacaklar” altında sunduğu ‘Gelir Tahakkukları’nın 30.500 TL tutarındaki kısmını cari yılda uzun vadeli “Diğer Alacaklar” altına ‘Gelir Tahakkukları’ olarak sınıflandırmıştır.

Grup, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla TEDAŞ’a yatırım harcamalarından dolayı oluşan 10.616 TL borcunu konsolide finansal durum tablosunda “Diğer Borçlar” altında sunmuştur. Cari yılda bu tutar “Diğer Finansal Yükümlülükler” altında yeniden sınıflandırılmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.5 Karşılaştırmalı bilgiler (Devamı)

Bu yeniden sınıflandırmalar sonucunda herhangi bir gelir/(gider) etkisi oluşmamıştır.

4.6 Hasılat

Dağıtım ile ilgili hasılat dağıtım, sayaç okuma hizmetleri, iletim ve kayıp - kaçak unsurlarından oluşmaktadır. Dağıtım ve sayaç okuma hizmetleri unsurları Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun ("EPDK") düzenlemeleri nedeniyle hizmet imtiyaz anlaşmaları kapsamında değerlendirilmektedir. Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve perakende hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve perakende hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yıl sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir.

TFRS Yorum 12 kapsamında hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları olarak sınıflanan varlıklar dışında hasılatla ilgili ilkeler aşağıdaki gibidir:

Hasılat (dağıtım kısmı hariç), elektriğin abonelere teslimi veya hizmetin gerçekleştirilmesi üzerinden muhasebeleştirilir. Teslimat, mülkiyetle ilişkilendirilmiş risk ve kazanımların sözleşmeye bağlı olarak aboneye ulaştırıldığı, bedeli sözleşmeye göre belirlendiği ve işlemde doğan alacakların tahsilinin mümkün olduğu durumlarda tamamlanmış sayılır.

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleştiği anda, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden kaydedilir. Net satışlar, dağıtılan elektriğin faturalanan tutarından, TRT enerji katılım payı, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarını gösterir (Not 27).

Sistem kullanım bedelleri

Elektrik dağıtım şirketlerine ödenen ve aynı tutarda müşterilere faturalanan sistem kullanım bedellerinin muhasebeleştirilmesine dair muhasebe politikası sistem kullanım bedelinin satışlara ve satılan malın maliyetine eklenmesi şeklinde gerçekleşmektedir. Bu muhasebeleştirme brüt ve net karı değiştirmemektedir. 31 Aralık 2014 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarda 315.912 TL sistem kullanım bedeli satış ve satılan malın maliyeti içinde muhasebeleştirilmiştir (2013: 359.537 TL) (Not 28).

Faiz geliri

Faiz geliri, kalan anapara bakiyesi ile beklenen ömrü boyunca ilgili finansal varlıktan elde edilecek tahmini nakit girişlerini söz konusu varlığın kayıtlı değerine indirgeyen efektif faiz oranı nispetinde ilgili dönemde tahakkuk ettirilir.

Hizmet imtiyaz anlaşmaları ile ilgili faiz gelirleri Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları'na (TFRS Yorum 12) göre muhasebeleştirilir. İmtiyaz anlaşmalarından alacaklar üzerinden elde edilen faiz gelirleri etkin faiz metodu kullanılarak muhasebeleştirilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.7 TFRS Yorum 12 uygulaması - Hizmet imtiyaz anlaşmaları

TFRS Yorum 12, kamudan özel sektöre verilen imtiyazlı hizmet anlaşmalarının işletmeciler tarafından muhasebeleştirilmesini düzenler. ESA'nın altındaki bazı hidroelektrik santraller Yap-İşlet-Devret modeline tabiidir ve EEDAŞ'ın altındaki elektrik dağıtım faaliyetleri için TFRS Yorum 12 uygulaması geçerlidir.

ESA:

TFRS Yorum 12 kapsamına giren sözleşmeye dayalı anlaşmaların şartları uyarınca, Grup işletmeci sıfatıyla, bir hizmet sunucusu olarak hareket eder. İşletmeci, bir kamu hizmetinin sunulması için kullanılan altyapıyı inşa eder veya yeniler ve belirlenen dönem boyunca bu altyapıyı işletir ve altyapının bakımını gerçekleştirir.

ESA, YİD kapsamındaki barajlara ilişkin inşaat hizmeti vermesi sebebiyle alınan veya alınacak bedeli, hizmetin gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirir. Söz konusu bedel bir finansal varlık olarak kaydedilir. Grup, söz konusu finansal varlığı, inşaat hizmetleri karşılığında imtiyazı tanıyanın verdiği veya imtiyazı tanıyanın talimatı doğrultusunda verilen nakit ölçüsünde muhasebeleştirir. İmtiyazı tanıyan tarafından veya imtiyazı tanıyanın talimatı ile ödenmesi gereken tutar, TMS 39 "Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme" uyarınca bir alacak olarak muhasebeleştirilir (Not 14). Brüt alacak ile alacağın şimdiki değeri arasındaki fark tahakkuk etmemiş finansman geliri olarak kabul edilir ve etkin faiz yöntemi kullanılarak hesaplanan faiz kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilir.

Vadesi gelen ama bilanço tarihinde tahsil edilemeyen alacaklar, vadesi gelmiş imtiyaz tanıyandan alacaklar olarak sınıflandırılır ve net gerçekleştirilebilir değerlerinden taşınır.

EEDAŞ:

Hizmet imtiyaz anlaşmaları, TFRS Yorum 12 kapsamında, devlet veya diğer kamu sektörü işletmeleri tarafından sağlanan – yol yapımı, enerji dağıtımı, hastane veya okul yapımı gibi işlemlerin özel işletmelere devri olarak tanımlanmaktadır. Grup'un elektrik dağıtım işi, hizmet imtiyaz anlaşmaları kapsamındadır (Not 14).

EEDAŞ'ın devlet ile olan hizmet imtiyaz anlaşmasının şartları göz önünde bulundurulduğunda; EEDAŞ'ın, TFRS Yorum 12'yi finansal varlık modeli olarak kabul etmiş ve bir finansal varlığı hizmetin sunulduğu taraftan herhangi bir şarta bağlı olmaksızın yapılacak olan nakit veya diğer finansal varlık tahsilatı olarak tanımlamıştır. Elektrik dağıtımından ve perakende satış hizmetinden (1 Ocak 2011'den başlamak üzere) kaynaklanan söz konusu hak, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK") tarafından belirlenen dağıtım ve perakende satış hizmetine ilişkin tarifeler baz alınarak abonelere yapılan toplam faturalamalar içinde yansıtılarak muhasebeleştirilir.

EEDAŞ, finansal varlığı, önceden yapılmış ve her yıl yapılacak yatırım harcamalarına istinaden proje süresince elde edilmesi tahmin edilen gelecekteki dönemlere ait nakit girişlerini etkin faiz oranı yöntemine göre iskonto ederek hesapladığı rayiç bedel üzerinden "Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları" adı altında konsolide bilançoya, etkin faiz yöntemine göre hesapladığı geliri ise brüt faaliyet gelirleri içerisinde "Hizmet imtiyaz sözleşmelerinden finansal gelirler" adı altında konsolide kar veya zarar ve kapsamlı gelir tablosuna yansıtmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.8 Stoklar

Stokların önemli bir kısmını oluşturan ilk madde ve malzemeler ile sarf malzemeleri, kullanımlarını takiben giderleştirilmektedir. Stoklar maliyetin ya da net gerçekleşebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilmektedir (Not 12). Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan satış fiyatından satışı gerçekleştirmek için yüklenilmesi gereken tahmini maliyetlerin toplamının indirilmesiyle elde edilir. Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Stokların birim maliyeti, aylık ağırlıklı ortalama maliyet yöntemi ile belirlenir.

4.9 İlişkili taraflar

İlişkili taraflar, finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (raporlayan işletme) ilişkili olan kişi veya işletmedir.

(a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır: Söz konusu kişinin,

- raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

(b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

- İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).
- İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.
- Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.
- İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.
- İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.
- İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.
- (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

İlişkili tarafla yapılan işlem raporlayan işletme ile ilişkili bir taraf arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin, bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

4.10 Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa, değer düşüklüğü düşüldükten sonraki net değeri ile belirtilir (Not 17). Amortisman, maddi duran varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Tahmin edilen faydalı ömür, kalıntı değeri ve amortisman yöntemi her yıl değerlendirilir, tahminlerdeki herhangi bir değişikliğin etkisi ileriye dönük olarak da muhasebeleştirilir. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.10 Maddi duran varlıklar (Devamı)

	Yıl
Binalar	10-50
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5-50
Makine, tesis ve cihazlar	6-20
Taşıt araçları	5
Döşeme ve demirbaşlar	5-10
Özel maliyetler	4

Üretim, tedarik veya idari amaçlı ya da halihazırda belirlenmemiş olan diğer amaçlar doğrultusunda inşa edilme aşamasındaki varlıklar, maliyet değerlerinden varsa değer düşüklüğü kaybı düşülerek gösterilirler. Maliyete yasal harçlar da dahil edilir. Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda Grup'un muhasebe politikasına bağlı olarak, borçlanma maliyetleri aktifleştirilir. Bu varlıkların inşası bittiğinde ve kullanıma hazır hale geldiklerinde ilgili maddi duran varlık kalemine sınıflandırılırlar. Bu tür varlıklar, diğer sabit varlıklar için kullanılan amortisman yönteminde olduğu gibi, kullanıma hazır olduklarında amortisman tabi tutulurlar.

Arazi ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların, maliyet veya değerlendirilmiş tutarları kalıntı değerleri düşüldükten sonra, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortisman tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların elden çıkarılması ya da bir maddi duran varlığın hizmetten alınması sonucu oluşan kazanç veya kayıp satış hasılatı ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak belirlenir ve kar veya zarar tablosuna dahil edilir.

4.11 Maddi olmayan varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, iktisap edilmiş hakları, elektrik üretim lisansları, bilgisayar yazılımlarını ve diğer hakları içerir. Bunlar, iktisap maliyeti üzerinden kaydedilir (Not 18). İtfâ payı, maddi olmayan varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıl
Lisanslar (*)	20-49
Haklar	5-15
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	3-8

(*) Lisansların faydalı ömürleri, ticari kabul ve lisans döneminin arasında kalan süredir.

Maddi olmayan duran varlıklar için defter değerinin geri kazanılmasının mümkün olmadığı durum ya da olayların ortaya çıkması halinde değer düşüklüğü testi uygulanır. Varlığın defter değerinin geri kazanılabilir tutarını aşması durumunda değer düşüklüğü karşılığı kaydedilir. Geri kazanılabilir tutar, satış maliyetleri düşüldükten sonra elde edilen gerçeğe uygun değer veya kullanımdaki değer büyük olanıdır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.11 Maddi olmayan varlıklar (Devamı)

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ve İHD

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile İHD maliyet değerlerinden birikmiş itfa payı ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutarıyla gösterilirler. Bu varlıklar beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal itfa payı yöntemi kullanılarak itfaya tabi tutulur. Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri'nin faydalı ömürleri 25-30 yıl aralığındadır.

Bilgisayar yazılımı

Satın alınan bilgisayar yazılımları, satın alımı sırasında ve satın almadan kullanıma hazır olana kadar geçen sürede oluşan maliyetler üzerinden aktifleştirilir. Söz konusu maliyetler, faydalı ömürlerine göre itfaya tabi tutulur.

4.12 Maddi duran varlıklar ve şerefiye haricinde maddi olmayan duran varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, her raporlama tarihinde varlıklarında değer düşüklüğü olup olmadığını belirlemek için maddi olan ve olmayan duran varlıklarının defter değerini inceler. Varlıklarda değer düşüklüğü olması durumunda, değer düşüklüğü tutarının belirlenebilmesi için varlıkların, varsa, geri kazanılabilir tutarı ölçülür. Bir varlığın geri kazanılabilir tutarının ölçülemediği durumlarda Grup, varlıkla ilişkili nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarını ölçer. Makul ve tutarlı bir tahsis esası belirlenmesi halinde şirket varlıkları nakit yaratan birimlere dağıtılır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Grup varlıkları makul ve tutarlı bir tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtılır.

Bir varlığın (ya da nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olduğu durumlarda, varlığın (ya da nakit yaratan birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. İlgili varlığın yeniden değerlendirilen tutarla ölçülmediği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme değeri azalışı olarak dikkate alınır.

Değer düşüklüğü zararının sonraki dönemlerde iptali söz konusu olduğunda, varlığın (ya da ilgili nakit yaratan birimin) defter değeri geri kazanılabilir tutar için yeniden güncellenen tahmini tutara denk gelecek şekilde artırılır. Arttırılan defter değeri, ilgili varlık (ya da ilgili nakit yaratan birimi) için önceki dönemlerde varlık için değer düşüklüğü zararının ayrılmamış olması durumunda ulaşacağı defter değeri aşmamalıdır. Varlık yeniden değerlendirilmiş bir tutar üzerinden gösterilmedikçe, değer düşüklüğü zararına ilişkin iptal işlemi doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilmiş bir varlığın değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirme artışı olarak dikkate alınır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.13 Finansal kiralama işlemleri

Kiralama - Kiracı durumunda Grup

Faaliyet kiralamaları için yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

4.14 Finansal olmayan varlıklarda değer düşüklüğü

Şerefiye gibi sınırsız ömrü olan varlıklar itfaya tabi tutulmazlar. Bu varlıklar için her yıl değer düşüklüğü testi uygulanır. İtfaya tabi olan varlıklar için ise defter değerinin geri kazanılmasının mümkün olmadığı durum ya da olayların ortaya çıkması halinde değer düşüklüğü testi uygulanır. Varlığın defter değerinin geri kazanılabilir tutarını aşması durumunda değer düşüklüğü karşılığı kaydedilir. Geri kazanılabilir tutar, satış maliyetleri düşüldükten sonra elde edilen gerçeğe uygun değer veya kullanımdaki değer büyük olanıdır. Değer düşüklüğünün değerlendirilmesi için varlıklar ayrı tanımlanabilir nakit akımlarının olduğu en düşük seviyede gruplanır (nakit üreten birimler). Şerefiye haricinde değer düşüklüğüne tabi olan finansal olmayan varlıklar her raporlama tarihinde değer düşüklüğünün olası iptali için gözden geçirilir.

4.15 Satılmaya hazır finansal varlıklar

Likidite ihtiyacının karşılanmasına yönelik olarak veya faiz oranlarındaki değişimler nedeniyle satılabilecek olan ve belirli bir süre gözetilmeksizin elde tutulan finansal araçlar, satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılmıştır. Bunlar, yönetimin bilanço tarihinden sonraki 12 aydan daha kısa bir süre için finansal aracı elde tutma niyeti olmadıkça veya işletme sermayesinin artırılması amacıyla satışına ihtiyaç duyulmayacaksa duran varlıklar olarak gösterilir, aksi halde dönen varlıklar olarak sınıflandırılır. Grup yönetimi, bu finansal araçların sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte uygun bir şekilde yapmakta olup düzenli olarak bu sınıflandırmayı gözden geçirmektedir.

Tüm finansal varlıklar, ilk olarak bedelin makul değeri olan ve yatırımla ilgili satın alma masrafları da dahil olmak üzere maliyet bedelleri üzerinden gösterilmektedir. Finansal tablolara yansıtılmasından sonra satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılan finansal araçlar, makul değerlerinin güvenilir bir şekilde hesaplanması mümkün olduğu sürece makul değerleri üzerinden değerlendirilmiştir.

Grup'un %20'nin altında sermaye payına sahip olduğu finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir makul değerinin olmadığı, makul değer hesaplanmasında kullanılan diğer yöntemlerin tatbik edilebilir olmaması veya işlememesi nedeniyle makul bir değer tahmininin yapılamadığı ve makul değer güvenilir bir şekilde ölçülemediği durumlarda finansal varlığın kayıtlı değeri elde etme maliyeti tutarından şayet mevcutsa değer düşüklüğü karşılığının çıkarılması suretiyle değerlendirilmiştir. Borsaya kayıtlı makul değeri olan ve makul değer güvenilir bir şekilde ölçülebildiği durumlarda, satılmaya hazır finansal varlığın değeri makul değerleri üzerinden değerlendirilir.

Satılmaya hazır finansal varlıkların makul değer değişiklikleri sebebiyle oluşan gerçekleşmemiş kazançlar ve zararlar, finansal varlık finansal tablolardan çıkarıldığı tarihe kadar özkaynaklarda makul değer yedeğinde takip edilmektedirler. Satılmaya hazır finansal varlıklar finansal tablolardan çıkarıldıklarında, özkaynaklarda makul değer yedeğinde takip edilen ilgili kazanç veya zararlar kar veya zarar tablosuna transfer edilir. İlişkitedeki finansal tablolarda sunulan dönemler itibarıyla makul değer yedeği oluşmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.16 Finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlık olarak sınıflanan ve gerçeğe uygun değerinden kayıtlara alınanlar haricindeki finansal varlıklar, gerçeğe uygun piyasa değeri ile alım işlemiyle doğrudan ilişkilendirilebilen harcamaların toplam tutarı üzerinden muhasebeleştirilir. Yatırım araçlarının ilgili piyasa tarafından belirlenen süreye uygun olarak teslimatı koşulunu taşıyan bir kontrata bağlı olan finansal varlıkların alımı veya satışı sonucunda ilgili varlıklar, işlem tarihinde kayıtlara alınır veya kayıtlardan çıkarılır.

