

**ENERJISA ELEKTRİK
DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI
ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015
VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİ
İTİBARIYLA SONA EREN
YILLARA AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR
VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Rapor

Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2016, 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile aynı tarihlerde sona eren hesap dönemlerine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları, konsolide özkaynaklar değişim tabloları, konsolide nakit akış tabloları 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, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KKGK") 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 Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2016, 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri 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.

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



Emrehan Demirel, SMMM
Sorumlu Denetçi

Ankara, 10 Kasım 2017

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI	5
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	6-80
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	6-7
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	7-28
NOT 3 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	29
NOT 4 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	30-36
NOT 5 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	37-38
NOT 6 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	39-40
NOT 7 STOKLAR	41
NOT 8 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	41
NOT 9 FİNANSAL VARLIKLAR	42
NOT 10 MADDİ DURAN VARLIKLAR	43-44
NOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	45-46
NOT 12 KARŞILIKLAR	47
NOT 13 TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER	48-49
NOT 14 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	50-51
NOT 15 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	52
NOT 16 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	52-53
NOT 17 HASILAT	53
NOT 18 SATIŞLARIN MALİYETİ	53
NOT 19 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	54
NOT 20 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	55
NOT 21 FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER	56
NOT 22 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	57-59
NOT 23 FİNANSAL ARAÇLAR	60-62
NOT 24 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	63-71
NOT 25 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	72-73
NOT 26 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	73
NOT 27 PAY BAŞINA KAZANÇ	73
NOT 28 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	74-80

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

	Dipnot	Cari Dönem 31 Aralık 2016	Geçmiş Dönem 31 Aralık 2015	Geçmiş Dönem 31 Aralık 2014
VARLIKLAR				
Dönen Varlıklar				
Nakit ve Nakit Benzerleri	25	2.939.550	2.532.462	2.241.969
Finansal Varlıklar	9	74.570	152.103	112.669
Ticari Alacaklar	5	653.754	455.975	312.870
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	4	1.720.529	1.545.331	1.471.367
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		15.801	6.124	17.185
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		1.704.728	1.539.207	1.454.182
Diğer Alacaklar	6	393.471	272.263	217.707
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	4	2	67	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		393.469	272.196	217.707
Türev Araçlar		3.886	-	-
Stoklar	7	74.459	63.471	55.201
Peşin Ödenmiş Giderler	8	14.156	13.412	12.041
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	22	238	5.980	20.322
Diğer Dönen Varlıklar	15	4.487	23.927	39.792
Duran Varlıklar				
Diğer Alacaklar	6	12.191.898	11.488.597	10.521.490
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		230.735	382.182	302.476
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		230.735	382.182	302.476
Finansal Varlıklar	9	3.639.552	2.565.064	1.469.322
Maddi Duran Varlıklar	10	58.010	30.850	128
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	7.891.350	8.072.256	8.281.023
<i>Şerefiye</i>		2.730.031	2.730.031	2.730.031
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		5.161.319	5.342.225	5.550.992
Peşin Ödenmiş Giderler	8	1.516	1.876	4.140
Ertelenmiş Vergi Varlığı	22	247.703	278.930	348.069
Diğer Duran Varlıklar	15	123.032	157.439	116.332
TOPLAM VARLIKLAR		15.131.448	14.021.059	12.763.459

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot	Cari Dönem	Geçmiş Dönem	Geçmiş Dönem
		31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kısa Vadeli Yükümlülükler		4.950.759	4.580.790	3.294.155
Kısa Vadeli Finansal Yükümlülükler	23	1.556.770	915.335	762.210
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülüklerin Kısa Vadeli Kısımları	23	1.541.024	1.000.729	43.161
Diğer Finansal Yükümlülükler	23	25.087	20.630	17.185
Ticari Borçlar	5	1.117.668	826.990	816.488
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	4	126.061	129.999	63.252
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		991.607	696.991	753.236
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	14	39.230	15.539	21.366
Diğer Borçlar	6	160.238	117.718	36.517
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		160.238	117.718	36.517
Özelleştirme İdaresi'ne Borçlar	6	-	1.188.456	1.237.732
Ertelenmiş Gelirler	8	165.733	173.289	75.161
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	22	6.316	8.875	-
Kısa Vadeli Karşılıklar		167.879	167.334	163.689
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	14	29.462	22.114	19.142
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	12	138.417	145.220	144.547
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	15	170.814	145.895	120.646
Uzun Vadeli Yükümlülükler		5.433.861	5.074.438	5.428.962
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülükler	23	3.200.000	2.878.000	2.098.000
Diğer Finansal Yükümlülükler	23	245.134	232.392	239.728
Diğer Borçlar	6	880.004	735.201	608.063
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		880.004	735.201	608.063
Özelleştirme İdaresi'ne Borçlar	6	-	-	1.176.074
Ertelenmiş Gelirler	8	25.617	101.624	158.385
Uzun Vadeli Karşılıklar		56.442	58.825	38.555
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	14	56.442	58.825	38.555
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	22	1.026.664	1.068.396	1.110.157
Özkaynaklar		4.746.828	4.365.831	4.040.342
Ödenmiş Sermaye	16	3.964.528	4.389.585	4.389.585
Diğer Fonlar		4.340	4.340	4.340
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(7.209)	(10.813)	-
<i>Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları</i>		(7.209)	(10.813)	-
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	16	139.190	53.303	53.303
Geçmiş Yıllar Karları ve Zararları		268.586	(406.886)	(130.172)
Net Dönem Karı / Zararı		377.393	336.302	(276.714)
TOPLAM KAYNAKLAR		15.131.448	14.021.059	12.763.459

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN
YILLARA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

	Dipnot	Cari Dönem 1 Ocak- 31 Aralık 2016	Geçmiş Dönem 1 Ocak- 31 Aralık 2015	Geçmiş Dönem 1 Ocak- 31 Aralık 2014
Hasılat	17	9.103.380	9.153.614	8.064.421
Satışların Maliyeti (-)	18	(6.500.956)	(7.108.120)	(6.753.511)
Brüt Kar		2.602.424	2.045.494	1.310.910
Genel Yönetim Giderleri (-)	19	(1.227.836)	(1.079.790)	(967.303)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	20	144.651	123.333	104.204
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	20	(246.929)	(50.760)	(140.174)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI		1.272.310	1.038.277	307.637
Finansman Gelirleri	21	39.729	31.484	68.647
Finansman Giderleri (-)	21	(797.837)	(606.854)	(639.991)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI / (ZARARI)		514.202	462.907	(263.707)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri		(136.809)	(126.605)	(13.007)
Dönem Vergi Gideri	22	(148.215)	(96.524)	(51.485)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	22	11.406	(30.081)	38.478
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI / (ZARARI)		377.393	336.302	(276.714)
DÖNEM KARI / (ZARARI)		377.393	336.302	(276.714)
DİĞER KAPSAMLI GELİR / (GİDER)				
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		3.604	(10.813)	-
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları</i>	14	4.505	(13.516)	-
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	22	(901)	2.703	-
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		380.997	325.489	(276.714)
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kazanç				
Pay başına kazanç / (kayıp) (kr)	27	0,10	0,08	(0,07)

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

	Sermaye	Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler	Diğer fonlar (**)	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler	Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları	Geçmiş yıllar karları ve zararları	Dönem karı / (zararı)	Özkaynaklar toplamı
1 Ocak 2014 itibarıyla bakiye	3.489.585	54.894	-	-	-	(38.884)	(92.879)	3.412.716
Sermaye Artırımı	900.000	-	-	-	-	-	-	900.000
Transferler	-	(1.591)	4.340	-	-	(91.288)	92.879	4.340
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	(276.714)	(276.714)
31 Aralık 2014 itibarıyla bakiye	4.389.585	53.303	4.340	-	-	(130.172)	(276.714)	4.040.342
Transferler	-	-	-	-	-	(276.714)	276.714	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(10.813)	-	-	336.302	325.489
31 Aralık 2015 itibarıyla bakiye	4.389.585	53.303	4.340	(10.813)	-	(406.886)	336.302	4.365.831
Transferler (*)	(425.057)	85.887	-	-	-	675.472	(336.302)	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	3.604	-	-	377.393	380.997
31 Aralık 2016 itibarıyla bakiye	3.964.528	139.190	4.340	(7.209)	-	268.586	377.393	4.746.828

(*) Şirket yönetim kurulu tarafından 30 Kasım 2016 tarihinde alınan 14 sayılı karar ile zararlar sonrası bilançoda oluşan açığı kapatmak amacıyla Türk Ticaret Kanunu'nun 474'üncü maddesi uyarınca sermaye azaltımına gidilmesine karar verilmiştir. Söz konusu işlem neticesinde sermaye azaltımı geçmiş yıl zararlarına mahsup edilmiş olup özkaynaklar toplamında herhangi bir değişiklik meydana gelmemiştir.