Finansal varlıklar "gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar", "vadesine kadar elde tutulacak yatırımlar", "satılmaya hazır finansal varlıklar" ve "krediler ve alacaklar" olarak sınıflandırılır.

Etkin faiz yöntemi

Etkin faiz yöntemi, borçlanma aracının itfa edilmiş maliyet ile değerlendirilmesi ve ilgili faiz gelirinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması durumunda daha kısa bir zaman dilimi süresince tahsil edilecek tahmini nakit toplamının, ilgili finansal varlığın tam olarak net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışında sınıflandırılan finansal varlıklar ile ilgili gelirler etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle hesaplanmaktadır.

Krediler ve alacaklar

Sabit ve belirlenebilir ödemeleri olan, piyasada işlem görmeyen ticari ve diğer alacaklar ve krediler bu kategoride sınıflandırılır. Krediler ve alacaklar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değer düşüklüğü düşülerek gösterilir.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışındaki finansal varlık veya finansal varlık grupları, her bilanço tarihinde değer düşüklüğüne uğradıklarına ilişkin göstergelerin bulunup bulunmadığına dair değerlendirmeye tabi tutulur. Finansal varlığın ilk muhasebeleştirilmesinden sonra bir veya birden fazla olayın meydana gelmesi ve söz konusu olayın ilgili finansal varlık veya varlık grubunun güvenilir bir biçimde tahmin edilebilen gelecekteki nakit akımları üzerindeki olumsuz etkisi sonucunda ilgili finansal varlığın değer düşüklüğüne uğradığına ilişkin tarafsız bir göstergenin bulunması durumunda değer düşüklüğü zararı oluşur. İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar için değer düşüklüğü tutarı gelecekte beklenen tahmini nakit akımlarının finansal varlığın etkin faiz oranı üzerinden iskonto edilerek hesaplanan bugünkü değeri ile defter değeri arasındaki farktır.

Bazı finansal varlık grupları için, örneğin ticari alacaklar gibi, tek başına değer düşüklüğü belirlenmez, ancak toplu olarak değer düşüklüğüne tabi tutulurlar. Bir alacak portföyü için değer düşüklüğüne ilişkin objektif bir kanıt, Grup'un geçmişteki tahsilat deneyimlerini, ortalama vadesi 180 günün geçen ödemelerin portföyündeki artışı, alacaklardaki gecikme ile ilişkilendirilebilen ulusal ve yerel ekonomik koşullardaki gözle görülebilir değişiklikleri içerebilir.

Bir karşılık hesabının kullanılması yoluyla defter değerinin azaltıldığı alacaklar haricinde, bütün finansal varlıklarda, değer düşüklüğü doğrudan ilgili finansal varlığın kayıtlı değerinden düşülür.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.16 Finansal varlıklar (Devamı)

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü (Devamı)

Satılmaya hazır finansal varlık değer düşüklüğüne uğramaktaysa, diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilmiş kümülatif kazançlar ve zararlar, kar veya zarar tablosuna sınıflanır.

İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar için, değer düşüklüğü zararı sonraki dönemde azalır ve azalış değer düşüklüğü zararının muhasebeleştirilmesi sonrasında meydana gelen bir olayla ilişkilendirilebiliyorsa, önceden muhasebeleştirilen değer düşüklüğü zararı, değer düşüklüğünün iptal edileceği tarihte yatırımın değer düşüklüğü hiçbir zaman muhasebeleştirilmemiş olması durumunda ulaşacağı itfa edilmiş maliyet tutarını aşmayacak şekilde kar veya zarar tablosunda iptal edilir.

Satılmaya hazır özkaynak araçları için daha önceki dönemlerde kar veya zarar içinde muhasebeleştirilen değer düşüklüğü zararı, kar veya zarar içinde iptal edilmez. Değer düşüklüğü zararı sonucunda oluşan gerçeğe uygun değer artışı, diğer kapsamlı gelir içinde muhasebeleştirilir.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riski taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

4.17 Finansal yükümlülükler ve sermaye

Grup'un finansal yükümlülükleri ve özkaynak araçları, sözleşmeye bağlı düzenlemelere, finansal bir yükümlülüğün ve özkaynağa dayalı bir aracın tanımlanma esasına göre sınıflandırılır. Grup'un tüm borçları düşüldükten sonra kalan varlıklarındaki hakkı temsil eden sözleşme özkaynağa dayalı finansal araçtır. Belirli finansal yükümlülükler ve özkaynağa dayalı finansal araçlar için uygulanan muhasebe politikaları aşağıda belirtilmiştir.

Finansal yükümlülükler gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler veya diğer finansal yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, bilanço tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir. Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen net kazanç ya da kayıplar, söz konusu finansal yükümlülük için ödenen faiz tutarını da kapsar.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.17 Finansal yükümlülükler ve sermaye (Devamı)

Diğer finansal yükümlülükler

Diğer finansal yükümlülükler, finansal, ticari ve diğer borçlar dahil, başlangıçta işlem maliyetlerinden arındırılmış gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilir.

Diğer finansal yükümlülükler sonraki dönemlerde etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan faiz gideri ile birlikte etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilir.

Etkin faiz yöntemi, finansal yükümlülüğün itfa edilmiş maliyetlerinin hesaplanması ve ilgili faiz giderinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması halinde daha kısa bir zaman dilimi süresince gelecekte yapılacak tahmini nakit ödemelerini tam olarak ilgili finansal yükümlülüğün net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

4.18 Kur değişiminin etkileri

Dönem içerisinde gerçekleşen dövizli işlemleri, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlıklar ve yükümlülükler dönem sonunda geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevrimlerinden doğan kur kazancı veya zararları, uygunluğuna göre konsolide kar veya zarar tablosuna yansıtılmış ya da aktifleştirilmiştir (Not 17 - 30 - 31).

4.19 Karşılıklar, koşullu varlıklar ve koşullu yükümlülükler

Karşılıklar ancak ve ancak Grup'un geçmişten gelen ve halen devam etmekte olan bir yükümlülüğü (yasal ya da yapısal) varsa, bu yükümlülük sebebiyle işletmeye ekonomik çıkar sağlayan kaynakların elden çıkarılma olasılığı mevcutsa ve yükümlülüğün tutarı güvenilir bir şekilde belirlenebiliyorsa kayıtlara alınmaktadır.

Paranın zaman içindeki değer kaybı önem kazandığında, karşılıklar ileride oluşması muhtemel giderleri bugünkü piyasa değerlerine getiren ve gereken durumlarda yükümlülüğe özel riskleri de içeren vergi öncesi bir iskonto oranıyla indirgenmiş değeriyle yansıtılmaktadır. İndirgenmenin kullanıldığı durumlarda, karşılıklardaki zaman farkından kaynaklanan artış faiz gideri olarak kayıtlara alınmaktadır. İskonto oranı nakit akım tahminleri düzeltilmesi risklerini yansıtmamalıdır.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan bir yükümlülük veya varlığın var olup olmadığı ileride gerçekleşecek veya gerçekleşmeyecek bugünden belirsiz ve tamamı Grup'un kontrolünde olmayan olaylara bağlı ise, finansal tablolarda koşullu yükümlülükler ve koşullu varlıklar olarak sınıflanırlar.

4.20 Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar

Kıdem tazminatı karşılıkları, Grup'un, personelin Türk İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının bugünkü değerini ifade eder. Mevcut sosyal mevzuata ve Türkiye' deki Türk İş Kanunu'na göre, Grup, grup çalışanı, istifa etmek veya kabahat işlemek haricinde, emeklilikten ya da başka herhangi bir sebepten ötürü işten ayrılmak istediğinde ve en az bir yıllık hizmet süresini tamamladığında, her bir çalışana toplu olarak tazminat ödemesi yapmak durumundadır. Bu bağlamda, karşılık tutarı, birim kredi yöntemi ile hesaplanarak belirlenen yan hak yükümlülüklerinin güncel değerleri belirlenerek oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.20 Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (Devamı)

Kullanılmayan izin karşılığı ile personel prim karşılığı hesapları, çalışanlara sağlanan faydalar hesabına sınıflandırılmış ve bu sınıflandırma geçmiş yıllarla uygun olacak şekilde gerçekleştirilmiştir (Not 22).

4.21 Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli ve yüksek likiditeye sahip ve değerindeki değişim riski önemsiz olan ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Not 8).

4.22 Ticari alacaklar

Doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan Grup kaynaklı ticari alacaklar, etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değerlendirilmiştir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir (Not 10).

Grup'un, ödenmesi gereken meblağları tahsil edemeyecek olduğunu gösteren bir durumun söz konusu olması halinde ticari alacaklar için bir alacak risk karşılığı oluşturulur. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar da dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının, oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir.

Değer düşüklüğü tutarı, zarar yazılmasından sonra oluşacak bir durum dolayısıyla azalır, söz konusu tutar, cari dönemde diğer gelirlere yansıtılır.

4.23 Borçlanma maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar (özellikli varlıklar) söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir.

Bir dönemde, özellikli bir varlığın elde edilmesi amacıyla borç alınan fonlara ilişkin aktifleştirilebilecek borçlanma maliyetleri tutarı, ilgili dönemde bu varlıklar için katlanılan toplam borçlanma maliyetlerinden bu fonların geçici yatırımlardan elde edilen gelirlerin düşülmesi sonucu belirlenen tutardır.

Diğer kredi maliyetleri oluştuğu dönemde kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.24 Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağlı ortaklığına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden, ekli konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır.

Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır. Vergiye tabi kâr, diğer yıllarda vergilendirilebilir ya da vergiden indirilebilir kalemler ile vergilendirilmesi ya da vergiden indirilmesi mümkün olmayan kalemleri hariç tutması nedeniyle, kar veya zarar tablosunda yer verilen kârdan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasalaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, Grup'un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağlı ortaklık ve iştiraklerdeki yatırımlar ve iş ortaklıklarındaki paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanır. Bu tür yatırım ve paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, yakın gelecekte vergiye tabi yeterli kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte ilgili farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartlarıyla hesaplanmaktadır.

Ertelenmiş vergi, konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yürürlükte olan veya 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 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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.24 Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler (Devamı)

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi, doğrudan özkaynaklar ya da diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla(ki bu durumda ilgili kalemlere ilişkin dönem cari ve ertelenmiş vergisi de özkaynaklar ya da diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilir), kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Dönem cari ve ertelenmiş vergisinin işletme birleşmelerinin ilk muhasebeleştirilmesi ile ilgili olarak ortaya çıkması durumunda, vergi etkisi işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde göz önünde bulundurulur.

4.25 Sermaye, hisse senedi ihraç primi ve temettüleri

Adi hisseler, sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, beyan edildiği dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir. Hisse senedi ihraç primi Grup'un hissedarlarının Grup hisselerinin nominal bedelinden daha yüksek bir fiyat üzerinden sermaye katkısında bulunması neticesinde oluşan farkı temsil eder.

4.26 Şerefiye

İşletme satın alım işleminde oluşan şerefiye tutarı, varsa, değer düşüklüğü karşılıkları düşüldükten sonra satın alım tarihindeki maliyet değeriyle değerlendirilir.

Değer düşüklüğü testi için, şerefiye Grup'un birleşmenin getirdiği sinerjiden fayda sağlamayı bekleyen nakit üreten birimlerine (ya da nakit üreten birim gruplarına) dağıtılır.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit üreten birimi, her yıl değer düşüklüğü testine tabi tutulur (Not 6). Birimin değer düşüklüğüne uğradığını gösteren belirtilerin olması durumunda ise değer düşüklüğü testi daha sık yapılır. Nakit üreten birimin geri kazanılabilir tutarı defter değerinden düşük ise, değer düşüklüğü karşılığı ilk olarak birime tahsis edilen şerefiyeden ayrılır, ardından birim içindeki varlıkların defter değeri düşürülür. Şerefiye için ayrılan değer düşüklüğü karşılığı, doğrudan konsolide kar veya zarar tablosu içinde muhasebeleştirilir. Şerefiye değer düşüklüğü karşılığı sonraki dönemlerde iptal edilmez.

İlgili nakit üreten birimin satışı sırasında, şerefiye için belirlenen tutar, satış işleminde kar/zararın hesaplamasına dahil edilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.27 İşletme birleşmeleri

İşletme ve bağlı ortaklık satın almaları, satın alım yöntemi kullanılarak, muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür; transfer edilen bedel, Grup tarafından transfer edilen varlıkların birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinin, Grup tarafından edinilen işletmenin önceki sahiplerine karşı üstlenilen borçların ve Grup tarafından çıkarılan özkaynak paylarının toplamı olarak hesaplanır. Satın almaya ilişkin maliyetler genellikle oluştuğu anda gider olarak muhasebeleştirilir.

Satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile üstlenilen yükümlülükler, satın alım tarihinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Aşağıda belirtilenler bu şekilde muhasebeleştirilmez:

- Ertelemiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12 *Gelir Vergisi* ve TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar* standartları uyarınca hesaplanarak, muhasebeleştirilir;
- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup'un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da özkaynak araçları, satın alım tarihinde TFRS 2 *Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları* standardı uyarınca muhasebeleştirilir; ve
- TFRS 5 *Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler* standardı uyarınca satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılan varlıklar (ya da elden çıkarma grupları) TFRS 5'te belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

Şerefiye, satın alım için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa, aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinilen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki özkaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan tutar olarak hesaplanır. Yeniden değerlendirme sonrasında satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarının, devredilen satın alma bedelinin, satın alınan işletmedeki kontrol gücü olmayan payların ve varsa, satın alma öncesinde satın alınan işletmedeki payların gerçeğe uygun değeri toplamını aşması durumunda, bu tutar pazarlıklı satın almadan kaynaklanan kazanç olarak doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir.

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir. Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinilen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştiği geçici tutarları düzelttiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.27 İşletme birleşmeleri (Devamı)

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Özkaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, özkaynak içerisinde muhasebeleştirilir. Varlık ya da borç olarak sınıflandırılan koşullu bedelin TMS 39 standardı kapsamında bulunması durumunda, söz konusu koşullu bedel gerçeğe uygun değerinden ölçülür ve değişiklikten kaynaklanan kazanç ya da kayıp, kâr veya zararda muhasebeleştirilir veya, TMS 37 *Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler* uyarınca muhasebeleştirilir.

Grup tarafından kontrol edilen şirketler arası yasal birleşmeler işletme birleşmeleri kapsamında değildir. Dolayısıyla bu tür işlemlerde şerefiye muhasebeleştirilmez. Ayrıca yasal olarak birleşmiş işletmeler arası bütün işlemler, yasal birleşme öncesi ya da sonrası konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında elimine edilir.

4.28 Ticari borçlar

Ticari borçlar, işletmenin olağan faaliyetleri için tedarikçilerden sağlanan mal ve hizmetlere ilişkin yapılması zorunlu ödemeleri ifade etmektedir. Eğer ticari borçların ödenmesi için beklenen süre 1 yıl ya da daha kısa ise, bu borçlar kısa vadeli borçlar olarak sınıflandırılırlar. Aksi halde, uzun vadeli borçlar olarak sınıflandırılırlar.

Ticari borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır. Faiz içermeyen kısa vadeli ticari borçlar emsal faiz tutarı önemli değilse, fatura tutarı üzerinden ölçülür.

4.29 Türev finansal araçlar ve nakit akım riskinden korunma muhasebesi

ESA:

Türev işlemler ilk olarak defterlere gerçeğe uygun değerleriyle kaydedilmekte ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir.

ESA, banka kredileri ile ilgili değişken faiz oranı riskinden korunmak için türev finansal araçları bir riskten korunma enstrümanı olarak belirlemiştir. Nakit akım riskinden korunma şeklinde belirlenen türev finansal araçların makul değerlerindeki değişikliklerin etkin payları diğer kapsamlı gelirler olarak muhasebeleştirilmiştir. Etkin olmayan kısım ile ilgili kazanç ve kayıplar, kar veya zarar tablosunda finansal gelirler ve giderler altında muhasebeleştirilmiştir.