(**) Söz konusu tutar 2006'da Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin TEDAŞ'tan ayrışmasına ilişkin hesap mutabakat sürecinin tamamlanması sonucunda cari dönemde özkaynaklara aktarılmıştır.

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

	Dipnot	Cari Dönem 1 Ocak- 31 Aralık 2016	Geçmiş Dönem 1 Ocak- 31 Aralık 2015	Geçmiş Dönem 1 Ocak- 31 Aralık 2014
İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları		1.859.439	1.021.362	98.044
Dönem karı / (zararı)		377.393	336.302	(276.714)
Sürdürülen faaliyetlerden dönem karı / (zararı)		377.393	336.302	(276.714)
Dönem karı / zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		800.945	829.795	777.037
Maddi ve maddi olmayan duran varlık amortismanı ve itfası ile ilgili düzeltmeler	10,11	217.938	219.428	208.663
Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler	10	8.552	10.661	-
Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler	11	209.386	208.767	208.663
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	5	264.351	179.111	149.668
Alacaklardaki değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	5	264.351	179.111	149.668
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		20.999	18.295	20.681
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		27.802	17.622	30.796
Kıdem tazminatı karşılık gideri ile ilgili düzeltmeler		20.454	14.650	24.987
İkramiye karşılıkları ve kullanılmamış izin ile ilgili düzeltmeler		7.348	2.972	5.809
Dava karşılık/ tahsilatları ile ilgili düzeltmeler		(6.803)	673	(10.115)
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		695.445	543.852	566.417
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	21	(39.729)	(31.484)	(58.692)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	735.174	575.336	625.109
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler	21	54.114	19.837	(9.955)
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	22	136.809	126.605	13.007
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	25	(588.711)	(277.333)	(171.444)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(7.081)	(462.595)	(664.912)
Ticari alacaklardaki artış ile ilgili düzeltmeler		(439.549)	(253.075)	(248.569)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili ticari alacaklardaki azalış / (artış)		(9.677)	11.061	(220)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili ticari alacaklardaki artış		(429.872)	(264.136)	(248.349)
Stoklardaki artış ile ilgili düzeltmeler		(10.988)	(8.270)	(6.289)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış / (artış) ile ilgili düzeltmeler		62.507	(437.045)	(330.100)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış / (artış)		62.507	(437.045)	(330.100)
Ticari borçlardaki artış ile ilgili düzeltmeler		290.678	10.502	70.739
İlişkili taraflara ticari borçlardaki (azalış) / artış		(3.938)	66.747	24.268
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış		294.616	(56.245)	46.471
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		90.271	225.293	(150.693)
İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış / (azalış)		90.271	225.293	(150.693)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		1.171.257	703.502	(164.589)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(18.332)	(7.896)	(39.136)
Ödenen kıdem tazminatı	14	(18.332)	(7.896)	(39.136)
Vergi ödemeleri	22	(145.032)	(73.307)	(48.225)
Ödenen gelir vergisi	16	(145.032)	(73.307)	(48.225)
Diğer nakit girişleri	25	851.546	399.063	349.994
Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(2.709.132)	(2.286.473)	(1.642.809)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	10,11	(64.192)	(41.383)	-
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	10	(35.712)	(41.383)	-
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11	(28.480)	-	-
Alınan faiz	21	39.729	31.484	58.692
Diğer nakit çıkışları	25	(2.684.669)	(2.276.574)	(1.701.501)
Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları		(1.496.213)	(1.051.224)	(525.427)
Özelleştirme İdaresi'ne yapılan ödemeler		(1.188.456)	(1.225.350)	(1.176.074)
Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları		772.160	1.304.545	1.316.799
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		21.337.887	16.127.177	8.547.470
Kredilerden nakit girişleri		21.337.887	16.127.177	8.547.470
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(19.924.143)	(14.416.888)	(7.475.914)
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(19.924.143)	(14.416.888)	(7.475.914)
Ödenen faiz		(641.584)	(405.744)	(654.757)
Sermaye avanslarından nakit girişleri		-	-	900.000
Nakit ve nakit benzerlerindeki (azalış) / artış		(77.533)	39.434	(227.966)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	25	152.103	112.669	340.635
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	25	74.570	152.103	112.669

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("Şirket") ve bağlı ortaklıkları konsolide finansal tablolar için "Grup" olarak anılacaktır. Şirket, 24 Ekim 2008'de İstanbul'da kayıtlı olarak kurulmuştur. Şirket merkezinin adresi Sabancı Center, 4. Levent Beşiktaş'tır. 31 Aralık 2016 itibarıyla Grup'un toplam çalışan sayısı 9.085'dir (31 Aralık 2015: 8.421, 2014: 7.535).

Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. ("Sabancı") ve Österreichische Elektrizitätswirtschafts-Aktiengesellschaft'in ortak girişimi olan Şirket, 28 Ocak 2009 tarihinde Enerjisa 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'ü kapsayan toplam 7 ilde, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") ile imzalanan İşletme Hakkı Devir Anlaşması ("İHD") imzalanma tarihi olan 31 Mart 2006 tarihinden başlamak üzere 30 yıl boyunca elektrik dağıtım hakkına sahiptir. Özelleştirme ihalesinin ardından Österreichische Elektrizitätswirtschafts-Aktiengesellschaft'in hisseleri Verbund International GMBH ("Verbund")'a transfer edilmiştir. Verbund ve Sabancı hisseleri Aralık 2011'de Sabancı ve Verbund ortak girişimi olarak kurulan Enerjisa Enerji A.Ş.'ye devredilmiştir.

4 Aralık 2012 tarihinde, Verbund ve E.ON SE ("E.ON"), Enerjisa Enerji A.Ş. hisselerinin satış ve devri üzerine "Hisse Satış Anlaşması" imzalamışlardır. Hisselerin transferinin tamamlanması, 24 Nisan 2013 tarihinde gerçekleşmiştir.

Şirket, 31 Temmuz 2013 tarihinde İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ("AYEDAŞ") ve İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin ("AEPSAŞ"), 30 Eylül 2013 tarihinde Toroslara Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TOROSLAR EDAŞ") ve Toroslara 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 ve AEPSAŞ, İstanbul Anadolu Yakası'nda faaliyet göstermektedir ve AYEDAŞ, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere, söz konusu bölgede 31 Aralık 2042'ye kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ, Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye'de faaliyet göstermektedir ve TOROSLAR EDAŞ, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere, söz konusu illerde 31 Aralık 2042'ye kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

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 şirketleri bölgesel tarifelerini belirlemişlerdir. 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. Aralık 2015'de ise 1 Ocak 2016 ve 31 Aralık 2020 arasındaki dönem için geçerli olacak yeni tarifeleri açıklamıştır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Dağıtım şirketleri (BEDAŞ, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ) elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında sürdürmek zorunda olduğundan, aynı ortaklık yapısıyla perakende şirketleri (Enerjisa Elektrik Perakende Satış A.Ş., AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) kurulmuş olup, dağıtım şirketleri 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasiflerini perakende şirketlerine devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır.