Riskten korunma enstrümanının vadesinin dolduğu veya satıldığı veya riskten korunma işleminin artık riskten korunma muhasebesi kriterlerini yerine getiremediği durumlarda bu tarih itibarıyla özkaynaklarda bulunan birikmiş gelir ve giderler özkaynaklarda takip edilmeye devam edilir ve tahmini işlemin kar veya zarar tablosuna kaydedilmesi ile kar veya zarar tablosuna transfer edilir. Tahmini işlemin gerçekleşmesi muhtemel değilse daha önce özkaynaklar altında gösterilen birikmiş gelir ve giderler konsolide kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

ESA'nın türev finansal araçları ağırlıklı olarak faiz oranı swap, çapraz kur swap ve yabancı para forward işlemlerinden oluşmaktadır (Not 19). Makul değerler piyasa fiyatları ve iskonto edilmiş nakit akışı modellerinden sağlanmaktadır. Tüm türev finansal araçlar, makul değerleri pozitif oldukça aktifte, negatif oldukça da pasifte taşınmaktadır. 30 Haziran 2009 tarihine kadar, faiz oranı swap işlemlerinin makul değerleri ile ilk elde etme maliyetleri arasındaki fark konsolide kar veya zarar tablosunda makul değer kazancı/kaybı olarak muhasebeleştirilmiştir. 1 Temmuz 2009 tarihinden itibaren, ESA faiz oranı swap işlemlerini bir riskten korunma aracı olarak belirlemiş ve riskten korunma muhasebesini uygulamaya başlamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.29 Türev finansal araçlar ve nakit akım riskinden korunma muhasebesi (Devamı)

ESA (Devamı):

ESA ayrıca 2013 yılı Aralık ayı'nda çapraz kur swap işlemlerini bir riskten korunma aracı olarak belirlemiş ve riskten korunma muhasebesini uygulamaya başlamıştır. Böylece nakit akış riskinden korunma amaçlı olarak tasarlanan türev finansal araçların makul değerlerinin etkin paylarındaki değişiklikler, diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilmiştir (Not 26).

4.30 Nakit akış tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

Esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akımları, Grup'un faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.31 Hisse başına kazanç

Hisse başına kazanç, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir.

Türkiye’de şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir. Hisse başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

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

Tüm dönemler ve tüm hisse grupları için, hisse başına kazanç ve seyreltilmiş hisse başına kazanç arasında fark bulunmamaktadır.

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Net dönem zararı	(166.695)	(467.540)
Hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	851.344.382.867	614.094.585.458
Hisse başına kazanç (Kr)	(0,02)	(0,08)

4.32 Netleştirme

Finansal varlık ve yükümlülükler hukuksal bir hak olarak net tutar üzerinde uzlaşma durumu bulunduğu veya varlık ve yükümlülüğün aynı anda kayıtlara alındığı durumlarda netleştirilerek finansal durum tablosunda raporlanırlar.

4.33 Raporlama döneminden sonraki olaylar

Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir. Düzeltme gerektirmeyen bilanço tarihinden sonraki olaylar, yatırımcıların kararlarını etkileyecek düzeyde önemli ise, konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanır (Not 34).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ

Grup faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; piyasa riski, (kur riski, makul değer faiz oranı riski ve nakit akım faiz oranı riskini içerir), kredi riski ve likidite riskidir. Grup'un genel risk yönetimi programı, finansal piyasaların değişkenliğine ve muhtemel olumsuz etkilerin Grup'un finansal performansı üzerindeki etkilerini asgari seviyeye indirmeye yoğunlaşmaktadır.

Grup'un risk yönetimi kabul görmüş en iyi risk yönetimi uygulamalarıyla yapılmaktadır. Yönetim Kurulu (Risk Komitesi aracılığıyla) Grup'un maruz kaldığı finansal, stratejik ve operasyonel risklerin değerlendirmesinden sorumludur. Bunun yanı sıra Yönetim Kurulu, Grup'un yönergelerini, politikalarını ve bu riskleri gözlemek, yönetmek ve önlemek için olan süreçlerini değerlendirir.

Piyasa Riski

(i) Kur riski

Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunulan meblağların Türk Lirası'na çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler ve kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmekte ve sınırlandırılmaktadır.

	<u>31 Aralık</u> <u>2014</u>	<u>31 Aralık</u> <u>2013</u>
Varlıklar	35.924	351.748
Yükümlülükler	(6.423.180)	(6.450.551)
Net yabancı para pozisyonu	(6.387.256)	(6.098.803)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AIT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RISK YÖNETİMİ (Devamı)

Piyasa Riski (Devamı)

(i) *Kur riski (Devamı)*

Grup'un 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla yabancı para cinsinden varlıklarının ve yükümlülüklerinin yabancı para cinslerine göre Türk Lirası karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014			31 Aralık 2013				
	ABD Doları	Avro	Diğer	Toplam	ABD Doları	Avro	Diğer	Toplam
Varlıklar:								
Nakit ve nakit benzerleri	3.255	25.109	1	28.365	1.693	336.137	19	337.849
Ticari alacaklar	-	154	-	154	38	8	5	51
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	824	5.802	-	6.626	1.356	7.054	-	8.410
Hizmet imtiyaz anlaşması alacakları	779	-	-	779	545	-	-	545
Türev finansal araçlar (*)	-	-	-	-	963	3.930	-	4.893
Toplam varlıklar	4.858	31.065	1	35.924	4.595	347.129	24	351.748
Yükümlülükler:								
Banka borçlanmaları	-	(5.618.572)	-	(5.618.572)	-	(5.598.790)	-	(5.598.790)
Diğer finansal borçlar	-	(256.913)	-	(256.913)	-	(280.750)	-	(280.750)
Ticari borçlar	(21.306)	(221.354)	(4.386)	(247.046)	(8.320)	(291.450)	(3.548)	(303.318)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	-	-	-	-	(181)	-	-	(181)
Türev finansal araçlar (**)	-	(300.649)	-	(300.649)	-	(267.512)	-	(267.512)
Toplam yükümlülükler	(21.306)	(6.397.488)	(4.386)	(6.423.180)	(8.501)	(6.438.502)	(3.548)	(6.450.551)
Net yabancı para pozisyonu	(16.448)	(6.366.423)	(4.385)	(6.387.256)	(3.906)	(6.091.373)	(3.524)	(6.098.803)

(*) Grup, Avro cinsinden türev finansal araçları haricinde ağırlıklı olarak varlık ve yükümlülüklerinin ABD Doları ve Avro cinsinden kur oranlarının yerel para birimine göre değişimi nedeniyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Nakit akım riskinden korunmak üzere belirlenen Avro cinsinden türev işlemlerin gerçeğe uygun değer değişikliklerinin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirildiğinden, kambiyo karı veya bu araçların değerlemesi sonucu ortaya çıkan kayıplar da diğer kapsamlı gelir içinde muhasebeleştirilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2013 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (Devamı)

Piyasa Riski (Devamı)

(i) Kur riski (Devamı)

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, ABD Doları TL karşısında diğer tüm değişkenler sabitken % 10 oranında güçlenmiş / zayıflamış olsaydı, vergi öncesi kar 1.645 TL daha düşük / yüksek olurdu (31 Aralık 2013: TL 391 düşük / yüksek).

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, Avro TL karşısında diğer tüm değişkenler sabitken % 10 oranında güçlenmiş / zayıflamış olsaydı, vergi öncesi kar 351.747 TL daha düşük ve 356.655 TL daha yüksek olurdu (31 Aralık 2013: 248.170 TL daha düşük ve 241.219 TL daha yüksek).

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, Avro TL karşısında diğer tüm değişkenler sabitken % 10 oranında güçlenmiş / zayıflamış olsaydı, vergi öncesi finansal riskten korunma fonu 25.732 TL daha düşük / yüksek olurdu (31 Aralık 2013: 26.358 daha düşük / yüksek).

(ii) Nakit akım ve makul değer faiz oranı riski

Grup, faiz hadlerindeki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz haddi riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu faiz haddi riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle yönetilmektedir. Grup'un önemli derecede faize getiren varlığı olduğu için, Grup'un gelirleri ve faaliyetlerden nakit akımları büyük oranda piyasa faiz oranlarındaki değişikliklerine maruz kalmaktadır. Grup'un uzun dönemli borçlanmadan kaynaklanabilecek faiz oranı riski mevcuttur. Değişken oranlı alınan krediler ve türev finansal araçlar Grup'u faiz oranı riskine maruz bırakmaktadır.

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Avro finansal boçlar		
Değişken oranlı finansal boçlar	3.304.509	2.414.435
Faiz oranı swap anlaşmasının gerçeğe uygun değeri (Not 19)	248.591	267.512
Yabancı para forward anlaşmasının gerçeğe uygun değeri (Not 19)	43.332	(963)
Çapraz kur swap anlaşmasının gerçeğe uygun değeri (Not 19)	8.726	(3.930)

Avro para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) yüksek / düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, faiz giderleri 1.362 TL daha yüksek / düşük olacaktı (2013: 986 TL).

Faiz oranı swap anlaşmalı Avro para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) yüksek / düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, faiz oranı swap anlaşmasının gerçeğe uygun değeri 20.207 TL daha düşük / yüksek olacaktı (2013: 19.251 TL).

Likidite Riski

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli ölçüde nakit ve menkul kıymet tutmayı, yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder. Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (Devamı)*Likidite Riski (Devamı)*

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihlerinde, Grup'un finansal yükümlülüklerinden kaynaklanan likidite riskini gösteren tablo aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2014	Defter değeri	Toplam		3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun	
		nakit çıkışları	3 aydan kısa				1-5 yıl arası	uzun
Banka kredileri	9.023.830	11.527.321	692.056	1.485.201	7.050.847	2.299.217		
Diğer finansal borçlar	256.913	323.059	5.302	18.618	104.086	195.053		
Ticari borçlar	1.342.595	1.342.595	1.342.595	-	-	-		
Özelleştirme idaresine borçlar	2.413.806	2.647.107	-	1.372.713	1.274.394	-		
	13.037.144	15.840.082	2.039.953	2.876.532	8.429.327	2.494.270		
31 Aralık 2013	Defter değeri	Toplam nakit çıkışları	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun		
Banka kredileri	7.583.767	9.434.196	666.499	1.498.223	4.253.746	3.015.728		
Diğer finansal borçlar	280.750	353.894	7.475	17.397	134.027	194.995		
Ticari borçlar	1.310.272	1.310.272	1.310.272	-	-	-		
Özelleştirme idaresine borçlar	3.631.549	4.197.906	36.720	1.492.556	2.563.136	105.494		
	12.806.338	15.296.268	2.020.966	3.008.176	6.950.909	3.316.217		

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (Devamı)

Kredi Riski

Kredi riski, nakit ve nakit benzeri değerlerden, bankalarda tutulan mevduatlardan ve satışlardan tahsil edilmemiş alacakları kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır. Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır. Ticari alacaklar, Grup'un politika ve prosedürleri dahilinde değerlendirilip konsolide finansal tablolarda şüpheli alacaklar olarak belirtilmektedir. Grup yönetimi, değer düşüklüğüne uğramış ticari alacaklar için gerekli olan karşılık rakamını belirlerken, yaşlandırma tablolarını dikkate almakta ve 180 gün ve üzeri vadesi geçmiş alacakları değer düşüklüğüne uğramış ticari alacak olarak değerlendirmektedir. Grup yönetimi, 365 gün ve üzeri vadesi geçmiş tarımsal sulama ve devlet ticari alacakları için karşılık ayırmaktadır.

Sermaye Risk Yönetimi

Grup'un sermayeyi yönetirken hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirler, yeni hisseler çıkarabilir ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilir.

Grup sermayeyi net borç/(özkaynak+net borç) oranını kullanarak izler. Bur oran net borcun toplam sermayeye bölünmesi ile elde edilir. Net borç, toplam finansal borçlar tutarından nakit ve nakit benzerlerinin düşülmesiyle hesaplanır.

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla net borç/(özkaynak+net borç) oranı aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Aralık</u> <u>2014</u>	<u>31 Aralık</u> <u>2013</u>
Toplam finansal borçlar	11.694.549	11.496.066
Nakit ve nakit benzerleri	(208.505)	(865.112)
Net borçlar	11.486.044	10.630.954
Toplam özkaynaklar	8.428.255	7.681.033
Özkaynaklar + net borç	19.914.299	18.311.987
Net borç / (özkaynak + net borç)	%58	%58

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (Devamı)

Finansal araçların kategorileri

31 Aralık 2014	Krediler ve alacaklar (*)	Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen türev araçlar	Risikten korunma muhasebesi kapsamındaki türev araçlar	Satılmaya hazır finansal varlıklar	İfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Makul değer	Not
Finansal varlıklar								
Nakit ve nakit benzerleri	208.505	-	-	-	-	208.505	208.505	8
Ticari alacaklar	1.721.930	-	-	-	-	1.721.930	1.721.930	9,10
Satılmaya hazır finansal varlıklar	-	-	-	836	-	836	836	16
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	1.622.335	-	-	-	-	1.622.335	1.622.335	14
Finansal yükümlülükler								
Borçlanmalar	-	-	-	-	9.023.830	9.023.830	9.023.830	20
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	-	-	256.913	256.913	256.913	20
Ticari borçlar	-	-	-	-	1.342.595	1.342.595	1.342.595	9,10
Türev finansal araçlar	-	43.332	257.317	-	-	300.649	300.649	19
Özelleştirme idaresi'ne borçlar	-	-	-	-	2.413.806	2.413.806	2.413.806	11

31 Aralık 2013	Krediler ve alacaklar (*)	Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen türev araçlar	Risikten korunma muhasebesi kapsamındaki türev araçlar	Satılmaya hazır finansal varlıklar	İfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Makul değer	Not
Finansal varlıklar								
Nakit ve nakit benzerleri	865.112	-	-	-	-	865.112	865.112	8
Ticari alacaklar	1.697.956	-	-	-	-	1.697.956	1.697.956	9,10
Satılmaya hazır finansal varlıklar	-	-	-	424	-	424	424	16
Türev finansal araçlar	-	4.893	-	-	-	4.893	4.893	19
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	1.243.111	-	-	-	-	1.243.111	1.243.111	14
Finansal yükümlülükler								
Borçlanmalar	-	-	-	-	7.583.767	7.583.767	7.583.767	20
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	-	-	280.750	280.750	280.750	20
Ticari borçlar	-	-	-	-	1.310.272	1.310.272	1.310.272	9,10
Türev finansal araçlar	-	-	267.512	-	-	267.512	267.512	19
Özelleştirme idaresi'ne borçlar	-	-	-	-	3.631.549	3.631.549	3.631.549	11

(*) Nakit ve nakit benzerleri kredi ve alacaklar olarak sınıflandırılmıştır.

Grup yönetimi, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (Devamı)

Makul değer tahmini

Makul değer, bir finansal aracın hazır taraflar arasında, zorunlu satış ya da tasfiye dışında, yürürlükteki bir işlem ile değiştirilebileceği tutardır ve eğer mevcutsa, kote edilmiş piyasa fiyatı ile en iyi şekilde açıklanır.

Grup'un finansal varlık ve yükümlülüklerinin makul değerlerine göre sınıflanması aşağıdaki şekildedir:

- Belirli varlık ve yükümlülükler için, aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar (düzeltme yapılmamış) (seviye 1).
- Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka, varlık veya yükümlülükler için, ya direkt (fiyat olarak) ya da dolaylı (fiyatlardan türetilerek) gözlenebilir girdiler (seviye 2).
- Gözlenebilir bir piyasa datası baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler (gözlenemeyen girdiler) (seviye 3).

Konsolide finansal durum tablosunda yer alan türev finansal araçlar makul değerleri ile değerlendirilen tek kalemdir. Türev finansal araçların makul değeri seviye 2 olarak dikkate alınabilecek değerlendirme yöntemiyle belirlenmiştir. Bunun yanı sıra, açıklama amaçlı olarak, finansal durum tablosunda işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle taşınan finansal borçlar makul değerleriyle sunulmuştur (Not 20). Açıklama amaçlı olarak hazırlanan finansal borçların makul değerleri, gelecekteki kontrat bazlı nakit akışlarının Grup için uygun olan ve seviye 2 olarak sınıflandırılan benzer finansal araçlar için olan cari dönem piyasa faiz oranları ile (Euribor) iskonto edilmesi yöntemiyle tahmin edilmiştir. Kısa vadeli olmalarından dolayı, ticari alacak ve borçların makul değerleri, defter değerlerinden değer düşüklüğü karşılığının düşülmesiyle tahmin edilmektedir.