Şirket, 20 Nisan 2017 tarihli Yönetim Kurulu kararı uyarınca, hissedarı olan Enerjisa Enerji A.Ş. ile birleşmiş olup, tüzel kişilik olarak varlığını devam ettirmemektedir. Söz konusu birleşme işlemi 28 Nisan 2017 tarihi itibarıyla tescil edilmiştir.

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Konsolide finansal tablolar, bazı varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

2.2 TMS'ye Uygunluk Beyanı

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

Konsolide finansal tablolar ve dipnotlar SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

2.3 Kullanılan Para Birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette buldukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin mali durumu ve faaliyet sonuçları, Grup'un geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Finansal durum tablosunda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevirmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevirmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevirimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

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

Sınıflamaların niteliği, nedeni ve tutarları aşağıda açıklanmıştır:

- 2014'te, Grup 161.237 TL tutarındaki finansal varlığını konsolide finansal durum tablosunda "Uzun vadeli finansal varlıklar" altında sunmuştur. Cari yılda bu tutar "Kısa vadeli finansal varlıklar" altında yeniden sınıflandırılmıştır.
- 2014'te, Grup 74.468 TL tutarındaki "şüpheli alacak karşılığı gideri"ni konsolide finansal durum tablosunda "genel yönetim giderleri" altında sunmuştur. Cari yılda bu tutar "faaliyet giderlerinden diğer giderler" altında yeniden sınıflandırılmıştır.

2.5 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe politikalarında önemli bir değişikliği olmamıştır.

2.6 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.

Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Grup'un cari yıl içerisinde finansal tablolarının yeniden düzenlenmesini gerektirecek bir hata gözlemlenmemiştir.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.7 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

31 Aralık 2016, 2015 ve 2014 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı %			Ana faaliyeti
		2016	2015	2014	
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ("BEDAŞ")	Ankara	100	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPS")	Ankara	100	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ("AYEDAŞ")	İstanbul	100	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("AEPSAŞ")	İstanbul	100	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TOROSLAR EDAŞ")	Adana	100	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("TOROSLAR EPSAŞ")	Adana	100	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri

Konsolide finansal tablolar Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, bir işletmenin faaliyetlerinden fayda elde etmek amacıyla finansal ve operasyonel politikaları üzerinde kontrol gücünün olması ile sağlanır.

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/yönetebilecek 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 ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.7 Konsolidasyona İlişkin 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.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları

a) Konsolide finansal tablolarda raporlanan tutarları ve dipnotları etkileyen TMS'de yapılan değişiklikler

Bulunmamaktadır.

b) 2016 yılından itibaren geçerli olup, Grup'un konsolide finansal tablolarını etkilemeyen standartlar, mevcut standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

TMS 16 ve TMS 38 (Değişiklikler)	<i>Amortisman ve İtfa Payları İçin Uygulanabilir Olan Yöntemlerin Açıklanması¹</i>
TMS 16 ve TMS 41 (Değişiklikler) ile TMS 1, TMS 17, TMS 23, TMS 36 ve TMS 40 (Değişiklikler)	<i>Tarımsal Faaliyetler: Taşyıcı Bitkiler¹</i>
TFRS 11 ve TFRS 1 (Değişiklikler)	<i>Müşterek Faaliyetlerde Edinilen Payların Muhasebeleştirilmesi¹</i>
2011-2013 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler	<i>TFRS 1²</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Açıklama Hükümleri²</i>
2012-2014 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler	<i>TFRS 5, TFRS 7, TMS 34, TMS 19²</i>
TMS 27 (Değişiklikler)	<i>Bireysel Finansal Tablolarda Özkaynak Yöntemi²</i>
TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikler)	<i>Yatırımcı ile İştirak veya İş Ortaklığı Arasındaki Varlık Satışları veya Ayni Sermaye Katkıları²</i>
TFRS 10, TFRS 12 ve TMS 28 (Değişiklikler)	<i>Yatırım İşletmeleri: Konsolidasyon İstisnalarının Uygulanması²</i>
TFRS 14	<i>Düzenlemeye Dayalı Erteleme Hesapları²</i>

¹ 31 Aralık 2015 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerinden itibaren geçerlidir.

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

TMS 16 ve TMS 38 (Değişiklikler) Amortisman ve İtfa Payları İçin Uygulanabilir Olan Yöntemlerin Açıklanması

Bu değişiklik, maddi duran varlıklar için bir varlığın kullanımı sonucunda oluşan faaliyetlerden elde edilen gelire dayalı amortisman yönteminin kullanılmasının uygun olmadığına açıklık getirirken, aksi ispat edilene kadar hukuken geçerli öngörü olan ve yalnızca maddi olmayan duran bir varlığın gelir ölçümü olarak ifade edildiği nadir durumlarda ya da maddi olmayan duran varlıktan elde edilen gelir ile ekonomik faydaların birbiriyle yakından ilişkili olduğunun kanıtlandığı durumlarda maddi olmayan duran varlıklar için bir varlığın kullanımı sonucunda oluşan faaliyetlerden elde edilen gelire dayalı itfa yönteminin kullanılmasının uygun olmadığı görüşünü de ileri sürmüştür. Bu değişiklik ayrıca bir varlığın kullanılması sonucunda üretilen bir kalemin gelecek dönemlerde satış fiyatında beklenen düşüşlerin bir varlığın, teknolojik ya da ticari bakımdan eskime beklentisini işaret edebileceği ve sonrasında varlığa ilişkin gelecekteki ekonomik faydalarda düşüşün göstergesi olabileceği konusuna değinen açıklamalara da yer verir.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (devamı)

b) 2016 yılından itibaren geçerli olup, Grup'un konsolide finansal tablolarını etkilemeyen standartlar, mevcut standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TMS 16 ve TMS 41 (Değişiklikler) ile TMS 1, TMS 17, TMS 23, TMS 36 ve TMS 40 (Değişiklikler) *Tarımsal Faaliyetler: Taşyıcı Bitkiler*

Bu standart, 'taşıyıcı bitkilerin', TMS 41 standardı yerine, maddi duran varlıklar sınıflandırması altında, ilk muhasebeleştirme kaydı sonrasında maliyet ya da yeniden değerlendirme esasına göre ölçülmesine imkan sağlayacak şekilde TMS 16 standardı kapsamında ele alınmasını belirtir. Bu standartta ayrıca 'taşıyıcı bitki' tarımsal ürünlerin üretimi veya temini için kullanılan, bir dönemden fazla ürün vermesi beklenen ve önemsiz kalıntı satışları dışında tarımsal ürün olarak satılma olasılığının çok düşük olduğu yaşayan bir bitki olarak tanımlanmıştır. Bu standartta taşıyıcı bitkilerden yetiştirilen ürünlerin TMS 41 standardının kapsamında olduğu da belirtilmektedir.

TMS 16 ve TMS 41'de yapılan bu değişiklikler sırasıyla TMS 1, TMS 17, TMS 23, TMS 36 ve TMS 40 standartlarının da ilgili yerlerinde değişikliklere yol açmıştır.

TFRS 11 ve TFRS 1 (Değişiklikler) *Müşterek Faaliyetlerde Edinilen Payların Muhasebeleştirilmesi*

Bu standart, işletme teşkil eden müşterek bir faaliyette pay edinen işletmenin:

- TFRS 11'de belirtilen kurallara aykırı olanlar haricinde, TFRS 3 ve diğer TMS'lerde yer alan işletme birleşmeleriyle ilgili tüm muhasebeleştirme işlemlerinin uygulaması, ve
- TFRS 3 ve diğer TMS'ler uyarınca işletme birleşmelerine ilişkin açıklanması gereken bilgileri açıklamasını öngörür.

TFRS 11'de yapılan bu değişiklik TFRS 1 standardının da ilgili yerlerinde değişikliklere yol açmıştır.

2011-2013 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler

TFRS 1: Bu değişiklik işletmenin TMS'yi ilk defa uygulaması durumunda TMS'lerin hangi versiyonlarının kullanılacağı konusuna açıklık getirir.

TMS 1 (Değişiklikler) *Açıklama Hükümleri*

Bu değişiklikler; finansal tablo hazırlayıcılarının finansal raporlarını sunmalarına ilişkin olarak farkında olunan zorunluluk alanlarında dar odaklı iyileştirmeler içermektedir.

2012-2014 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler

TFRS 5: Satış amaçlı elde tutulan bir duran varlığın ortaklara dağıtım amacıyla elde tutulan duran varlığa sınıflandığı ya da tam tersinin olduğu durumlara ve bir varlığın ortaklara dağıtım amacıyla elde tutulan olarak sınıflandırılmasına son verildiği durumlara ilişkin ilave açıklamalar getirmektedir.

TFRS 7: Bir hizmet sözleşmesinin devredilen bir varlığın devamı olup olmadığı ve ara dönem finansal tablo açıklamalarındaki mahsuplaştırma işlemi konusuna netlik getirmek amacıyla ilave bilgi verir.

TMS 34: Bilginin 'ara dönem finansal raporda başka bir bölümde' açıklanmasına açıklık getirmektedir.

2012-2014 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler TMS 19 standardının da ilgili yerlerinde değişikliklere yol açmıştır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (devamı)

b) 2016 yılından itibaren geçerli olup, Grup'un konsolide finansal tablolarına etkilemeyen standartlar, mevcut standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

2012-2014 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler (devamı)

TMS 27 (Değişiklikler) *Bireysel Finansal Tablolarda Özkaynak Yöntemi*

Bu değişiklik işletmelerin bireysel finansal tablolarında bağlı ortaklıklar ve iştiraklerdeki yatırımların muhasebeleştirilmesinde özkaynak yönteminin kullanılması seçeneğine izin vermektedir.

TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikler) *Yatırımcı ile İştirak veya İş Ortaklığı Arasındaki Varlık Satışları veya Aynı Sermaye Katkıları*

Bu değişiklik ile bir yatırımcı ile iştirak veya iş ortaklığı arasındaki varlık satışları veya aynı sermaye katkılarından kaynaklanan kazanç veya kayıpların tamamının yatırımcı tarafından muhasebeleştirilmesi gerektiği açıklığa kavuşturulmuştur.

TFRS 10, TFRS 12 ve TMS 28 (Değişiklikler) *Yatırım İşletmeleri: Konsolidasyon İstisnalarının Uygulanması*

Bu değişiklik, yatırım işletmelerinin konsolidasyon istisnasını uygulamaları sırasında ortaya çıkan sorunlara aşağıdaki şekilde açıklık getirir:

- Ara şirket için konsolide finansal tablo hazırlanmasına ilişkin istisnai durum, bir yatırım işletmesinin tüm bağlı ortaklıklarını gerçeğe uygun değer üzerinden değerlediği hallerde dahi, yatırım işletmesinin bağlı ortaklığı olan ana şirket için geçerlidir.
- Ana şirketin yatırım faaliyetleri ile ilgili olarak hizmet sunan bir bağlı ortaklığın yatırım işletmesi olması halinde, bu bağlı ortaklık konsolidasyona dahil edilmemelidir.
- Bir iştirakin ya da iş ortaklığının özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirildiği hallerde, yatırım işletmesinde yatırım işletmesi amacı gütmeyen bir yatırımcı iştirakteki ya da iş ortaklığındaki payları için uyguladığı gerçeğe uygun değer ölçümünü kullanmaya devam edebilir.
- Tüm iştiraklerini gerçeğe uygun değerden ölçen bir yatırım işletmesi, yatırım işletmelerine ilişkin olarak TFRS 12 standardında belirtilen açıklamaları sunar.

TFRS 14 *Düzenlemeye Dayalı Erteleme Hesapları*

TFRS 14 *Düzenlemeye Dayalı Erteleme Hesapları* standardı uyarınca Türkiye Finansal Raporlama Standartlarını ilk defa uygulayacak bir işletmenin, belirli değişiklikler dahilinde, 'düzenlemeye dayalı erteleme hesaplarını' hem TFRS'lere göre hazırlayacağı ilk finansal tablolarında hem de sonraki dönem finansal tablolarında önceki dönemde uyguladığı genel kabul görmüş muhasebe standartlarına göre muhasebeleştirmeye devam etmesine izin verilir.

TFRS 14, TFRS 1 standardının da ilgili yerlerinde değişikliklere yol açmıştır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (devamı)

c) 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> ¹
TFRS 15	<i>Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat</i> ¹

¹ 1 Ocak 2018 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS 9 Finansal Araçlar

Kamu Gözetimi Kurumu ("KGK") tarafından 2010'da yayınlanan TFRS 9 finansal varlıkların sınıflandırılması ve ölçümü ile ilgili yeni zorunluluklar getirmektedir. 2011'de değişiklik yapılan TFRS 9 finansal yükümlülüklerin sınıflandırılması ve ölçümü ve kayıtlardan çıkarılması ile ilgili değişiklikleri içermektedir.

KGK tarafından Ocak 2017'de yayımlanan TFRS 9 standardının revize edilmiş versiyonu a) finansal varlıkların değer düşüklüğü gereksinimleri ve b) "gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal yükümlülükler" ile yayımlanan sınıflama ve ölçüm gereksinimlerine getirilen sınırlı değişiklikleri içerir.

TFRS 9, 1 Ocak 2018 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde uygulanır. İlk uygulama tarihi 1 Şubat 2015 tarihinden önce olmak şartıyla, erken uygulamaya izin verilmektedir.

TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat

TFRS 15 standardındaki yeni beş aşamalı model, hasılatın muhasebeleştirme ve ölçümü ile ilgili gereklilikleri açıklamaktadır.

Modeldeki beş aşama aşağıdaki gibidir:

- Müşteri sözleşmelerinin tespit edilmesi
- Satış sözleşmelerindeki performans yükümlülüklerinin tespit edilmesi
- İşlem fiyatının belirlenmesi
- Sözleşmelerdeki işlem fiyatını performans yükümlülüklerine dağıtılması
- Şirket performans yükümlülüklerini yerine getirdiğinde gelir kaydedilmesi

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

İşletme birleşmeleri

İşletme satın alımları, satın alım yöntemi kullanılarak, muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür; transfer edilen bedel, edinen işletme 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:

- Ertelenmiş 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'de 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 edinen 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, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştiği geçici tutarları düzeltbildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

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 Finansal araç niteliğinde olması ve TMS 39 *Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçüm* standardı kapsamında bulunması durumunda, söz konusu koşullu bedel gerçeğe uygun değerinden ölçülür ve değişiklikten kaynaklanan kazanç ya da kayıp, kâr veya zararda ya da diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir. TMS 39 kapsamında olmayanlar ise, TMS 37 *Karşılıklar* veya diğer uygun TMS uyarınca muhasebeleştirilir.

Şerefiye

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: 2.10). 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 ve diğer kapsamlı gelir 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.

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,

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

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

İlişkili taraflar (devamı)

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

- i. İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).
- ii. İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.
- iii. Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.
- iv. İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.
- v. 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.
- vi. İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.
- vii. (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.