Grup'un finansal varlık ve yükümlülüklerinden bazılarının her raporlama döneminin sonunda makul değerini ölçmektedir. Aşağıdaki tablo varlık ve yükümlülüklerin makul değerlerinin nasıl belirlendiği hakkında bilgi vermektedir.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (Devamı)

Makul değer tahmini (Devamı)

Finansal varlıklar / finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer		Gerçeğe uygun değer seviyesi	Değerleme teknikleri ve ana girişler	Önemli gözlenebilir dayanmayan veriyeye girişler	Gözlenebilir veriyeye dayanmayan girişler ile gerçeğe uygun değer ilişkisi
	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013				
Yabancı para forward sözleşmeleri	(43.332)	963	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli döviz kurları (raporlama dönemi sonundaki gözlenebilir vadeli döviz kurları) ile sözleşme kurları kullanılarak tahmin edilen gelecekteki nakit akışları, çeşitli tarafların kredi riskini yansıtan bir oran kullanılarak iskonto edilir.	-	-
Faiz oranı swap	(248.591)	(267.512)	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli faiz oranı (raporlama dönemi sonundaki gözlenebilir getiri eğrisinden elde edilen faiz oranı) ile sözleşme faiz oranı kullanılarak tahmin edilen gelecekteki nakit akışları, çeşitli tarafların kredi riskini yansıtan bir oran kullanılarak iskonto edilir.	-	-
Çapraz kur swap	(8.726)	3.930	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli faiz oranı (raporlama dönemi sonundaki gözlenebilir getiri eğrisinden elde edilen faiz oranı) ile sözleşme faiz oranı kullanılarak tahmin edilen gelecekteki nakit akışları, çeşitli tarafların kredi riskini yansıtan bir oran kullanılarak iskonto edilir.	-	-
Verilen depozitolar	101.211	65.999	Seviye 2	TÜFE	-	-
Alınan depozitolar ve teminatlar	(608.064)	(630.435)	Seviye 2	TÜFE	-	-
Hizmet intiyaz anlaşmaları alacakları	1.622.335	1.243.111	Seviye 2	TÜFE	-	-

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 6 – ÖNEMLİ MUHASEBE TAHMİN VE VARSAYIMLARI

Tahmin ve varsayımlar devamlı olarak değerlendirilir. Tahmin ve varsayımlar, geçmiş deneyimler ve gelecekte gerçekleşmesinin makul olduğuna inanılan olaylar ile ilgili beklentileri de içeren diğer etmenlere dayanır.

Grup gelecekteki olayları ilgilendiren tahmin ve varsayımlarda bulunur. Ortaya çıkan muhasebe tahminleri, tanımı gereği fiili sonuçlara nadiren eşit olacaktır. Gelecek finansal dönemde, varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde düzeltmelere neden olma riski olan tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

6.1 Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların değer düşüklüğü

Grup'un maddi ve maddi olmayan duran varlıklarının defter değerleri değer düşüklüğünü gösteren herhangi bir gösterge olup olmadığını belirlemek için Not 4.12'de açıklandığı gibi her finansal durum tablosu tarihi itibarıyla gözden geçirilir. 31 Aralık 2013'te Grup'un konsolide finansal tablolarının denetimiyle bağlantılı olarak, Grup varlık değer düşüklüğü ile ilgili kurumsal değerlerin yıllık değerlendirmesine ilişkin belirli prosedürleri Türkiye Muhasebe Standartları No:36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü çerçevesinde gerçekleştirmiştir ("TMS 36"). Grup, 2013 yılında Adana, Mersin ve Çanakkale Santralleri için 195 milyon TL ve Köprü kazası için ise 3,9 milyon TL değer düşüklüğü kararlaştırmıştır. Temel olarak değer düşüklüğü zararı için, varlıkların kalan faydalı ömürleri ekonomik koşullara göre Grup yönetimi tarafından tahmin edilmiştir. Bu varlıkların defter değeri, tahmini "arsa" ve "hurda" değerlerinin toplamının tahmini değeridir. Değer düşüklüğü hesaplamasında, tahmini arsa ve hurda değeri 41.301 bin TL olarak kullanılmıştır (Not 17).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 6 – ÖNEMLİ MUHASEBE TAHMİN VE VARSAYIMLARI (Devamı)

6.2 Şerefiye değer düşüklüğü testi (EEDAŞ)

TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü uyarınca, Grup şerefiyeyi 31 Aralık 2014 itibarıyla Not 4.14'te belirtilen muhasebe politikasına uygun olarak test etmiştir. Şerefiye değer düşüklüğü testi Perakende ve Dağıtım nakit üreten birimlerine uygulanmıştır.

Perakende nakit üreten biriminin geri kazanılabilir değerinin belirlenmesinde aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

Nakit üreten birim:	Perakende
Geri kazanılabilir değer için kullanılan baz:	Kullanım değeri
Kaynak:	Tahmin edilen nakit akımlar
Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (TL):	%13,7 - %13,8 arasında

Perakende nakit üreten biriminin net bugünkü değeri Grup'un fonksiyonel para birimi olan TL cinsinden vergi öncesi nakit akımlarının iskonto edilmesi ile hesaplanmıştır. Grup yukarıda bahsedilen varsayımlar üzerinden hesaplanan geri kazanılabilir tutarı Perakende nakit üreten biriminin toplam değeri ile karşılaştırmıştır ve herhangi bir değer düşüklüğüne rastlanmamıştır.

Dağıtım nakit üreten biriminin geri kazanılabilir değerinin belirlenmesinde aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

Nakit üreten birim:	Dağıtım
Geri kazanılabilir değer için kullanılan baz:	Kullanım değeri
Kaynak:	Lisans dönemi için tahmin edilen nakit akımlar
Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (TL):	%12,7 - %12,8 arasında

Dağıtım nakit üreten biriminin net bugünkü değeri BEDAŞ için 2014'ten 2036'ya ve AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ için 2014'ten 2042'ye kadar ki dönem boyunca vergi öncesi nakit akımlarının iskonto edilmesi ile hesaplanmıştır. Bu hesaplama Dağıtım nakit üreten biriminin fonksiyonel para birimi olan TL cinsinden nakit akımlarının iskonto edilmesi yöntemiyle yapılmıştır. Grup yukarıda bahsedilen varsayımlar üzerinden hesaplanan geri kazanılabilir tutarı Dağıtım nakit üreten biriminin toplam değeri ile karşılaştırmıştır ve herhangi bir değer düşüklüğüne rastlanmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 6 – ÖNEMLİ MUHASEBE TAHMİN VE VARSAYIMLARI (Devamı)

6.3 Karşılıklar

Yukarıdaki muhasebe politikalarında açıklandığı gibi, Grup'un finansal durum tablosu tarihi itibarıyla karşılıkları, yükümlülüklerinin ödenmesi için gerekli harcamaların Grup yönetimi tarafından yapılan en iyi tahminle belirlenmesi ile ölçülür. Bu tahminler mevcut ve farklı olası sonuçlar göz önünde tutularak yapılır.

Grup, sonuçları belirsiz çeşitli yasal süreçlere, taleplere ve düzenleyici müzakerelere tabidir. Grup, diğer faktörlerin yanında olumsuz sonuçların gerçekleşme olasılığını ve zararı makul bir şekilde tahmin edebilme olasılığını değerlendirir. Bu faktörlerdeki öngörülemez olaylar ve değişiklikler, Grup'un muhasebeleştiği herhangi bir husus veya karşılığın (daha önce muhtemel olduğu düşünülmediği veya makul bir hesaplama yapılamadığı için karşılık ayırmadığı) artmasını veya azalmasını gerektirebilir.

6.4 Kullanılmayan geçmiş yıllar zararları ile yatırım teşvikleri üzerinden hesaplanan ertelenen vergi varlıkları

Ertelenen vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, geçmiş yıl zararları ve yatırım teşviklerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanır.

6.5 Hizmet imtiyaz anlaşmaları (EEDAŞ)

Grup, hizmet imtiyaz sözleşmelerine göre finansal varlık ve finansal gelir bakiyelerini EPDK tarafından açıklanan tarifeler üzerinden oluşturulan nakit akışlarına göre belirlemektedir. Grup'un geçiş dönemi süresi boyunca elde edeceği dağıtım gelirleri gereksinimi (2006'dan 2010'a 5 yıl olarak belirlenen), EPDK tarafından tahmini giderler ve 2006 yılında yayımlanan ilgili tarifeler göz önünde bulundurularak belirlenmiştir. EPDK Aralık 2010'da 2011 ve 2015 yılları arasındaki dönem için yeni tarifeleri açıklamıştır. Yeni tarifeye göre dağıtım ve perakende satış hizmeti gelir gereksinimleri EPDK tarafından söz konusu dönemler için belirlenmiştir. Söz konusu tarifeler Elektrik Piyasası Endeksi'ndeki ("EPE") değişimler göz önüne alınarak, enflasyon oranına göre yıllık olarak revize edilmektedir (EPE henüz açıklanmadığından TÜFE baz alınmaktadır). Grup yönetimi, gelecek dönemler için yapılan tahmini nakit girişlerinin belirlenmesinde TÜFE ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı tahminlerinde bulunmaktadır.

6.6 Hasılat (EEDAŞ)

Mesken ve ticarethane grupları dışındaki abonelerin tüketimleri her ayın sonunda aylık olarak Grup tarafından faturalanırken, mesken abonelerinin sayılarının çok fazla olması sebebiyle söz konusu abonelerin tüketimleri her ay süresince devamlı olarak okunarak faturalandırılmaktadır. Ticarethane grubu aboneleri de yüksek hacimli abonelerin ay sonlarında okunmasına rağmen, yüksek sayıda müşterinin bu grupta yer alması sebebiyle ay süresince devamlı olarak okunarak faturalandırılmaktadır. Bu sebeple, her ay mesken ve ticarethane abonelerine sağlanan elektriğin tamamı, dönem sonlarında faturalandırılmamakta ve bu gruba ilişkin okuma performansı baz alınarak belirlenen gelir tahakkuku hasılat olarak muhasebeleştirilmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 6 – ÖNEMLİ MUHASEBE TAHMİN VE VARSAYIMLARI (Devamı)

6.7 Türev araçların ve diğer finansal araçların gerçeğe uygun değerleri

Grup, aktif bir piyasası olmayan finansal araçların gerçeğe uygun değerlerini değerlendirme tekniklerini kullanarak belirlemektedir. Her bir finansal enstrüman için değerlendirme teknikleri ve varsayımlar kullanılmaktadır.

Türev olmayan finansal araçların gerçeğe uygun değerleri, gelecekteki anapara ve faiz nakit akımlarının bugünkü değeri esas alınmasıyla belirlenmektedir. Bu nakit akımları raporlama tarihinde geçerli olan iskonto oranı ile hesaplanmaktadır.

NOT 7 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Alınan bağlı ortaklıklar

Ana faaliyet konusu	Alım tarihi	Alınan sermayedeki pay (%)	Transfer edilen bedel
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ("AYEDAŞ")	31.07.2013	100	296.464
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("AEPSAŞ")	31.07.2013	100	2.066.984
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TOROSLAR EDAŞ")	30.09.2013	100	968.310
Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("TOROSLAR EPSAŞ")	30.09.2013	100	2.544.411
			<u>5.876.169</u>

AYEDAŞ, AEPSAŞ, TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ, Grup'un elektrik dağıtım ve perakende hizmetleri faaliyetlerinin genişletilmesi için satın alınmıştır.

Transfer edilen bedel

	AYEDAŞ	AEPSAŞ	TOROSLAR EDAŞ	TOROSLAR EPSAŞ
İşletme değeri	374.785	2.014.056	1.132.692	2.414.380
Finansal borç	(78.810)	-	(168.320)	-
Artı: nakit ve nakit benzerleri	489	52.928	3.938	130.031
Toplam	<u>296.464</u>	<u>2.066.984</u>	<u>968.310</u>	<u>2.544.411</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ (Devamı)**Satın alım tarihi itibarıyla alınan varlıklar ve üstlenilen yükümlülüklerin makul değeri**

	<u>AYEDAŞ</u>	<u>AEPSAŞ</u>	<u>TOROSLAR EDAŞ</u>	<u>TOROSLAR EPSAŞ</u>	<u>TOPLAM</u>
Dönen varlıklar	157.844	346.981	285.707	710.514	1.501.046
Nakit ve nakit benzerleri	489	52.928	3.938	130.031	187.386
Ticari ve diğer alacaklar	93.467	171.122	117.251	472.155	853.995
İlişkili taraflardan alacaklar	6.815	-	36.644	-	43.459
Stoklar	12.735	-	18.521	-	31.256
Finansal varlıklar	4.453	-	42.376	-	46.829
Diğer dönen varlıklar	39.885	122.931	66.977	108.328	338.121
Duran varlıklar	680.527	1.495.256	1.528.920	1.824.702	5.529.405
Finansal varlıklar	175.452	-	223.265	-	398.717
Maddi olmayan duran varlıklar	435.152	1.451.792	1.083.669	1.776.581	4.747.194
<i>Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri</i>	-	<i>1.451.792</i>	-	<i>1.776.581</i>	<i>3.228.373</i>
<i>İHD anlaşması</i>	<i>435.152</i>	-	<i>1.083.669</i>	-	<i>1.518.821</i>
Ertelenmiş vergi varlığı	58.476	18.472	145.753	37.190	259.891
Diğer duran varlıklar	11.447	24.992	76.233	10.931	123.603
Kısa vadeli yükümlülükler	342.459	219.636	422.105	485.955	1.470.155
Diğer finansal yükümlülükler	6.716	-	13.137	-	19.853
Ticari borçlar	59.678	152.852	88.446	358.166	659.142
İlişkili taraflara borçlar	8.895	-	-	-	8.895
Karşılıklar	107.774	-	67.287	-	175.061
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	159.396	66.784	253.235	127.789	607.204
Uzun vadeli yükümlülükler	199.448	448.678	424.212	609.013	1.681.351
Diğer finansal yükümlülükler	72.094	-	155.183	-	227.277
Kıdem tazminatı karşılıkları	25.923	1.789	8.923	-	36.635
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	14.401	156.531	43.372	253.697	468.001
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	87.030	290.358	216.734	355.316	949.438
Alınan net varlıkların makul değeri	<u>296.464</u>	<u>1.173.923</u>	<u>968.310</u>	<u>1.440.248</u>	<u>3.878.945</u>

Satın alım sırasında ortaya çıkan şerefiye

	<u>AYEDAŞ</u>	<u>AEPSAŞ</u>	<u>TOROSLAR EDAŞ</u>	<u>TOROSLAR EPSAŞ</u>	<u>TOPLAM</u>
Transfer edilen bedel	296.464	2.066.984	968.310	2.544.411	5.876.169
Eksi: alınan şirketlerin net varlıklarının gerçeğe uygun değeri	(296.464)	(1.173.923)	(968.310)	(1.440.248)	(3.878.945)
Şerefiye	-	893.061	-	1.104.163	1.997.224

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ (Devamı)

Bağlı ortaklık satın alınımından doğan net nakit çıkışı

	<u>2013</u>
Transfer edilen bedel	5.876.169
Artı: finansal borç	247.130
Eksi: alınan şirketlerin nakit ve nakit benzerleri	<u>(187.386)</u>
	<u><u>5.935.913</u></u>

NOT 8 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	<u>31 Aralık 2014</u>	<u>31 Aralık 2013</u>
Kasa	114	135
Bankadaki nakit		
- vadeli mevduatlar	77.289	487.312
- vadesiz mevduatlar	61.701	95.110
- geri alım sözleşmeleri (repo)	69.401	282.555
	<u><u>208.505</u></u>	<u><u>865.112</u></u>

Grup ile Grup'a kredi veren banka ve finansal kurumlar arasında imzalanan sözleşme uyarınca (Not 20), Grup mevduatını kısıtlanmış ve kısıtlanmamış olmayan hesaplar olarak tanımlanmış hesaplarda tutmakla yükümlüdür. Bu hesapların açılışı, idamesi ve bu hesaplara ve hesaplardan yapılan transferler ilgili sözleşmede belirtilmiştir. Kısıtlanmış hesaplar ana olarak; sermaye, kredi, gelir, sigorta ve tazminat, sponsor desteği ödemeleri ve diğer ilave harcamalar için kullanılmaktadır. Kısıtlı olmayan hesaplar ise; temettü dağıtımını ("Dağıtım Hesabı"), operasyon ve bakım maliyeti ödemeleri (personel giderleri, sosyal sigorta primleri, vergiler, katkı payı ödemeleri ve genel yönetim giderleri dahil olmak üzere), banka teminat mektupları ilgili ödemeler ("Ticari Enstrüman Hesabı") ve Grup'un olağan faaliyetleri dahilinde gerçekleştireceği ödemeler için kullanılmaktadır. Grup, kısıtlanmış ya da kısıtlı olmayan hesaplar dışında herhangi bir hesap bulundurmaz ve Dağıtım Hesabı ve Ticari Enstrüman Hesabı dışındaki tüm hesapları üzerinde birinci derece rehin tesis edilmesi gerekmektedir.

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 3 aydan kısa olup, 63.908 TL ve 4.744 Avro vadeli mevduatların sırasıyla yıllık faiz oranları %9,5 ve %0,6' dır (2013: 186.929 TL ve 102.293 Avro ve sırasıyla %7,6 ve %2,7 yıllık).

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Grup'un 22.029 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (2013: 39.421 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden kaynaklanmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 8 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (Devamı)

Geri alım sözleşmeleri, orijinal vadeleri 1-3 gün arasında değişen kısa dönem TL bakiyelerinden oluşmaktadır (31 Aralık 2013: 1-3 gün). 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla TL geri alım sözleşmelerinin efektif faiz oranı ağırlıklı ortalaması %10,07'dir (31 Aralık 2013: %8,10).

NOT 9 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihlerinde ilişkili şirketlerden alacak ve borç kalemleri ve dönem boyunca gerçekleştirilen önemli işlemlerin özeti aşağıda sunulmuştur:

9.1 Banka mevduat ve geri alım sözleşmeleri bakiyeleri

	<u>31 Aralık 2014</u>	<u>31 Aralık 2013</u>
Akbank T.A.Ş.	128.950	417.310

9.2 İlişkili taraf bankalarından elde edilen krediler

	<u>31 Aralık 2014</u>	<u>31 Aralık 2013</u>
Akbank T.A.Ş.	1.993.162	1.927.638

9.3 Türev finansal araçlar

Akbank T.A.Ş.

	<u>31 Aralık 2014</u>		<u>31 Aralık 2013</u>	
	<u>Varlıklar</u>	<u>Yükümlülükler</u>	<u>Varlıklar</u>	<u>Yükümlülükler</u>
Faiz oranı swap	-	(111.866)	-	(120.380)
Yabancı para forward sözleşmeleri	-	(1.867)	963	-
	<u>-</u>	<u>(113.733)</u>	<u>963</u>	<u>(120.380)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

9.4 İlişkili taraflardan alacaklar

Ticari alacaklar:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Çimsa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Çimsa")	7.565	675
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Brisa")	5.094	5.613
Carrefoursa Carrefour Sabancı Ticaret Merkezi A.Ş. ("Carrefoursa")	4.050	3.735
Kordsa Global End. İplik ve Kord Bezi San. ve Tic. A.Ş. ("Kordsa Global")	2.824	4.937
Akbank T.A.Ş.	2.235	2.271
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Akçansa")	351	8.108
Philsa Philip Morris Sabancı Sigara ve Tütüncülük A.Ş. ("Philsa")	-	420
Sasa Polyester Sanayi A.Ş. ("Sasa") (*)	-	11.072
Diğer	838	1.072
	<u>22.957</u>	<u>37.903</u>

(*) 9 Nisan 2014 tarihinde, Sabancı SASA hisselerinin satışına ilişkin bir alım sözleşmesi imzalamıştır.

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle, ilişkili taraflardan alacakların vadesi bir aydan kısadır. 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle, ilişkili taraflardan alacaklar içinde vadesi geçmiş ve karşılık ayrılmış alacak bulunmamaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

9.5 İlişkili taraflara borçlar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Aksigorta A.Ş.	5.417	4.533
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş. ("Bimsa")	79	91
Sabancı	63	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. ("Avivasa")	4	-
Vista Turizm ve Seyahat A.Ş. ("Vista")	1	9
Diğer	206	1.837
	5.770	6.470

9.6 Satışlar

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Çimsa	91.532	71.344
Brisa	41.838	43.117
Carrefoursa	37.707	36.304
Kordsa Global	34.148	45.609
Akbank T.A.Ş.	24.191	23.904
Akçansa	22.569	45.294
Teknosa İç ve Dış Tic. A.Ş.	5.930	6.067
Temsa Global Sanayi ve Ticaret A.Ş.	2.379	2.486
Sabancı	1.695	1.644
Philsa	742	2.493
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş.	374	345
Sasa (*)	-	110.365
Aksigorta A.Ş.	-	583
Sabancı Üniversitesi	-	5.526
	263.105	395.081

(*) 9 Nisan 2014 tarihinde, Sabancı SASA hisselerinin satışına ilişkin bir alım sözleşmesi imzalamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

9.7 Satın almalar ve hizmet alımları

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Aksigorta A.Ş.	21.804	8.198
Vista	2.379	-
Sabancı	1.692	851
Diğer	1.151	1.232
	<u>27.026</u>	<u>10.281</u>

9.8 Finansal gelir/(gider)

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Faiz geliri		
Akbank T.A.Ş.	44.051	25.667
Faiz gideri		
Akbank T.A.Ş.	(112.674)	(71.724)
	<u>(68.623)</u>	<u>(46.057)</u>
Kur farkı geliri / (gideri)		
Akbank T.A.Ş.	23.638	(74.588)
	<u>(44.985)</u>	<u>(120.645)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

9.9 Diğer gelirler

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Kordsa Global	142	130
Brisa	142	130
Diğer	-	7
	<u>284</u>	<u>267</u>

9.10 Diğer giderler

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Aksigorta A.Ş.	1.601	70
Bimsa	105	2.512
Çimsa	-	2.468
	<u>1.706</u>	<u>5.050</u>

9.11 Üst yönetime sağlanan faydalar

Üst Yönetim, Baş İcra Yöneticisi, Finans Kurulu Başkanı, Direktör ve üstü kişilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan şirket çalışanlarına sağlanan hizmetler ile alakalı ücretler aşağıda belirtilmiştir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Kısa vadeli faydalar	8.561	6.637
Diğer uzun vadeli faydalar	-	97
	<u>8.561</u>	<u>6.734</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 10 – TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

Ticari alacaklar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Ticari alacaklar	2.593.319	2.322.297
Şüpheli alacak karşılığı (-)	(894.346)	(662.244)
	<u>1.698.973</u>	<u>1.660.053</u>

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 1.238.479 TL'dir (31 Aralık 2013: 1.512.621 TL). Elektrik satışlarında ortalama tahsilat süresi bir aydan kısadır.

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 460.494 TL'dir (31 Aralık 2013: 147.432 TL). Bakiye çok sayıda resmi daire ve diğer EEDAŞ abonelerinden oluşmaktadır. Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
3 aya kadar	337.438	122.964
3- 6 ay arası	113.499	24.468
6 aydan fazla	9.557	-
	<u>460.494</u>	<u>147.432</u>

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, 894.346 TL (31 Aralık 2013: 662.244 TL) tutarındaki ticari alacağın değer düşüklüğüne uğradığı tespit edilmiş ve bu alacaklar için karşılık ayrılmıştır. Değer düşüklüğüne uğramış ticari alacaklara ayrılması gereken karşılık tutarı belirlenirken sözü edilen faturalama ve tahsilat sisteminden alınan yaşlandırma tablosu kullanılmıştır. Grup yönetimi, geçmiş tecrübelerini dikkate alarak 180 gün ve üzeri vadesi geçmiş ticari alacakları değer düşüklüğüne uğramış ticari alacaklar olarak değerlendirmektedir. Grup yönetimi, 365 gün ve üzeri vadesi geçmiş tarımsal sulama ve devlet ticari alacakları için karşılık ayırmaktadır.

Ticari alacaklar ile ilgili ayrılan karşılığın hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
<u>Şüpheli alacaklar karşılığı hareket tablosu:</u>		
Açılış bakiyesi	(662.244)	(146.898)
Bağlı ortaklık alımları	-	(495.452)
İlaveler	(149.668)	(34.743)
Yıl içinde tahsil edilmiş tutarlar	72.131	14.849
Sistem değişikliğine ilişkin ayrılan karşılıklar (Not 30)	(154.565)	-
Kapanış bakiyesi	<u>(894.346)</u>	<u>(662.244)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 10 – TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

Grup, elektrik alacaklarına ilişkin 626.923 TL (31 Aralık 2013: 758.743 TL) tutarında teminat mektubu ve 609.059 TL (31 Aralık 2013: 631.626 TL) tutarında depozito ve diğer garantileri teminat olarak almıştır.

Ticari borçlar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Tedarikçilere borçlar	1.220.873	1.226.712
Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. ("Botaş")	115.952	77.090
	<u>1.336.825</u>	<u>1.303.802</u>

Ticari borçlar büyük ölçüde Grup'un Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) ve Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (PMUM)'nden yaptığı elektrik alımlarından, Botaş'tan doğal gaz alımlarından ve yapılmakta olan yatırımlara ilişkin harcamalardan kaynaklanmaktadır. 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle ticari borçların vadesi bir aydan azdır.

NOT 11 – DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

Diğer kısa vadeli alacaklar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Gelir tahakkukları (*)	182.768	89.951
Dağıtım ile ilişkin yatırım harcamaları ve gereksinimleri (**)	160.637	67.069
Ticari sözleşme hükümleri doğrultusunda hesaplanan tazminat gelirlerine ilişkin alacaklar	35.000	35.000
Tahkime konu alacaklar	18.558	-
Verilen depozito ve teminatlar	16.833	17.284
Personelden alacaklar	97	304
İptal edilen Adana sigorta karşılığı	-	4.068
Diğer	34.467	28.622
	<u>448.360</u>	<u>242.298</u>
Eksi: Diğer alacaklar değer düşüklüğü karşılığı	<u>(3.123)</u>	<u>(6.192)</u>
	<u>445.237</u>	<u>236.106</u>

Diğer uzun vadeli alacaklar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Gelir tahakkukları (*)	201.265	169.844
İletim hattı alacakları (***)	135.676	150.818
Verilen depozito ve teminatlar (****)	103.335	67.771
	<u>440.276</u>	<u>388.433</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 11 – DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

(*) Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve perakende hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve perakende hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yıl sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu eksik faturalandırmanın etkileri, gerçekleşen gelirin EPDK tarafından belirlenen gelir limitinin altında kaldığı durumda, Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına gelir tahakkuku olarak yansıtılmıştır.

(**) EPDK tarafından açıklanan, birim fiyatlı yatırım uygulamasından kaynaklanan gelir tahakkuklarına aittir. Ayrıca gelecek yıllara ait yapılması planlanan yatırımlara ilişkin bu sene yapılan ve EPDK'dan onay bekleyen harcamaları da içermektedir. Söz konusu harcamalar aktifleştirmeyi takiben TFRS Yorum 12 modeli çerçevesinde finansal varlık olarak muhasebeleştirilir.

(***) Grup TEİAŞ adına enerji iletim hatları inşa etmekte ve işlem maliyetlerini TEİAŞ'a yansıtmaktadır. 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, iletim hatlarının yapımı ile ilgili TEİAŞ'dan alacaklar Tufanbeyli, Hacımınoğlu, Menge, Arkun, Yamanlı, Kavşakbendi, Çambaşı ve Kandil projeleri ile ilgilidir. Enerjisa, en geç 10 yıl içerisinde ilgili tutarı aylık eşit miktarlarla tahsil edecektir.

(****) Söz konusu tutar, EPS için 31 Mart 2006, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ içinse 24 Temmuz 2006 tarihinden önce abone olan ve abonelikleri sona eren müşterilere geri ödenen abonelik ücretlerinden oluşmaktadır. Abonelere ödenen bu tutarlar, EPDK tarafından periyodik olarak endekslenmesi öngörülen abonelik ücret bedelleri üzerinden hesaplanmıştır. TEDAŞ'la imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri (EPS, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını makul değerleri ile tutmakla yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans sürelerinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyeceklerdir.

Diğer kısa vadeli borçlar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Özelleştirme İdaresi'ne borçlar (*)	1.237.732	1.279.401
Ödenecek vergi ve harçlar	110.988	178.081
Alınan depozito ve teminatlar (**)	6.805	5.425
Diğer borçlar	55.553	54.126
	1.411.078	1.517.033

Diğer uzun vadeli borçlar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Özelleştirme İdaresi'ne borçlar (*)	1.176.074	2.352.148
Alınan depozito ve teminatlar (**)	608.064	630.435
	1.784.138	2.982.583

(*) Tutar, AYEDAŞ, AEPSAŞ, TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ satın alımlarının (ÜFE+%2 faiz oranına tabi) kalan taksitlerinden oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 11 – DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

(**) Grup, EPS için 31 Mart 2006, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ için 24 Temmuz 2006 tarihlerinden sonra abone olan müşterilerinden abonelik işlemleri için TEDAŞ adına teminat almaktadır. Müşterilerden EPDK tarafından açıklanan tutarlar üzerinden alınan teminatlar makul değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. TEDAŞ ile imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri (EPS, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını makul değerleri ile taşımakla yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans sürelerinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyeceklerdir.

NOT 12 – STOKLAR

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Sarf malzemeleri	94.859	73.910
İlk madde ve malzeme	6.477	4.573
Diğer stoklar	1.605	795
	102.941	79.278

NOT 13 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Peşin ödenmiş giderler	15.014	14.379
Verilen stok avansları	7.745	7.030
Verilen iş avansları	5.673	13.191
Verilen diğer avanslar	314	632
	28.746	35.232

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Verilen sabit kıymet avansları	656.799	500.745
Diğer	1.651	4.213
	658.450	504.958

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 13 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER (Devamı)

Kısa vadeli ertelenmiş gelirler

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Ertelenmiş gelirler (*)	86.210	227.398
Alınan avanslar	-	12.929
	86.210	240.327

Uzun vadeli ertelenmiş gelirler

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Ertelenmiş gelirler (*)	158.385	68.775
	158.385	68.775

(*) Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve perakende hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve perakende hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yıl sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu fazla faturalandırmanın etkileri, gerçekleşen gelirin EPDK tarafından belirlenen gelir limitini aştığı durumda, Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına ertelenmiş gelir olarak yansıtılmıştır.

NOT 14 – HİZMET İMTİYAZ ANLAŞMALARI ALACAKLARI

Hizmet imtiyaz sözleşmesinin koşullarına göre, Grup sözleşmenin tahmini süresi boyunca oluşabilecek tahmini nakit girişlerini bugünkü değerine indirgeyerek finansal varlık olarak muhasebeleştirilmektedir. Hizmet imtiyaz sözleşmesine göre muhasebeleştirilen finansal varlığın detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Kısa vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	152.413	142.039
	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Uzun vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	1.469.922	1.101.072
	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	3.511.301	3.243.402
Kazanılmamış finansal gelirler	(1.888.966)	(2.000.291)
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları, net	1.622.335	1.243.111

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 15 – DİĞER VARLIKLAR

Diğer dönen varlıklar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
KDV alacakları	157.070	63.181
Diğer	32	36
	<u>157.102</u>	<u>63.217</u>

Diğer duran varlıklar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
KDV alacakları (*)	428.117	411.947
Diğer	-	30
	<u>428.117</u>	<u>411.977</u>

(*) KDV alacakları yapılmakta olan yatırımlar ile ilgili olup, gelecek dönemlerde yaratılacak gelirden kaynaklanan KDV borçları ile mahsup edilecektir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 16 – SATILMAYA HAZIR FİNANSAL VARLIKLAR

	31 Aralık 2014		31 Aralık 2013	
	(%)	TL	(%)	TL
KOSBAŞ Kocaeli Serbest Bölgesi				
Kurucu ve İşleticisi A.Ş.	4,00	424	4,00	424
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	412	-	-
		<u>836</u>		<u>424</u>

(*) Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. 10 Aralık 2014'te 412.408 adet pay ile EPIAŞ'ın Grup C hissedarı olmuştur.

NOT 17 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	Satış amaçlı elde	31 Aralık
	2014				tutulan varlıklara	
Maliyet					sınıflanan	
Arsa ve arazi	111.109	644	-	-	(44)	111.709
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	2.206.042	7.092	-	938.474	(34.663)	3.116.945
Binalar	355.473	-	(1.893)	86.114	(2.237)	437.457
Makine, tesis ve cihazlar	2.934.863	13.967	-	161.916	(34.292)	3.076.454
Yedek parçalar	15.914	9.666	-	-	-	25.580
Taşıt araçları	3.802	481	(129)	-	-	4.154
Döşeme ve demirbaşlar	17.748	4.415	(15)	61	(522)	21.687
Özel maliyetler	1.597	6	(36)	-	-	1.567
Yapılmakta olan yatırımlar	3.444.059	799.243	-	(1.186.565)	(8.575)	3.048.162
	<u>9.090.607</u>	<u>835.514</u>	<u>(2.073)</u>	<u>-</u>	<u>(80.333)</u>	<u>9.843.715</u>
Birikmiş amortisman						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	64.903	64.356	-	-	-	129.259
Binalar	33.914	10.384	(656)	-	(133)	43.509
Makine, tesis ve cihazlar	953.909	127.181	-	-	(32.546)	1.048.544
Taşıt araçları	2.321	886	(117)	-	(95)	2.995
Döşeme ve demirbaşlar	10.792	2.876	(3)	-	(539)	13.126
Özel maliyetler	758	187	-	-	-	945
	<u>1.066.597</u>	<u>205.870</u>	<u>(776)</u>	<u>-</u>	<u>(33.313)</u>	<u>1.238.378</u>
Net kayıtlı değer						
Arsa ve arazi	111.109					111.709
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	2.141.139					2.987.686
Binalar	321.559					393.948
Makine, tesis ve cihazlar	1.980.954					2.027.910
Yedek parçalar	15.914					25.580
Taşıt araçları	1.481					1.159
Döşeme ve demirbaşlar	6.956					8.561
Özel maliyetler	839					622
Yapılmakta olan yatırımlar	3.444.059					3.048.162
	<u>8.024.010</u>					<u>8.605.337</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2013	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	Değer düşüklüğü (*)	31 Aralık 2013
Maliyet						
Arsa ve arazi	109.351	1.758	-	-	-	111.109
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	393.448	614	-	1.811.980	-	2.206.042
Binalar	200.751	1.368	-	153.354	-	355.473
Makine, tesis ve cihazlar	2.343.463	17.836	(72)	573.636	-	2.934.863
Yedek parçalar	15.410	504	-	-	-	15.914
Taşıt araçları	3.260	854	(333)	21	-	3.802
Döşeme ve demirbaşlar	14.580	2.960	(10)	218	-	17.748
Özel maliyetler	1.597	-	-	-	-	1.597
Yapılmakta olan yatırımlar	3.192.163	2.791.188	-	(2.539.292)	-	3.444.059
	6.274.023	2.817.082	(415)	(83)	-	9.090.607
Birikmiş amortisman						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	40.746	20.168	-	-	3.989	64.903
Binalar	27.299	6.615	-	-	-	33.914
Makine, tesis ve cihazlar	607.254	151.727	(72)	-	195.000	953.909
Taşıt araçları	1.988	626	(293)	-	-	2.321
Döşeme ve demirbaşlar	8.607	2.194	(9)	-	-	10.792
Özel maliyetler	398	360	-	-	-	758
	686.292	181.690	(374)	-	198.989	1.066.597
Net kayıtlı değer						
Arsa ve arazi	109.351					111.109
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	352.702					2.141.139
Binalar	173.452					321.559
Makine, tesis ve cihazlar	1.736.209					1.980.954
Yedek parçalar	15.410					15.914
Taşıt araçları	1.272					1.481
Döşeme ve demirbaşlar	5.973					6.956
Özel maliyetler	1.199					839
Yapılmakta olan yatırımlar	3.192.163					3.444.059
	5.587.731					8.024.010

(*) Grup, Türkiye Muhasebe Standartları - Varlıklardaki Değer Düşüklüğü'ne (TMS 36) göre 2013 yılında; Adana, Mersin ve Çanakkale elektrik santrallerine ilişkin 195 milyon TL ve Köprü kazası ile ilgili olarak 3,9 milyon TL değer düşüklüğü tespit etmiştir (Not 6).