Hasılat

Dağıtım hasılatı, dağıtım, sayaç okuma, iletim ve kayıp ve kaçak bileşenlerinden oluşmaktadır. Elektrik dağıtım ve sayaç okuma hizmetleri EPDK'nın düzenlemeleri altında hizmet imtiyaz sözleşmesi kapsamındadır. Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve sayaç okuma hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve sayaç okuma 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 yılsonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir.

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 işlemten doğan alacakların tahsilinin mümkün olduğu durumlarda tamamlanmış sayılır.

Grup bünyesindeki perakende şirketlerinin regülasyona tabi portföyü üzerinden kazanacağı brüt kar EPDK tarafından belirlenmiş olup, şirketler'in sözkonusu portföye ilişkin hasılatı, TMS 18 gereği EPDK tarafından 30 Aralık 2015 tarihinde yayınlanan "Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi" tebliği ve 20 Aralık 2016 tarihinde yayınlanan "Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair" tebliğde belirlenen brüt kar marjı ve operasyonel giderleri ile şüpheli alacak giderlerini karşılamaya yönelik gelir gereksinim tutarları dikkate alınarak hesaplanmakta ve TMS finansal tablolarına bu şekilde yansıtılmaktadır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Hasılat (devamı)

Elektrik satışı ve tesliminden doğan hasılat, teslim edilmiş veya edilecek olan alacak tutarının gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür. Bütün abone gruplarına sağlanan ancak faturalandırılmamış olan elektriğin tahmini değeri gelirin ölçümünde dikkate alınır.

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.

Hasılatın dağıtım, sayaç okuma ve perakende satış hizmeti kısımlarından kaynaklanan 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.

Hizmet imtiyaz anlaşmaları

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 dağıtımı, sayaç okuma ve perakende satış hizmeti operasyonları, hizmet imtiyaz anlaşmaları kapsamına girmektedir.

Grup'un devlet ile olan hizmet imtiyaz anlaşmasının şartları göz önünde bulundurulduğunda; Grup, 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, sayaç okuma ve perakende satış hizmetlerinden kaynaklanan söz konusu hak, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK") tarafından belirlenen dağıtım, sayaç okuma ve perakende satış hizmetine ilişkin tarifeler baz alınarak abonelere yapılan toplam faturalamalar içinde yansıtılarak muhasebeleştirilir.

Grup, finansal varlığı, önceden yapılmış ve İHD ile belirlenen her yıl yapılacak yatırım harcamalarına istinaden proje süresince elde edilmesi tahmin edilen gelecek dönemlere ait nakit girişlerini etkin faiz oranı yöntemine göre iskonto ederek hesapladığı itfa edilmiş değeri üzerinden "Finansal Varlıklar" adı altında finansal durum tablosunda, etkin faiz yöntemine göre hesapladığı geliri ise "Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri" olarak muhasebeleştirmektedir.

Stoklar

Stoklar temel olarak Grup'un elektrik dağıtım işleri ile ilgili olan elektrik ekipman ve malzemelerinden oluşmaktadır. Stoklar, net gerçekleşebilir değer ya da maliyet bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Maliyet, ağırlıklı ortalama metoduna göre hesaplanmaktadır. Stokların kullanılabilir duruma ve pozisyona getirilebilmesi için katlanılan ek maliyetler, maliyetin içine dahil edilmiştir.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler. Arazi ve arsalar amortismanına tabi tutulmazlar ve maliyet değerlerinden birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler.

İdari 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. 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 amortismanına tabi tutulurlar.

Arazi ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların maliyet tutarları, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismanına 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.

Finansal kiralama ile alınan varlıklar, sahip olunan maddi duran varlıklarda olduğu gibi beklenen faydalı ömrüne göre amortismanına tabi tutulur. Eğer finansal kiralama döneminin sonunda sahipliğin kazanılıp kazanılmayacağı kesin değil ise beklenen faydalı ömrü ile söz konusu kiralama süresinden kısa olanına göre amortismanına tabi tutulur.

Bir maddi duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu (bilanço) 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.

Maddi olmayan duran varlıklar

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ve İşletme Hakkı Devri ("İHD")

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile İHD maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutarıyla gösterilirler. Bu varlıklar beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismanına tabi tutulur. Müşteri sözleşmeleri ve ilişkilerinin faydalı ömrü 25-30 yıl arasındadır.

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 amortismanına tabi tutulur (3-5 yıl).

Finansal kiralama işlemleri

Kiralama - kiracı durumunda Grup

Faaliyet kiralamaları için yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile gelir tablosuna kaydedilir. Faaliyet kiralamaları içindeki şarta bağlı kiralamalar, gerçekleştiği dönemde gider olarak muhasebeleştirilir.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

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.

Borçlanma maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile direkt ilişki kurulabilen faiz giderleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar maliyetine dahil edilmektedir. Yatırımla ilgili kredinin henüz harcanmamış kısmının geçici süre ile finansal yatırımlarda değerlendirilmesiyle elde edilen finansal yatırım geliri aktifleştirmeye uygun borçlanma maliyetlerinden mahsup edilir. 2016, 2015 ve 2014 yılları için aktifleştirilecek borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır.

Tüm finansman giderleri, oluştukları dönemlerde diğer kapsamlı gelir/gider tablosuna kaydedilmektedir.

Finansal Araçlar

Finansal varlıklar

Finansal varlıklar, gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan ve gerçeğe uygun değerinden kayıtlara alınan finansal varlıklar haricinde, gerçeğe uygun piyasa değerinden alım işlemiyle doğrudan ilişkilendirilebilen harcamalar düşüldükten sonra kalan tutar üzerinden muhasebeleştirilir. Yatırımlar, yatırım araçlarının ilgili piyasa tarafından belirlenen süreye uygun olarak teslimatı koşulunu taşıyan bir kontrata bağlı olan işlem tarihinde kayıtlara alınır veya kayıtlardan çıkarılır.

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

Etkin faiz yöntemi

Etkin faiz yöntemi, finansal varlığın 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.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal Araçlar (devamı)

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 kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışındaki finansal varlık veya finansal varlık grupları, her finansal durum tablosu tarihinde değer düşüklüğüne uğradıklarına ilişkin göstergelerin bulunup bulunmadığına dair değerlendirmeye tabi tutulurlar. 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.

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 günü geçen ödemelerin portföyündeki artışı, alacaklardaki gecikme ile ilişkilendirilebilen ulusal ve yerel ekonomik koşullardaki gözle görülebilir değişiklikleri içerebilir. Yalnızca sulama ve kamu alacakları ve aynı zamanda alacaklarla bağlantılı olan ulusal ve lokal ekonomik durumdaki gözlenebilir değişimler hariçtir.

Bir karşılık hesabının kullanılması yoluyla defter değerinin azaltıldığı alacaklar haricinde, bütün finansal varlıklarda, değer düşüklüğü doğrudan ilgili finansal varlığın kayıtlı değerinden düşülür. Alacağın tahsil edilememesi durumunda söz konusu tutar karşılık hesabından düşülerek silinir. Karşılık hesabındaki değişimler gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

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 gelir tablosunda iptal edilir.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alm 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.

Finansal yükümlülükler

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

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal Araçlar (devamı)

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, finansal durum tablosu tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Gelir tablosunda muhasebeleştirilen net kazanç ya da kayıplar, söz konusu finansal yükümlülük için ödenen faiz tutarını da kapsar.

Diğer finansal yükümlülükler

Diğer finansal yükümlülükler 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.