Cari dönem amortisman giderinin 200.213 TL'si satılan malın maliyetine, 5.657 TL'si faaliyet giderlerine dahil edilmiştir (2013: sırasıyla 171.818 TL ve 9.872 TL).

13 Haziran 2008 tarihinde imzalanan finansman paketi kapsamında ESA'nın 8.603.447 TL maddi duran varlıkları, teminat olarak gösterilmiştir (31 Aralık 2013: 8.022.362 TL).

2014 ve 2013 itibarıyla aktifleştirilen borçlanma maliyetleri sırasıyla (23.498) TL (faiz gideri: 88.171 TL, kur farkı geliri (111.669) TL) ve 706.611 TL (faiz gideri: 121.009 TL, kur farkı gideri: 585.602 TL)'dir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 18 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2014	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	Satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanan	31 Aralık 2014
Maliyet						
Lisanslar	819.372	360	(3.087)	-	-	816.645
Haklar	1.681.554	42	-	-	(949)	1.680.647
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	4.390.673	-	-	-	-	4.390.673
Şerefiye	2.730.031	-	-	-	-	2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	6.015	1.974	-	-	-	7.989
	<u>9.627.645</u>	<u>2.376</u>	<u>(3.087)</u>	<u>-</u>	<u>(949)</u>	<u>9.625.985</u>
Birikmiş itfa payları						
Lisanslar	15.390	430	-	-	-	15.820
Haklar	50.200	68.248	-	-	(152)	118.296
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	243.047	152.108	-	-	-	395.155
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	4.173	182	-	-	-	4.355
	<u>312.810</u>	<u>220.968</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(152)</u>	<u>533.626</u>
Net defter değeri						
Lisanslar	803.982	-	-	-	-	800.825
Haklar	1.631.354	-	-	-	-	1.562.351
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	4.147.626	-	-	-	-	3.995.518
Şerefiye	2.730.031	-	-	-	-	2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	1.842	-	-	-	-	3.634
	<u>9.314.835</u>					<u>9.092.359</u>
	1 Ocak 2013	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	İşletme alımı sonucu ilaveler	31 Aralık 2013
Maliyet						
Lisanslar	819.062	310	-	-	-	819.372
Haklar	162.531	119	-	83	1.518.821	1.681.554
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	1.162.300	-	-	-	3.228.373	4.390.673
Şerefiye	732.807	-	-	-	1.997.224	2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	4.706	1.309	-	-	-	6.015
	<u>2.881.406</u>	<u>1.738</u>	<u>-</u>	<u>83</u>	<u>6.744.418</u>	<u>9.627.645</u>
Birikmiş itfa payları						
Lisanslar	8.644	6.746	-	-	-	15.390
Haklar	27.893	22.307	-	-	-	50.200
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	164.972	78.075	-	-	-	243.047
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	4.048	125	-	-	-	4.173
	<u>205.557</u>	<u>107.253</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>312.810</u>
Net defter değeri						
Lisanslar	810.418	-	-	-	-	803.982
Haklar	134.638	-	-	-	-	1.631.354
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	997.328	-	-	-	-	4.147.626
Şerefiye	732.807	-	-	-	-	2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	658	-	-	-	-	1.842
	<u>2.675.849</u>					<u>9.314.835</u>

Cari dönem itfa payı giderinin 11.540 TL'si satılan malın maliyetine, 209.428 TL'si faaliyet giderlerine dahil edilmiştir (2013: sırasıyla 7.242 TL ve 100.011 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 18 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devri, işletme birleşmesi sırasında TFRS 3'e göre ayrı ayrı muhasebeleştirilmiştir.

31 Mart 2006'da BEDAŞ, 24 Temmuz 2006'da AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAS; TEDAŞ ile İHD Sözleşmesi'ni imzalamıştır. İHD Sözleşmesi'ne uygun olarak, TEDAŞ dağıtım sisteminin işletme hakkını, dağıtım sistemi tesislerini, dağıtım sistemi için gerekli olan tüm taşınır ve taşınmazları 2036 yılı sonuna kadar BEDAŞ'a, 2042 yılı sonuna kadar AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAS'a devretmiştir. Gelecekteki nakit akışlarının tahmini tutarları üzerinden İHD'nin net gerçekleştirilebilir değeri belirlenmiştir. Söz konusu bedelden TFRS Yorum 12 (Not 14)'e göre finansal varlık olarak kaydedilen tutardan sonra kalan bakiye TFRS 3'e göre maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkilerinin belirlenmesinde, farklı müşteri grupları ile olan ilişkiler belirlenmiş ve Grup yönetimi tarafından perakende satış müşterilerinin gerçeğe uygun değeri tahmin edilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile İHD'nin itfası, 25- 30 yıllık bir aralıkta, sabit oranlı amortisman yöntemine göre hesaplanarak, faaliyet giderleri altında gösterilir.

Şerefiye, Grup'un nakit üreten birimleri (özelleştirmelere ile satın alınan dağıtım bölgeleri) arasında dağıtılır. Şerefiyenin bölge düzeyinde dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Toroslar Bölgesi (Not 7)	1.104.163	1.104.163
Ayedaş Bölgesi (Not 7)	893.061	893.061
Başkent Bölgesi	732.807	732.807
	2.730.031	2.730.031

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 19 - TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR

Grup bankalarla, faiz riskinden korunmak için faiz swap işlemleri ve ileri vadeli döviz kur sözleşmeleri ve hammadde alımına ilişkin kur riskini azaltmak için, ileri vadeli döviz kur sözleşmeleri yapmıştır. Sözleşmelerin 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014		31 Aralık 2013	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
Faiz oranı swap	-	(248.591)	-	(267.512)
Çapraz kur swap	-	(8.726)	3.930	-
Yabancı para forward	-	(43.332)	963	-
	-	(300.649)	4.893	(267.512)
Kısa vadeli	-	(43.332)	963	-
Uzun vadeli	-	(257.317)	3.930	(267.512)
	-	(300.649)	4.893	(267.512)

Sözleşmeye göre, swap işleminin % 45'lik kısmı Grup'un ilişkili taraf bankası, Akbank T.A.Ş. ile yapılmıştır.

Türev finansal araçların makul değerlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
1 Ocak	(262.619)	(304.434)
Kar veya zarar tablosunda (gider) / gelir yazılan	(50.085)	5.860
Diğer kapsamlı gelir tablosuna gelir yazılan	12.055	35.955
31 Aralık	(300.649)	(262.619)

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 20 - BORÇLANMALAR

	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı				Orijinal döviz tutarı		TL	
	31 Aralık 2014		31 Aralık 2013		31 Aralık 2014		31 Aralık 2013	
	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Kısa vadeli borçlanmalar:								
-TL borçlanmalar	%10,85	%8,73	985.786	1.397.487	985.786	1.397.487	985.786	1.397.487
							985.786	1.397.487
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:								
-Avro borçlanmalar	%5,23	%5,60	196.659	158.636	196.659	158.636	554.716	465.833
-TL borçlanmalar	%11,23	%11,21	54.167	1.730	54.167	1.730	54.167	1.730
							608.883	467.563
Uzun vadeli borçlanmalar:								
-Avro borçlanmalar	%4,36	%4,89	1.795.248	1.747.985	1.795.248	1.747.985	5.063.856	5.132.957
-TL borçlanmalar	%11,05	%9,69	2.365.305	585.760	2.365.305	585.760	2.365.305	585.760
Toplam uzun vadeli borçlanmalar							7.429.161	5.718.717

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 20 – BORÇLANMALAR (Devamı)

Uzun vadeli banka kredilerinin 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 itibariyle geri ödeme planları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
1-2 yıl arasında ödenecek	2.091.976	481.570
2-3 yıl arasında ödenecek	1.371.440	1.063.136
3-4 yıl arasında ödenecek	1.167.606	810.530
4-5 yıl arasında ödenecek	907.841	787.864
5 yıl ve üzeri ödenecek	1.890.298	2.575.617
	7.429.161	5.718.717

Yönetim kredilerin kayıtlı değerlerinin makul değerlerine denk olduğu kanısındadır.

ESA:

ESA, 13 Haziran 2008 tarihinde bir Dünya Bankası kuruluşu olan Uluslararası Finans Kurumu ("IFC"), Akbank T.A.Ş. ve Avrupa Yatırım Bankası ("EIB") koordinasyonundaki uluslararası finans kurumları ile 1 milyar Avro kredi alınması ile ilgili bir sözleşme imzalamıştır. IFC çatısı altında 513 milyon Avro tutarında sağlanan finansman paketinin 495 milyon Avro'luk kısmı 12 yıl vadeli ve 18 milyon Avro'luk kısmı 15 yıl vadelidir. 158 milyon Avro'luk kısmı IFC tarafından, 355 milyon Avro'luk kısmı ise IFC koordinasyonu ile çeşitli uluslararası bankaların katılımıyla sağlanmıştır. Akbank T.A.Ş. katılımı ile 12 yıl vadeli 352 milyon Avro tutarında paralel kredi sözleşmesini gerçekleştirmiştir. Son olarak, EIB'nin söz konusu pakete kalan kredi tutarı olan 135 milyon Avro'luk katılımı olmuştur. 31 Aralık 2014 tarihi itibariyle, Grup söz konusu finansman paketinin toplam tutarında kredi (1 milyar Avro) kullanımı yapmıştır. Söz konusu kredinin anapara geri ödemeleri 15 Haziran 2012 tarihinde başlamış olup 31 Aralık 2014 tarihi itibariyle kalan borç tutarı 707 milyon Avro'dur.

ESA, 23 Aralık 2010 tarihinde 270 milyon Avro tutarında fon alım anlaşması imzalamıştır. Yapı ve Kredi Bankası A.Ş.' den 100 milyon Avro, Akbank T.A.Ş. İstanbul Kurumsal Şubesi'nden 100 milyon Avro ve Finansbank A.Ş. İstanbul Kurumsal Şubesi Bahreyn'den 70 milyon Avro ESA'nın enerji projesi finansmanı amacıyla alınmıştır. 31 Aralık 2014 tarihi itibariyle, ESA tarafından kredi sözleşmesinin toplam tutarı kullanılmıştır. Söz konusu kredinin anapara geri ödemesi 15 Aralık 2014 tarihinde başlamış olup, 31 Aralık 2014 tarihi itibariyle kalan borç 254 milyon Avro'dur.

24 Mart 2011 tarihinde ESA, enerji projelerinin finansmanı amacıyla 700 milyon Avro IFC ve IFC koordinasyonu altında bazı uluslararası finans kuruluşları, Portigon AG (WestLB) ve Unicredit ile anlaşma imzalamıştır. 65 milyon Avro kredi IFC ve 515 milyon Avro ise IFC koordinasyonundaki çeşitli finans kuruluşları tarafından sağlanmıştır. Proparco 40 milyon Avro kredi ve TSKB 80 milyon Avro kredi sağlamıştır. Euro 700 milyon tutarındaki kredi tutarı kreditorlerin onayına istinaden 10 Eylül 2014 tarihinde geçerli olmak üzere Eur 560 milyona düşürülmüştür, böylelikle krediye taraf olan bankaların kredi tutarları da revize oldu. Kredinin 52 milyon Eurosu IFC, 412 milyon Avro ise IFC koordinasyonundaki çeşitli finans kuruluşları tarafından, 32 milyon Avro'su Proparco ve 64 milyon Euro su TSKB tarafından sağlanmıştır. 31 Aralık 2014 tarihi itibariyle, ESA tarafından bu kredi ile ilgili 400,6 milyon Avro kullanılmıştır. Kredi anapara geri ödemeleri 15 Aralık 2014 tarihinde başlamış olup, 31 Aralık 2014 tarihi itibariyle kalan borç 389 milyon Avrodur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 20 – BORÇLANMALAR (Devamı)

ESA (Devamı):

ESA, 26 Nisan 2012 tarihinde, European Bank for Reconstruction and Development ("EBRD") ile Bares Rüzgar Santrali' ni finanse etmek için 135 milyon Avro (Euro 100 milyon A tipi kredi ; Euro 35 milyon B tipi kredi) değerinde kredi anlaşması yapmıştır. Kredi tutarının 100 milyon Avro'su EBRD ve 35 milyon Avro'su ise BAWAG' dan temin edilmiştir. 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, 135 milyon Avro luk toplam kredi kullanılmıştır. ESA ve EBRD, 19 Eylül 2013 tarihinde 85 milyon Avro A tipi kredinin Türk lirasına çevrilmesi konusunda anlaşmaya vardılar. Kredinin kalan 15 milyon Avro'luk kısmı A tipi kredi ve kalan 35 milyon Avro'luk B tipi kredinin Avro olarak kalması konusunda anlaşmaya varılmıştır

ESA, 25 Temmuz 2012 tarihinde 750 milyon Avro tutarında 11,5 sene vadeli krediyi Tufanbeyli Termik santralinin finansmanı için çeşitli bankalarla imzalamıştır. Kredinin 608 milyon Avro tutarındaki K-Sure Sözleşmesi Korea Trade Insurance Firması tarafından sigortalanmıştır. Söz konusu kredinin kreditorleri Societe Generale Bank, UniCredit Bank Austria AG, HSBC Bank plc, Raiffeisen Bank International AG, The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd., BNP Paribas, Deutsche Bank AG, Natixis'dir. Kredinin 142 milyon Avro tutarındaki kısmı HSBC Bank plc, Fortis Bank NV/SA, Akbank T.A.Ş. ve Erste Group Bank AG katılımıyla olan Commercial Sözleşmedir. 31 Aralık 2014 itibarıyla, 587,1 milyon Avro kredi tutarı kullanılmıştır.

EEDAŞ:

EEDAŞ, Eylül 2014'de Köprü Kredi Anlaşması imzalamıştır. Bu anlaşmaya göre EEDAŞ, 480 milyon TL tutarında ortalama %10,65 sabit faiz oranı ve ilgili ilave vergiler üzerinden kredi kullanmıştır. Anapara ve faiz ödemesi kredinin vadesi sonu olan 15 Nisan 2015 tarihinde yapılacaktır.

EEDAŞ, Ekim 2014'de Köprü Kredi Anlaşması imzalamıştır. Bu anlaşmaya göre EEDAŞ, 488 milyon TL tutarında ortalama %10,58 sabit faiz oranı ve ilgili ilave vergiler üzerinden kredi kullanmıştır. Anapara ve faiz ödemesi kredinin vadesi sonu olan 15 Nisan 2015 tarihinde yapılacaktır.

EEDAŞ, Ekim 2014'de Köprü Kredi Anlaşması imzalamıştır. Bu anlaşmaya göre EEDAŞ, 98 milyon TL tutarında ortalama %9,95 sabit faiz oranı ve ilgili ilave vergiler üzerinden kredi kullanmıştır. Anapara ve faiz ödemesi kredinin vadesi sonu olan 15 Nisan 2015 tarihinde yapılacaktır.

EEDAŞ 4 Mart 2014'de 300 milyon TL tutarında ortalama %10,65 faiz oranı ile kredi kullanmıştır. Geri ödemeler 3 Eylül 2014 tarihinde başlamıştır ve 4 Mart 2018 tarihine kadar sürecektir.

EEDAŞ 30 Ocak 2014'de 200 milyon TL tutarında ortalama %10,8 faiz oranı ile kredi kullanmıştır. Geri ödemeler 30 Ocak 2015 tarihine kadar sürecektir.

EEDAŞ 29 Ekim 2014'de 150 milyon TL tutarında ortalama %10,6 faiz oranı ile kredi kullanmıştır. Geri ödemeler 30 Ekim 2016 tarihine kadar sürecektir

EEDAŞ 18 Aralık 2014'de 100 milyon TL tutarında ortalama %10,6 faiz oranı ile kredi kullanmıştır. Geri ödemeler 19 Haziran 2016 tarihine kadar sürecektir

EEDAŞ 31 Temmuz 2014'de 100 milyon TL tutarında ortalama %10,5 faiz oranı ile kredi kullanmıştır. Geri ödemeler 30 Ekim 2014 tarihinde başlamıştır ve 31 Aralık 2016 tarihine kadar sürecektir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 20 – BORÇLANMALAR (Devamı)

EEDAŞ (Devamı):

EEDAŞ 18 Aralık 2014'de 100 milyon TL tutarında ortalama %10,6 faiz oranı ile kredi kullanmıştır. Geri ödemeler 20 Haziran 2016 tarihine kadar sürecektir.

EEDAŞ 30 Ocak 2014'de 80 milyon TL tutarında ortalama %13,75 faiz oranı ile kredi kullanmıştır. Geri ödemeler 31 Temmuz 2014 tarihinde başlamıştır ve 30 Aralık 2016 tarihine kadar sürecektir.

EEDAŞ Nisan 2013'de, 350 milyon TL tutarında tahvil ihraç etmiştir. 31 Aralık 2014 itibarıyla faiz oranı %11,96'dır. Faiz ödemeleri her üç ayda bir olmak üzere, vade tarihi olan 11 Nisan 2016 tarihine kadar ödenecektir.

31 Aralık 2014 itibarıyla EEDAŞ'ın 2 gün vadeli (31 Aralık 2013: 2 gün), faizsiz (31 Aralık 2013: %0), 5,8 milyon TL (31 Aralık 2013: 2,5 milyon TL) spot kredisi bulunmaktadır.

EEDAŞ yıl içerisinde vergi ve sosyal güvenlik ödemelerine ilişkin kısa dönemli nakit ihtiyaçlarını karşılamak için spot krediler kullanmıştır. 31 Aralık 2014 itibarıyla EEDAŞ'ın, 2 gün vadeli (31 Aralık 2013: 2 gün) %10,20 – %10,70 faiz aralığında (31 Aralık 2013 : %8,75-%9,98) 391 milyon TL (31 Aralık 2013 659,2 milyon TL) kredisi bulunmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 20 – BORÇLANMALAR (Devamı)

Diğer finansal yükümlülükler:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Diğer finansal yükümlülükler	256.913	280.750
	<u>256.913</u>	<u>280.750</u>

Diğer kısa vadeli yükümlülüklerin ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
1 yıl içinde ödenecek	17.185	24.872
1-2 yıl arasında ödenecek	19.204	24.726
2-3 yıl arasında ödenecek	19.981	25.999
3-4 yıl arasında ödenecek	20.346	26.470
4-5 yıl arasında ödenecek	20.407	26.493
5 yıl ve üzeri ödenecek	159.790	152.190
	<u>256.913</u>	<u>280.750</u>

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 itibariyle, kısa ve uzun vadeli yükümlülüklerin döviz tutarı detayları aşağıdaki gibidir:

Döviz cinsi	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2014	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
Avro	%4,70	17.185	239.728
		<u>17.185</u>	<u>239.728</u>
Döviz cinsi	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2013	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
Avro	%4,70	24.872	255.878
		<u>24.872</u>	<u>255.878</u>

Diğer finansal yükümlülükler yatırım harcamaları için TEDAŞ'a olan Avro borçları kapsar.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 21 – KARŞILIKLAR

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Dava karşılığı ⁽¹⁾	149.478	158.851
Su kullanım bedeli karşılığı	46.255	1.999
Performans bedeli karşılığı ⁽²⁾	1.777	1.215
Sonlandırma bedeli karşılığı	1.623	-
TRT katkı payı karşılığı ⁽³⁾	1.000	1.000
Taahhüt bedeli karşılığı	302	848
Diğer karşılıklar	634	557
	201.069	164.470

- (1) Dava karşılıkları hukuki ihtilaflarla ilgili olası nakit çıkışlarıdır. 31 Aralık 2014 itibariyle, dava karşılıkları tutarı Grup yönetimi tarafından, %50'den fazla olasılıkla Grup'un aleyhine sonuçlanacak davalar değerlendirilerek belirlenmiştir.
- (2) 13 Haziran 2008 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi kapsamında ödenecek performans bedeli tutarından oluşmaktadır.
- (3) TRT tarafından ESA aleyhine Kocaeli 2. Asliye Ticaret Mahkemesi'nin 2011/530 E. No'lu dosyası ile 2003-2006 yılları için sistem kullanım bedeli üzerinden TRT payı ödenmesine dair alacak davası açılmıştır. TRT, ESA'nın TRT payını (ana para ve faiz dahil olmak üzere toplam 2.841 TL), 2003-2006 yılları için sistem kullanım bedeli üzerinden ödediğini iddia etmektedir. TRT, sistem kullanım bedelinin TRT payı hesaplanırken matraha dahil edilmesi gerektiğini ve sistem kullanım bedeli dahil edilmeden yapılan hesaplamasının hatalı olduğunu ileri sürmektedir. ESA konsolide finansal tablolarında davaya ilişkin olarak 1.000 TL karşılık ayırmıştır.

Borç karşılıklarının yıl içerisindeki hareketleri aşağıdaki şekilde analiz edilebilir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
1 Ocak	164.470	30.533
Cari yılda iptal edilen karşılık	(49.440)	(6.573)
Maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilen	303	3.672
Bağlı ortaklık alımı	-	130.138
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen	85.736	6.700
31 Aralık	201.069	164.470

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALARA İLİŞKİN KARŞILIKLAR VE ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Personel primleri karşılığı	15.528	10.754
Kullanılmamış izin karşılığı	13.919	12.083
Yabancı çalışan giderleri karşılığı	847	3.277
Kıdem tazminatı karşılığı	41.815	54.994
	72.109	81.108

Türk İş Kanunu'na göre, Grup bir senesini doldurmuş olan ve ilişkisi kesilen veya emekli olan 25 hizmet (kadınlarda 20) yılını dolduran ve emekliliğini kazanan (kadımlar 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 2014 tarihi itibarıyla 3.438,22 TL (tam TL) 'dir (2013: 3.254,44 TL (tam TL)).

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığı çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır.

TMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Faydalar", kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır:

	2014	2013
İskonto oranı (%)	2,83	3,73
Emeklilik olasılığının tahmini için devir hızı oranı (%)	94	94

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. Kıdem tazminatı tavanı yılda bir ayarlandığı için, Grup'un kıdem tazminatı karşılığı 1 Ocak 2015 tarihinden itibaren geçerli olan 3.541,37 TL (tam TL)(1 Ocak 2014: 3.438,22 TL (tam TL)) üzerinden hesaplanmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALARA İLİŞKİN KARŞILIKLAR VE ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR (Devamı)

Kıdem tazminatı karşılığının yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Açılış bakiyesi	54.994	15.525
Hizmet maliyeti	24.715	7.384
Faiz maliyeti	2.062	929
Aktüeryal kayıp	67	-
Yıl içinde ödenen	(40.023)	(61.250)
Bağlı ortaklık alımından kaynaklanan borçlar	-	92.406
Kapanış bakiyesi	41.815	54.994

Personel primleri, kullanılmamış izin ve yabancı çalışan giderleri karşılıklarının yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
1 Ocak	26.114	12.174
Cari yılda ödenen karşılık	(13.319)	(5.979)
Maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilen	1.884	1.203
Bağlı ortaklık alımından kaynaklanan borçlar	-	12.414
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen	15.615	6.302
31 Aralık	30.294	26.114

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Personele borçlar	12.683	26.257
Ödenecek sosyal sigorta primleri	11.586	10.478
	24.269	36.735

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 23 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

<u>Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar</u>	<u>31 Aralık 2014</u>	<u>31 Aralık 2013</u>
Peşin ödenmiş vergi ve fonlar	22.430	37.783
	<u>22.430</u>	<u>37.783</u>
	<u>31 Aralık 2014</u>	<u>31 Aralık 2013</u>
Ödenecek kurumlar vergisi	52.015	37.269
Eksi: Peşin ödenen vergiler	(51.870)	(26.738)
	<u>145</u>	<u>10.531</u>

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Kurumlar vergisi ticari kazancın tespitinde gider yazılan ancak vergi matrahından indirilemeyen giderlerin geri eklenmesi ve yerleşik şirketlerden alınan kar payları, vergiden istisna diğer kazançlar ve kullanılan yatırım indirimleri düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2014 yılında uygulanan efektif vergi oranı %20’dir (2013: %20).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2014 yılı kurum kazançlarının geçici vergi dönemleri itibarıyla vergilendirilmesi aşamasında kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %20’dir. (2013: %20). Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

Gelir Vergisi Stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi stopajı 24 Nisan 2003 – 22 Temmuz 2006 tarihleri arasında tüm şirketlerde %10 olarak uygulanmıştır. Bu oran, 23 Temmuz 2006 tarihinden itibaren, 2006/10731 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile %15 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

24 Nisan 2003 tarihinden önce alınmış yatırım teşvik belgelerine istinaden yararlanan yatırım indirimi tutarı üzerinden %19,8 vergi tevkifatı yapılması gerekmektedir. Bu tarihten sonra yapılan teşvik belgesiz yatırım harcamalarından vergi tevkifatı yapılmamaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 23 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Yatırım İndirimi Uygulaması

Uzun yıllardır uygulanmakta olan yatırım indirimi istisnasına 30 Mart 2006 tarihli 5479 sayılı yasa ile son verilmiştir. Ancak, Gelir Vergisi Kanunu'na eklenen geçici 69 madde uyarınca gelir ve kurumlar vergisi mükellefleri yatırım indirimi istisnası tutarlarını, 2007, 2008 ve 2009 yıllarına ait kazançlarından indirebilirler. Bununla birlikte 31 Aralık 2010 tarihinde yürürlükte bulunan mevzuat (vergi oranlarına ilişkin hükümler) çerçevesinde 31 Aralık 2010 tarihi itibarı ile yatırım indirimi tutarlarını 2006 kazançlarından indiremezler.

- a) 24 Nisan 2003 tarihinden önce yapılan müracaatlara istinaden düzenlenen yatırım teşvik belgeleri kapsamında, 193 sayılı Gelir Vergisi Kanununun ve 4842 sayılı Kanunla yürürlükten kaldırılmadan önceki ek 1., 2., 3., 4., 5. ve 6. maddeleri çerçevesinde başlanılmış yatırımları için belge kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden sonra yapacakları yatırımları
- b) 193 sayılı Gelir Vergisi Kanununun mülga 19. maddesi kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden önce başlanan yatırımlarla ilgili olarak, yatırımla iktisadi ve teknik bakımdan bütünlük arz edip bu tarihten sonra yapılan yatırımları, nedeniyle, 31 Aralık 2006 tarihinde yürürlükte bulunan mevzuat hükümlerine göre hesaplayacakları yatırım indirimi istisnası tutarlarını indirebilirler.

2006, 2007 ve 2008 yıllarında yatırım indirimi haklarını elde etmeyi seçen vergi mükellefleri, yatırım indirimi sonrası herhangi bir vergi matrah oluşursa kurumlar vergisi oranı olarak % 30 uygulamak zorundadırlar. 1 Ocak 2006 tarihinden geçerli olmak üzere, kurumlar vergisi oranı % 30'dan % 20'ye düşürülmüştür. Yeni kurumlar vergisi kanunu göre, bir işletme yatırım indirimi kullanmayı seçmiş ve yatırım indirimi sonrası herhangi bir vergi matrahı oluşmuş ise kurumlar vergisi oranı olarak % 30, yatırım indirimi kullanmamayı seçmiş ise kurumlar vergisi oranı olarak % 20 kurumlar vergisi ödemekle yükümlüdür. Yatırım indirimi kullanımı % 19,8 oranında stopaja tabi tutulmuştur.

Yatırım indiriminin uygulamasının kaldırılması yasası, yatırım indirimi istisnası tutarları devam eden şirketler tarafından mahkemeye taşınmıştır. Anayasa Mahkemesi, 15 Ekim 2009 tarihinde yapılan oturumda bu yasayı vergi mükelleflerinin kazanılmış haklarının kaldırılması olarak yorumlayarak Anayasa'ya aykırı olduğu gerekçesiyle yürürlükten kaldırdı. Anayasa Mahkemesi'nin kararı 8 Ocak 2010 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanmış ve aynı tarihte yürürlüğe girmiştir.

1 Ağustos 2010 Tarihli ve 27659 Sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 6009 sayılı Kanun'un 5. maddesi ile Anayasa Mahkemesinin 8 Ocak 2010 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 2009/144 sayılı Kararı ile iptal edilen 193 sayılı Gelir Vergisi Kanununun geçici 69. maddesindeki "sadece 2006, 2007 ve 2008 yıllarına ait" ibaresi yeniden düzenlenmiştir. Yeni düzenleme ile kazancın yetersiz olması nedeniyle indirilemeyen ve sonraki dönemlere devreden yatırım indirimi istisnasından yıl sınırlaması olmaksızın yararlanılmaya devam edilmesi sağlanmakta, ancak, vergi matrahlarının tespitinde yatırım indirimi istisnası olarak indirim konusu yapılacak tutarın ise ilgili yıl kazanç tutarının %25'ini aşmaması öngörülmektedir. Yine yapılan değişiklikle, yatırım indirimden yararlanacak olanların kurumlar vergisi oranının %30 yerine %20 olması esası benimsenmiştir.

26 Temmuz 2013 tarihli Resmi Gazete'de yatırım indirimi tutarının vergi matrahının %25'i kadar kullanılabilmesine ilişkin sınırlamayı iptal eden; 9 Şubat 2012 tarihli Anayasa mahkemesi kararı yayımlanmıştır. Dolayısıyla şirketler devreden yatırım indirim rakamlarını vergi matrahlarının tamamına kadar kullanma hakkına sahip duruma gelmişlerdir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 23 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Grup'un kar veya zarar tablosundaki vergi geliri / (gideri) aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
- Cari vergi	(52.015)	(37.269)
- Ertelenmiş vergi	186.973	120.168
	134.958	82.899

Vergi karşılığının mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Vergi öncesi zarar	(301.653)	(550.439)
Yürürlükteki vergi oranları üzerinden hesaplanan vergi	60.331	110.088
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi	(2.848)	(8.888)
Vergiye tabi olmayan gelirler	83	610
Ertelenmiş vergi varlığı olarak muhasebeleştirilmeyen kullanılmamış vergi zararları	(74.249)	(29.070)
Yatırım indirimi	140.840	15.168
Diğer	10.801	(5.009)
Vergi geliri	134.958	82.899

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 23 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş Vergiler

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TMS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir.

Gelecek dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla uygulanan oran %20'dir. (2013: %20).

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla toplam geçici farklar ve yasalaşmış vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenen vergi varlıkları / (yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	2.572.435	2.246.895	514.487	449.379
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	(5.550.165)	(5.758.830)	(1.110.033)	(1.151.766)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	(1.622.335)	(1.243.111)	(324.467)	(248.622)
İndirilebilir mali zararlar	250.795	213.330	50.159	42.666
Türev finansal araçlar	300.649	262.619	60.130	52.523
Kıdem tazminatı karşılığı	41.730	54.691	8.346	10.938
Eski doğalgaz santralleri değer düşüklüğü	195.000	195.000	39.000	39.000
Yatırım indirimi	780.042	75.842	156.008	15.168
Diğer farklar	542.515	541.425	108.503	108.285
	(2.489.334)	(3.412.139)	(497.867)	(682.429)
Satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanan	11.181	-	2.236	-
Ertelenen vergi yükümlülüğü-net	(2.478.153)	(3.412.139)	(495.631)	(682.429)

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Grup, yapılan tahminler çerçevesinde gelecek dönemlerde yeterli düzeyde vergilendirilebilir gelir elde etmenin muhtemel olduğu ve söz konusu varlıkların kullanılabilmesi görüşü çerçevesinde 250.795 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 50.159 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirmiştir (2013: sırasıyla 213.330 TL ve 42.666 TL). Grup 780.042 TL yatırım indirimi üzerinden 156.008 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirmiştir (2013:15.168 TL). Grup ayrıca, Birkapılı ve Gazipaşa'nın 11.181 TL tutarındaki geçici farklar üzerinden hesaplanan 2.236 TL tutarındaki ertelenmiş vergi yükümlülüğünü satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 23 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi aktifi ayrılan geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona erecekleri yıllar aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Aralık</u> <u>2014</u>	<u>31 Aralık</u> <u>2013</u>
2 yıl içerisinde sona erecek	90.696	35.706
3 yıl içerisinde sona erecek	5.449	27.795
4 yıl içerisinde sona erecek	154.650	149.829
	<u>250.795</u>	<u>213.330</u>

Ertelenen vergilerde yıl içerisindeki hareketler aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Aralık</u> <u>2014</u>	<u>31 Aralık</u> <u>2013</u>
Ertelenen vergi yükümlülüğü-net		
1 Ocak	(682.429)	(105.858)
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen	186.973	120.168
Diğer kapsamlı gelir tablosu ile ilişkilendirilen (Not 26)	(2.411)	(7.191)
Bağlı ortaklık alımı	-	(689.548)
31 Aralık	<u>(497.867)</u>	<u>(682.429)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 24 - SERMAYE

Grup'un 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla onaylanmış sermayesi nominal değeri 1 Kr olan 889.068.542.000 adet (31 Aralık 2013: 799.068.542.000) hisseden oluşmaktadır.