Türev finansal araçlar ve finansal riskten korunma muhasebesi

Grup para piyasalarında vadeli işlem anlaşmaları yapmaktadır. Grup, belirli bağlayıcı taahhütlere ve gelecekte tahmin edilen işlemlere bağlı döviz kuru dalgalanmaları ile ilişkilendirilen finansal risklerden korunmak amacıyla türev finansal araçları (esas olarak döviz kuru forward sözleşmeleri) kullanmaktadır. Türev finansal araçlar ilk kayıt anında türev sözleşmesinin imzalandığı tarihteki piyasa değeri ile kaydedilir ve bunu müteakip piyasa değeriyle yeniden değerlendirilir. Riskten korunma muhasebesi için yeterli şartları sağlamayan türev araçların rayiç değerlerindeki artış veya azalıştan kaynaklanan kazanç veya kayıplar doğrudan kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilir.

Rayiç değerler mümkün olduğunca aktif piyasalardaki geçerli piyasa fiyatlarından, yoksa iskonto edilmiş nakit akımları ve opsiyon fiyatlama modellerinden uygun olanı ile belirlenir. Rayiç değeri pozitif olan türevler varlık olarak, rayiç değeri negatif olan türevler ise yükümlülük olarak bilançoda taşınırlar.

Netleştirme/Mahsup

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

Karşılıklar, Şarta Bağlı Yükümlülükler, Şarta Bağlı Varlıklar

Grup'un geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğünün bulunması, bu yükümlülüğün yerine getirilmesi için ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebiliyor olması durumunda ilgili yükümlülük, karşılık olarak finansal tablolara alınır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Karşılıklar, Şarta Bağlı Yükümlülükler, Şarta Bağlı Varlıklar (devamı)

Karşılık tutarının ödenmesi için kullanılan ekonomik faydaların tamamının ya da bir kısmının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda tahsil edilecek olan tutar, bu tutarın geri ödemesinin kesin olması ve tutarın güvenilir bir şekilde hesaplanması durumunda, bir varlık olarak muhasebeleştirilir.

Şarta bağlı yükümlülükler, ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelip gelmediğinin tespiti amacıyla sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Şarta bağlı yükümlülük olarak işleme tabi tutulan kalemler için gelecekte ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelmesi durumunda, bu şarta bağlı yükümlülük, güvenilir tahminin yapılamadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin meydana geldiği dönemin mali tablolarında karşılık olarak kayıtlara alınır.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam anlamıyla kontrolünde bulunmayan bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilecek olan varlık, şarta bağlı varlık olarak değerlendirilir. Ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeye girme ihtimalinin yüksek bulunması durumunda şarta bağlı varlıklar finansal tablo dipnotlarında açıklanır.

Grup şarta bağlı yükümlülüklerin muhtemel hale geldiği ancak ekonomik fayda içeren kaynakların tutarı hakkında güvenilir tahminin yapılamaması durumunda ilgili yükümlülüğü dipnotlarında göstermektedir.

Devlet Teşvik ve Yardımları

Grup bünyesindeki elektrik dağıtım şirketleri mevcut yatırımlarının yenilenmesi kapsamında 15 Ocak 2016 tarihinde Ekonomi Bakanlığı'ndan temin etmiş olduğu yatırım teşvik belgesi ile yurtiçi tedarikçilerden temin edilen makine teçhizat alımları için KDV istisnasından faydalanmaktadır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Pay Başına Kazanç

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net karın, hisselerin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

Bölümlere göre raporlama

Grup'un, yönetim tarafından performanslarını değerlendirme ve kaynak dağılımına karar vermek için kullandığı bilgileri içeren, elektrik dağıtım ve perakende faaliyet bölümleri bulunmaktadır. Bu bölümler risk ve getiri açısından farklı ekonomik durumlardan ve farklı faaliyetlerden etkilendikleri için ayrı ayrı yönetilmektedir.

Faaliyet bölümleri raporlaması işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercilerine yapılan raporlamayla yeknesaklığı sağlayacak biçimde düzenlenmiştir. İşletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınmasından ve bölümün performansının değerlendirilmesinden sorumludur.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

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. 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, gelir tablosunda yer verilen kârdan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasallaşmış 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 konsolide finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, her finansal durum tablosu tarihi itibarıyla gözden geçirilir. Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde azaltılır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirileceği dönemde geçerli olması beklenen ve finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yasallaşmış veya önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un finansal durum tablosu tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması ya da yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemlerin vergi sonuçları dikkate alınır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)

Ertelenmiş vergi(devamı):

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, cari vergi varlıklarıyla cari vergi yükümlülüklerini mahsup etme ile ilgili yasal bir hakkın olması veya söz konusu varlık ve yükümlülüklerin aynı vergi mercii tarafından toplanan gelir vergisiyle ilişkilendirilmesi ya da Grup'un cari vergi varlık ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle ödeme niyetinin olması durumunda mahsup edilir.

Doğrudan özkaynakta alacak ya da borç olarak muhasebeleştirilen kalemler ile ilişkilendirilen ya da işletme birleşmelerinin ilk kayda alımından kaynaklananlar haricindeki cari vergi ile döneme ait ertelenmiş vergi, gelir tablosunda gider ya da gelir olarak muhasebeleştirilir.

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.

Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, finansal durum tablosu tarihi ile finansal durum tablosunun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar.

Grup, finansal durum tablosu tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Kıdem tazminatları

Türkiye'de mevcut kanunlar ve toplu iş sözleşmeleri hükümlerine göre kıdem tazminatı, emeklilik veya işten çıkarılma durumunda ödenmektedir. Güncellenmiş olan TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar* Standardı ("TMS 19") uyarınca söz konusu türdeki ödemeler tanımlanmış emeklilik fayda planları olarak nitelendirilir.

Finansal durum tablosunda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğması beklenen yükümlülük tutarlarının net bugünkü değerine göre hesaplanmış ve konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıpların konsolide finansal tablolar üzerinde önemli bir etkisi yoktur ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmıştır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Nakit Akış Tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

Sermaye ve Temettüleri

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir.

2.10 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Kritik Muhasebe Kararları ve Hesaplama Belirsizliğinin Ana Kaynakları

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Muhasebe Tahminleri

Konsolide finansal tabloların TMS'ye göre hazırlanması sırasında Yönetim'in, finansal durum tablosu tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarda yer alan varlıklar ve yükümlülüklerin finansal durum tablosu değerlerini, finansal durum tablosu dışı varlık ve yükümlülüklerle ilişkin açıklamaları, dönem içerisinde oluşan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımlarda bulunması gerekmektedir. Gerçek sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilmektedir.

Şerefiye Değer Düşüklüğü Testi

TMS 36 *Varlıklarda Değer Düşüklüğü* uyarınca, Grup şerefiyeyi 31 Aralık 2016 itibarıyla (Not: 2.9)'da 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):	%14,5

Perakende nakit üreten biriminin net bugünkü değeri vergi sonrası fonksiyonel para birimi olan TL cinsinden nakit akımlarının iskonto edilmesi yöntemiyle yapılmıştır. Grup yukarıda bahsedilen varsayımlar üzerinden hesaplanan geri kazanılabilir tutarı Perakende nakit üreten biriminin finansal tablodaki değeri ile karşılaştırmıştır ve herhangi bir değer düşüklüğüne rastlanmamıştır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (devamı)

Şerefiye Değer Düşüklüğü Testi (devamı)

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 süresince tahmin edilen nakit akımlar
Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (TL):	%13

Dağıtım nakit üreten biriminin net bugünkü değeri, BEDAŞ için 2015'den 2036'ya, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAS için 2015'den 2042'ye kadarki dönem boyunca vergi sonrası 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 finansal tablodaki değeri ile karşılaştırmıştır ve herhangi bir değer düşüklüğüne rastlanmamıştır.