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

Hissedarlar	31 Aralık 2014		31 Aralık 2013	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	50,00	4.445.342	50,00	3.995.342
DD Turkey Holdings S.A.R.L. (E.ON)	50,00	4.445.342	50,00	3.995.342
		8.890.684		7.990.684
Sermaye düzeltme farkları		(33.312)		(33.312)
Toplam ödenmiş sermaye		8.857.372		7.957.372

2014 yılında Grup, sermayesini 7.990.684 TL'den 8.890.684 TL'ye 900.000 TL tutarında arttırmıştır.

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda sunulan hisse senedi ihraç primleri Grup'un kurulmasını takiben sermaye arttırmaları sırasında nominal değerinin üzerinde pay ihraç ederek elde edilen gelirlerden oluşmaktadır.

NOT 25 - GEÇMİŞ YIL KARLARI VE KARDAN AYRILAN KISITLANMIŞ YEDEKLER

Yasal finansal tablolardaki geçmiş yıl karları, aşağıda açıklanan yasal yedek gereklilikleri dahilinde dağıtılabilir.

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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 25 - GEÇMİŞ YIL KARLARI VE KARDAN AYRILAN KISITLANMIŞ YEDEKLER (Devamı)

Şirket'in yasal finansal tablolardaki geçmiş yıl zararları ve özel yedekleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Aralık</u> <u>2014</u>	<u>31 Aralık</u> <u>2013</u>
Özel yedekler	93.611	93.611
Geçmiş yıl zararları	(13.817)	(16.586)

NOT 26 - KAPSAMLI GELİR KALEMLERİNİN VERGİ ETKİLERİ

	<u>31 Aralık 2014</u>			<u>31 Aralık 2013</u>		
	Vergi öncesi tutar	Vergi gideri	Vergi ile netleştirilmiş tutar	Vergi öncesi tutar	Vergi gideri	Vergi ile netleştirilmiş tutar
Türev finansal araçlar	12.055	(2.411)	9.644	35.955	(7.191)	28.764
Aktüeryal kayıp	(67)	-	(67)	-	-	-
			<u>9.577</u>			<u>28.764</u>

NOT 27 - NET SATIŞLAR

	<u>1 Ocak-</u> <u>31 Aralık</u> <u>2014</u>	<u>1 Ocak-</u> <u>31 Aralık</u> <u>2013</u>
Elektrik satışı ve diğer hizmet gelirleri	9.870.718	5.999.691
Dağıtım gelirleri	755.583	409.776
Hizmet imtiyaz sözleşmelerinden finansal gelirler	208.758	119.738
Buhar satışları	62.179	57.942
Diğer satışlar	59.131	106.617
	<u>10.956.369</u>	<u>6.693.764</u>

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Satılan ticari malın maliyeti	6.800.727	3.761.440
İlk madde ve malzeme kullanımları	1.056.461	973.001
Kayıp kaçak giderleri	715.706	399.433
Sistem kullanım bedeli giderleri	481.250	359.537
Amortisman ve itfa payları (Not 17-18)	211.753	179.060
Diğer	161.661	81.960
	9.427.558	5.754.431

NOT 29 – FAALİYET GİDERLERİ

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Personel giderleri	413.735	243.713
Amortisman ve itfa payları (Not 17-18)	215.085	109.883
Danışmanlık giderleri	168.894	102.891
Malzeme giderleri	91.043	27.235
Şüpheli ve diğer alacaklar değer düşüklüğü karşılığı	74.468	19.586
Sigorta giderleri	38.072	25.846
Vergiler ve harçlar	26.486	13.599
İletişim giderleri	19.242	7.437
Güvenlik giderleri	17.469	9.070
Kira giderleri	16.010	9.877
Ulaşım ve seyahat giderleri	9.223	8.262
Bakım onarım giderleri	7.893	8.775
Diğer	18.564	26.989
	1.116.184	613.163

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 30 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER (GİDER) / GELİR

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Diğer gelirler:		
Vadesi geçen elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	83.089	31.006
Borçlanma kaynaklı olmayan kur farkı gelirleri	63.191	97.095
Kaçak elektrik cezaları	7.736	4.695
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri - net	5.313	-
Silinmiş olan alacakların tahsilatı	4.271	4.068
Köprü kazası ile ilgili sigorta geliri	2.488	3.989
Sigorta hasar geliri	1.568	1.832
Ticari sözleşme hükümleri doğrultusunda hesaplanan tazminat geliri ⁽¹⁾	-	33.013
Diğer	11.131	7.095
	178.787	182.793
Diğer giderler:		
Borçlanma kaynaklı olmayan kur farkı giderleri	(66.382)	(64.490)
Depozito ve teminatlar makul değer farkları	(42.627)	(22.444)
Sistem değişikliğine bağlı giderler ⁽²⁾	(10.131)	-
Tazminat cezası	(4.814)	-
Eski doğalgaz santralleri değer düşüklüğü (Not 17)	-	(195.000)
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz gideri - net	-	(5.439)
Köprü Barajı değer düşüklüğü	-	(3.989)
Diğer	(22.866)	(6.915)
	(146.820)	(298.277)

- (1) 2013 bakiyesi Kandil HES ve Sarıgül HES'in, bakanlığın inşaat gecikme kabulü ile ilgili ticari sözleşme hükümleri doğrultusunda hesaplanan tazminat tutarından oluşmaktadır.
- (2) 2014 yılında AYEDAŞ, AEPSAŞ, TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ Abonenet yerine muhasebe sistemi ve müşteri veritabanı ile entegre olan yeni bir faturalama, tahsilat ve müşteri ilişkileri yönetimi sistemini kullanmaya başlamıştır. Söz konusu sistem değişikliği ile veri temizliği prosedürlerinin gerçekleştirilmesi sonrasında, Şirketler ticari alacak, alınan ve verilen depozito hesaplarını dönemsel olarak muhasebe kayıtlarıyla eşleştirebilmiştir. Buna bağlı olarak, EEDAŞ 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla ticari alacak, alınan ve verilen depozitolar hesaplarını düzeltmiştir. Söz konusu düzeltme sonrasında ortaya çıkan 10.131 TL tutarındaki zarar, kar veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer giderler altında muhasebeleştirilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 31 - FİNANSAL (GİDER) / GELİR, NET

	1 Ocak- 31 Aralık 2014	1 Ocak- 31 Aralık 2013
Finansal gelirler:		
Kur farkı geliri	626.424	61.853
Faiz geliri	73.581	36.695
Diğer	1.382	633
	<u>701.387</u>	<u>99.181</u>
Eksi: Duran varlıkların maliyetine dahil edilen tutar	(111.669)	-
	<u>589.718</u>	<u>99.181</u>
Finansal giderler:		
Faiz gideri	(940.974)	(455.094)
Kur farkı giderleri	(455.360)	(1.093.546)
Diğer	(27.802)	(18.277)
	<u>(1.424.136)</u>	<u>(1.566.917)</u>
Eksi: Duran varlıkların maliyetine dahil edilen tutar	88.171	706.611
	<u>(1.335.965)</u>	<u>(860.306)</u>
	<u>1 Ocak- 31 Aralık 2014</u>	<u>1 Ocak- 31 Aralık 2013</u>
Aktifleştirilen borçlanma maliyetlerinin içeriği:		
Faiz gideri	88.171	121.009
Kur farkları	(111.669)	585.602
	<u>(23.498)</u>	<u>706.611</u>

NOT 32 – SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR

10 Aralık 2014 tarihinde, yönetim iki bağlı ortaklığını (Birkapılı ve Gazipaşa) elden çıkarma kararı almıştır. Bu konuyla ilgilenen birçok şirket ile görüşmeler yapılmıştır. On iki ay içinde satılması beklenen varlıklar ve yükümlülükler, satılmak üzere elde tutulan olarak sınıflandırılmış ve konsolide bilançoda ayrı olarak gösterilmiştir.

Satıştan elde edilen gelirin ilgili varlığın ve yükümlülüğün defter değerini aşması beklendiğinden, satılmak üzere elde tutulan söz konusu faaliyetler için herhangi bir değer düşüklüğü kayda alınmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 32 – SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR (Devamı)

Başlıca varlık ve yükümlülükleri oluşturan ve satılmak üzere elde tutulan olarak sınıflandırılan elden çıkarılacak gruba ilişkin ayrıntılar aşağıda verilmiştir:

a) Birkapılı

	<u>31 Aralık</u> <u>2014</u>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	12.489
Diğer varlıklar	2.460
Satış amaçlı sınıflanan toplam varlıklar	14.949
Ticari borçlar	43
Diğer yükümlülükler	630
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	673
Elden çıkarılması planlanan Grup'a ait net varlıklar	<u><u>14.276</u></u>

b) Gazipaşa

	<u>31 Aralık</u> <u>2014</u>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	35.328
Diğer varlıklar	3.340
Satış amaçlı sınıflanan toplam varlıklar	38.668
Ticari borçlar	64
Diğer yükümlülükler	2.205
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	2.269
Elden çıkarılması planlanan Grup'a ait net varlıklar	<u><u>36.399</u></u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 33 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	31 Aralık 2014		
	Para birimi	Yabancı para tutarı	Tutarı TL
Alınan teminat mektupları	Avro	317.071	894.362
	TL	448.932	448.932
	ABD Doları	5.245	12.163
			1.355.457
Verilen teminat mektupları	TL	3.958.750	3.958.750
	ABD Doları	121.710	282.233
			4.240.983
31 Aralık 2013			
	Para birimi	Yabancı para tutarı	Tutarı TL
Alınan teminat mektupları	Avro	339.115	995.811
	TL	524.480	524.480
	ABD Doları	9.989	21.320
			1.541.611
Verilen teminat mektupları	TL	4.986.642	4.986.642
	ABD Doları	121.710	259.766
	Avro	25	73
			5.246.481

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 33 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

ESA:

ESA, kredi alınması ile ilgili çeşitli kredi sözleşmeleri imzalamıştır (Not 20) ve kullanılan kredilerle ilgili ESA'nın karşılması gereken finansal taahhütler aşağıdaki gibidir:

- Borç/Özkaynak oranı kredi süresi boyunca 60:40 oranının üstünde olmamalı
- Net Borç/FAVÖK 4,0:1 oranının üstünde olmamalı, (en erken Sponsor Destek bitiş tarihinde) (*)
- Borç Karşılama oranı ardışık iki faiz ödeme tarihlerinden herhangi birinde 1,1: 1 oranından az olmamalı (en erken Sponsor Destek bitiş tarihinde) (*)

(*) Sponsor Destek bitiş tarihi, tüm finansmanı sağlanan projelerin tamamlanmasını takip eden 3 yıldan sonra ve mali tabloların teslim edildiği tarihi ifade eder.

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla hesaplanan söz konusu oranlar aşağıdaki gibidir:

Borç/Özkaynak oranı: 58:42

Net Borç/FAVÖK: 16,56:1 (31 Aralık 2014 itibarıyla yürürlüğe girmemiştir.)

Borç Karşılama oranı: 0,80:1 (31 Aralık 2014 itibarıyla yürürlüğe girmemiştir.)

Ayrıca, imzalanan finansman paketinin Müşterek Hükümler Sözleşmesi (Common Terms Agreements "CTA") ve bu sözleşme tahtında imzalanan teminat sözleşmeleri kapsamında, Grup'un varlıkları CTA'de öngörülen teminat rejimi çerçevesinde kredi verenler lehine aşağıdaki şekilde teminat kalemleri kapsamına alınmıştır:

- Taşınmazlar: bütün taşınmazlar, tesis alanları ve mütemmim cüz ve müstemilat ipotek altına alınmıştır,
- Defter değeri 100.000 TL ve üzeri taşınurlar: Kreditorler lehine Ticari İşletme Rehni tesis edilmiştir,
- Lisans ve izinlerden doğan alacaklar kreditorlere temlik edilmiştir,
- Sözleşmeden (Proje Dokümanı, sigorta, elektrik satış sözleşmeleri, reasürans, Sponsor Destek ve Hisse Elde Tutma Sözleşmesi, müteahhitler tarafından Grup'a verilen teminatlar) kaynaklanan hak, talep ve alacaklar kredi verenlere temlik edilmiştir,
- Grup banka hesapları kreditorler lehine rehin edilmiştir.

Grup, ayrıca ilişkili şirket kredileri ve finansal riskten korunma dokümanlarına ilişkin olarak kredi verenler lehine teminat temin etmiştir. Bu bağlamda, Grup'un portföyüne girecek yeni varlıklar da yukarıda bahsi geçen teminat rejimine tabi olacaktır. Grup portföyüne dahil olan bu yeni varlıklar üzerine ilgili teminat kalemi periyodik olarak tesis edilecektir.

Kiracı konumunda Grup

Kira Düzenlemeleri

İşletme kiralaması, kira dönemi herhangi bir uzama olmaksızın 3 ila 49 yıl olacak şekilde orman arsası, yol ve maden hakları ile ilgilidir. Tüm işletme kira kontratları, Grup'un yenilemek için çalıştığı opsiyonların piyasa araştırmalarını içermektedir. Grup'un kira dönemi geçmiş kiralanan varlıkları almak gibi bir opsiyonu bulunmamaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 33 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

ESA (Devamı):

Kiracı konumunda Grup (Devamı)

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
İptal edilemez operasyonel kiralama taahhütleri		
1 yıla kadar	2.129	1.072
1-5 yıl arası	7.598	4.120
5 yıldan uzun	66.021	28.161
	75.748	33.353

EEDAŞ:

Yatırım yapma yükümlülüğü

İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'nde belirtilen ve EEDAŞ tarafından tamamlanması gereken yıllık genişleme, yenileme ve geliştirme ile ilgili yatırımlar, tarifelerin hazırlanma döneminde belirlenmiştir. Söz konusu yatırımlar, EPDK tarafından onaylanan 1. uygulama tarife dönemi çerçevesinde olduğundan, EEDAŞ belirlenen yatırımları yapmakla mükelleftir. Bu yatırımların uygulanması her yılın sonunda EEDAŞ'tan alınan raporlar dahilinde EPDK tarafından kontrol edilmektedir. Yapılan bazı yatırımlar EPDK tarafından belirlenen birim fiyat uygulamasına tabidir. Halihazırdaki düzenlemelere göre EEDAŞ, EPDK'nın onayını aldıktan sonra yıllar arası transferler yapabilir.

Enerji Satış Anlaşmaları

EEDAŞ, geçiş dönemi boyunca gerekli olan enerjiyi tedarik etmek için TETAŞ ve EÜAŞ portföyündeki şirketlerle Enerji Satış Anlaşmaları yapmıştır. Bu enerji satış anlaşmaları geçiş dönemi için belirlenen fiyatlar üzerinden yapılmıştır, EEDAŞ enerji satış anlaşmalarında belirtilen miktarları almakla yükümlüdür. Hali hazırdaki operasyonel şartlar ve piyasa yapısında, EEDAŞ'ın enerji talebi anlaşmalarda belirtilen miktarların üzerindedir ve Şirket düzenli olarak PMUM'dan alım yapmaktadır. Bu sebeple EEDAŞ tarafından enerji satış anlaşmalarındaki şartları karşılayamamaktan doğabilecek bir yükümlülük öngörülmemektedir.

NOT 34 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup orta vadede 5.000 MW kurulu güce ulaşmayı hedeflemektedir. Bu hedefin gerçekleşmesiyle ilgili önceliklerin belirlenmesi için, ölçek ekonomisi ve kaynakların verimli kullanılmasını esas alan bir portföy optimizasyonu çalışması yapılmıştır. Bu çalışmasının sonucunda, portföy hedefleriyle uyumlu olmayan varlıkların satışına karar verilmiştir. Satış ile ilgili süreç hazırlık çalışmaları ile 2014'ün ikinci yarısında başlamıştır. Proje şirketlerinin hisse devri EPDK onayına binaen Şubat 2015'de gerçekleşmiştir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile imzalanan İmtiyaz Sözleşmesi uyarınca Suçatı Hidroelektrik Santrali, imtiyaz süresinin sona erdiği tarih olan 18 Ocak 2015 tarihinde Bakanlıkça yetkilendirilen Elektrik Üretim A.Ş.'ye ("EÜAŞ") devredilmiştir.