Hesaplama belirsizliğinin ana kaynakları

Bir sonraki döneme ait varlık ve yükümlülüklerin defter değerinde büyük düzeltmelere neden olacak önemli risklere sahip geleceğe yönelik önemli varsayımlar ile finansal durum tablosu tarihindeki hesaplama belirsizliğinin diğer ana kaynakları aşağıda belirtilmiştir:

Hizmet imtiyaz anlaşmaları

Grup, hizmet imtiyaz sözleşmelerine göre finansal varlık ve finansal gelir bakiyelerini EPDK tarafından açıklanan tarifeler üzerinden oluşturulan nakit akışlarına göre belirlemektedir. Grup'un ikinci (2011 - 2015) ve üçüncü (2016 - 2020) tarife dönemleri boyunca elde edeceği dağıtım gelirleri gereksinimi, EPDK tarafından 2010 ve 2015 yıllarında yayımlanan ilgili tarifeler göz önünde bulundurularak belirlenmiştir. Ayrıca, Grup yönetimi üçüncü tarife döneminin bitiminden başlayıp lisans sürelerinin (BEDAŞ için 2036, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAS için 2042) bitimine kadar gereken dağıtım gelirleri gereksinimlerini üçüncü tarife döneminde açıklanan tarife unsurlarını baz alarak tahmin etmektedir. 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 bahsedilen tahmini nakit girişlerinin belirlenmesinde TÜFE ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı tahminlerinde bulunmaktadır.

Hasılat

Mesken ve ticarethane grupları dışındaki abonelerin tüketimleri her ayın sonunda aylık olarak perakende şirketleri 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 gelir tahakkuku hasılat olarak muhasebeleştirilmektedir.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3. DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bağlı ortaklıklar:

Bağlı Ortaklıklar	Ana Faaliyeti	Kuruluş Yeri ve Faaliyeti	Sermayedeki Pay Oranı (%)		
			31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
BEDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara	100	100	100
EPS	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara	100	100	100
AYEDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	İstanbul	100	100	100
AEPSAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	İstanbul	100	100	100
TOROSLAR EDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Adana	100	100	100
TOROSLAR EPSAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Adana	100	100	100

Grup'un Yapısı:

Ana Faaliyeti	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un tamamına sahip olduğu bağlı ortaklık sayısı		
		31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3	3
Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3	3

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup'un nihai ortakları Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (Türkiye'de kurulu) ve E.ON SE ("E.ON"-Almanya'da kurulu) gruplarıdır. Şirket ve bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler konsolidasyon sırasında elimine edilmiştir ve bu notta gösterilmemiştir.

Grup ile diğer ilişkili taraflar arasındaki işlemlerin detayları aşağıda açıklanmıştır:

İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş.	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Vadesiz mevduat	4.307	32.366	3.067
Geri alım sözleşmeleri	8.614	55.406	67.796
	<u>12.921</u>	<u>87.772</u>	<u>70.863</u>

İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orjinal para birimi	Vade	31 Aralık 2016	
			Kısa vadeli yükümlülükler	Uzun vadeli yükümlülükler
Akbank T.A.Ş.	TL	2 Ocak 2017	49.800	-
Akbank T.A.Ş.	TL	2 Ocak 2017	189.650	-
Akbank T.A.Ş.	TL	28 Ocak 2017	18.000	-
Akbank T.A.Ş.	TL	29 Mart 2017	19.000	-
Akbank T.A.Ş.	TL	2 Haziran 2017	404.000	-
Akbank T.A.Ş.	TL	29 Eylül 2017	494.000	-
Akbank T.A.Ş.	TL	1 Aralık 2017	162.000	-
Akbank T.A.Ş.	TL	2 Aralık 2017	150.000	-
Akbank T.A.Ş.	TL	30 Mart 2018	-	250.000
Akbank T.A.Ş.	TL	29 Temmuz 2019	-	297.000
Akbank T.A.Ş.	TL	9 Eylül 2019	-	200.000
Akbank T.A.Ş.	TL	30 Eylül 2020	-	303.000
Enerjisa Enerji A.Ş.	TL	23 Ocak 2017	83.502	-
			<u>1.569.952</u>	<u>1.050.000</u>

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan kredilere ilişkin uygulanan faiz oranları %10,20 ve % 14,53 arasındadır.

31 Aralık 2016, 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orjinal para birimi	Vade	31 Aralık 2015	
			Kısa vadeli yükümlülükler	Uzun vadeli yükümlülükler
Akbank T.A.Ş.	TL	4 Ocak 2016	1.831	-
Akbank T.A.Ş.	TL	4 Ocak 2016	875	-
Akbank T.A.Ş.	TL	4 Ocak 2016	12.850	-
Akbank T.A.Ş.	TL	4 Ocak 2016	85.360	-
Enerjisa Enerji A.Ş.	TL	25 Ocak 2016	71.000	-
Akbank T.A.Ş.	TL	2 Haziran 2017	-	403.946
Akbank T.A.Ş.	TL	20 Haziran 2016	100.000	-
Akbank T.A.Ş.	TL	30 Eylül 2016	150.000	-
Enerjisa Enerji A.Ş.	TL	12 Aralık 2016	28.000	-
Akbank T.A.Ş.	TL	30 Aralık 2016	50.000	-
Akbank T.A.Ş.	TL	29 Eylül 2017	-	493.754
Akbank T.A.Ş.	TL	1 Aralık 2017	-	161.769
Akbank T.A.Ş.	TL	2 Aralık 2017	-	150.000
Enerjisa Enerji A.Ş.	TL	23 Ocak 2017	-	20.000
			<u>499.916</u>	<u>1.229.470</u>

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan kredilere ilişkin uygulanan faiz oranları %10,50 ve % 14,53 arasındadır.

İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orjinal para birimi	Vade	31 Aralık 2014	
			Kısa vadeli yükümlülükler	Uzun vadeli yükümlülükler
Akbank T.A.Ş.	TL	30 Ocak 2015	200.000	-
Akbank T.A.Ş.	TL	2 Ocak 2015	2.711	-
Akbank T.A.Ş.	TL	19 Haziran 2016	-	100.000
Akbank T.A.Ş.	TL	31 Aralık 2016	-	100.000
Akbank T.A.Ş.	TL	30 Ekim 2014	-	150.000
Akbank T.A.Ş.	TL	1 Ocak 2015	20.900	-
Akbank T.A.Ş.	TL	29 Eylül 2017	-	480.000
			<u>223.611</u>	<u>830.000</u>

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan kredilere ilişkin uygulanan faiz oranları %9,45 ve % 11,00 arasındadır.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili Taraflarla Olan Bakiyeler	31 Aralık 2016		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa vadeli		Kısa vadeli
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş.	-	-	7.164
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş.	13.518	-	-
Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (*)	2.242	-	111.738
Aksigorta A.Ş.	-	-	2.304
Enerjisa Enerji A.Ş.	41	-	2.575
Diğer	-	2	2.280
	<u>15.801</u>	<u>2</u>	<u>126.061</u>

(*) Elektrik alım ve satışlarına ilişkindir.

İlişkili Taraflarla Olan Bakiyeler	31 Aralık 2015		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa vadeli		Kısa vadeli
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş.	-	-	13.440
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş.	300	-	-
Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (*)	3.906	28	114.098
Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.	1.309	-	20
AvivaSA Emeklilik ve Hayat A.Ş.	-	-	32
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş.	191	-	-
Aksigorta A.Ş.	22	39	1.294
Enerjisa Enerji A.Ş.	52	-	749
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	1	-	15
Diğer	343	-	351
	<u>6.124</u>	<u>67</u>	<u>129.999</u>

(*) Elektrik alım ve satışlarına ilişkindir.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili Taraflarla Olan Bakiyeler	31 Aralık 2014		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa vadeli		Kısa vadeli
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari
Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (*)	17.099	-	58.233
Enerjisa Üretim A.Ş. (*)	86	-	6
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş.	-	-	79
AvivaSA Emeklilik ve Hayat A.Ş.	-	-	3
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş.	-	-	91
Aksigorta A.Ş.	-	-	1.640
Enerjisa Enerji A.Ş.	-	-	3.109
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	-	-	48
Diğer	-	-	43
	<u>17.185</u>	<u>-</u>	<u>63.252</u>

(*) Elektrik alım ve satışlarına ilişkindir.

Üst Düzey Yöneticiler'e sağlanan faydalar

Grup'un, üst düzey yönetim kadrosu Direktör ve üstü kişilerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir. Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	9.985	8.134	7.769
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	55	46	53
İşten çıkarılma nedeniyle sağlanan faydalar	741	48	514
	<u>10.781</u>	<u>8.228</u>	<u>8.336</u>

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili Taraflarla Olan İşlemler	1 Ocak - 31 Aralık 2016					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Alınan faizler	Ödenen faizler	Diğer gelirler	Diğer giderler
Akbank T.A.Ş.	825	-	14.884	257.432	-	-
Hacı Ömer Sabancı Holding	-	-	-	-	-	7
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş.	-	-	-	-	-	6.131
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş.	20.988	-	-	-	-	-
Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.	-	-	-	-	1.000	-
Enerjisa Enerji A.Ş.	-	-	-	11.884	-	13.098
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş.	3.711	-	-	-	-	-
Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	40.747	646.862	-	-	-	7.974
Aksigorta A.Ş.	7	-	-	-	-	453
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş.	-	-	-	-	-	315
Exsa Export San. Mamülleri Satış ve Araştırma A.Ş.	8	-	-	-	-	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş.	118	-	-	-	-	-
	<u>66.404</u>	<u>646.862</u>	<u>14.884</u>	<u>269.316</u>	<u>1.000</u>	<u>27.978</u>

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili Taraflarla Olan İşlemler	1 Ocak - 31 Aralık 2015					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Alınan faizler	Ödenen faizler	Diğer gelirler	Diğer giderler
Akbank T.A.Ş.	489	-	12.347	152.029	-	-
Hacı Ömer Sabancı Holding	-	-	-	-	-	1.728
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş.	-	-	-	-	-	3.161
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş.	27.233	-	-	-	-	-
Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.	-	-	-	-	1.409	-
Enerjisa Enerji A.Ş.	-	-	-	2.452	469	11.351
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş.	191	-	-	-	-	-
Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	74.068	915.016	-	-	469	6.371
Aksigorta A.Ş.	-	-	-	-	-	679
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş.	-	-	-	-	-	230
Exsa Export San. Mamaulleri Satış ve Araştırma A.Ş.	9	-	-	-	-	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş.	2	-	-	-	-	-
	<u>101.992</u>	<u>915.016</u>	<u>12.347</u>	<u>154.481</u>	<u>2.347</u>	<u>23.520</u>

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili Taraflarla Olan İşlemler	I Ocak - 31 Aralık 2014					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Alınan faizler	Ödenen faizler	Diğer gelirler	Diğer giderler
Akbank T.A.Ş.	-	-	34.312	72.377	-	-
Hacı Ömer Sabancı Holding	-	-	-	-	-	803
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş.	-	-	-	-	-	105
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş.	2.099	-	-	-	-	-
Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.	-	-	-	-	1.009	-
Enerjisa Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	11.654
Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	100.434	322.358	-	-	263	448
Aksigorta A.Ş.	-	-	-	-	-	848
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş.	-	-	-	-	-	258
	<u>102.533</u>	<u>322.358</u>	<u>34.312</u>	<u>72.377</u>	<u>1.272</u>	<u>14.116</u>

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar:

<u>Kısa Vadeli Ticari Alacaklar</u>	<u>31 Aralık 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>	<u>31 Aralık 2014</u>
Ticari alacaklar	2.737.656	2.433.869	2.348.528
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 4)	15.801	6.124	17.185
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(1.032.928)	(894.662)	(894.346)
	<u>1.720.529</u>	<u>1.545.331</u>	<u>1.471.367</u>

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 1.287.924 TL'dir (31 Aralık 2015: 1.118.804 TL, 31 Aralık 2014: 1.017.461 TL). Ticari alacakların ortalama tahsilat süresi resmi daireler için 15 gün, geri kalan aboneler içinse 10 gündür. Vadesi geçmiş alacaklar için aylık %1,40 (31 Aralık 2015: %1,40, 31 Aralık 2014: %1,40) gecikme zammı uygulanmaktadır.

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 432.605 TL'dir (31 Aralık 2015: 426.527 TL, 31 Aralık 2014: 453.906 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 31 Aralık 2016, 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Vadesi Geçmiş fakat Karşılık Ayrılmamış Alacakların Yaşlandırması

	<u>31 Aralık 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>	<u>31 Aralık 2014</u>
3 aya kadar	333.392	304.567	330.850
3 ila 6 ay arası	94.918	117.407	113.499
6 ay ve üzeri	4.295	4.553	9.557
	<u>432.605</u>	<u>426.527</u>	<u>453.906</u>

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, 1.032.928 TL tutarındaki ticari alacağın değer düşüklüğüne uğradığı tespit edilmiş ve bu alacaklar için karşılık ayrılmıştır (31 Aralık 2015: 894.662 TL, 31 Aralık 2014: 894.346 TL). Değer düşüklüğüne uğramış ticari alacaklara ayrılması gereken karşılık tutarı belirlenirken 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.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (devamı)

a) Ticari Alacaklar (devamı):

Ticari alacaklara ayrılan karşılığın hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Açılış bakiyesi	(894.662)	(894.346)	(662.244)
Dönem gideri	(264.351)	(179.111)	(149.668)
Tahsilatlar	126.085	178.795	72.131
Sistem değişikliği (*)	-	-	(154.565)
Kapanış bakiyesi	<u>(1.032.928)</u>	<u>(894.662)</u>	<u>(894.346)</u>

(*) 2014 yılında AYEDAŞ, AEPSAŞ, TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ, daha önce kullanılmakta olan Abonenet sisteminden yeni bir faturalama, tahsilat ve müşteri ilişkileri yönetimi sistemine geçiş yapmıştır. Söz konusu sistem muhasebe yazılımı ve müşteri veritabanıyla entegre olarak çalışmaktadır. Sistem değişikliği sırasında verilerin temizliğine ilişkin prosedürler tamamlanmıştır. Böylelikle söz konusu şirketlerin ticari alacaklarının, alınan ve ödenen depozito ve teminatlarının, muhasebe kayıtları ile mutabakatı yapılabilmektedir. Bahsedilen sistem değişikliği sebebiyle, Grup 31 Aralık 2014 itibarıyla ticari alacak, alınan ve ödenen depozitolar hesaplarını düzeltmiştir.

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 477.204 TL (31 Aralık 2015: 440.687 TL, 31 Aralık 2014: 383.835 TL) tutarında teminat mektubu ve 880.004 TL (31 Aralık 2015: 735.201 TL, 31 Aralık 2014: 608.063 TL) tutarında depozito ve teminat almıştır.

b) Ticari borçlar:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
<u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u>			
Ticari borçlar	991.607	696.991	753.236
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 4)	126.061	129.999	63.252
	<u>1.117.668</u>	<u>826.990</u>	<u>816.488</u>

Ticari borçlar büyük ölçüde Grup'un Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) ve Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ)'den yaptığı elektrik alımlarından kaynaklanmaktadır. Elektrik alımlarından olan borçların ortalama vadesi 18 - 20 gün arasındadır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

6. DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Diğer Alacaklar:

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Diğer çeşitli alacaklar	95.126	35.983	21.167
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-)	(3.123)	(3.123)	(3.123)
Personelden alacaklar	176	51	97
İlişkili taraflardan ticari olmayan alacaklar	2	67	-
Verilen depozito ve teminatlar	25.624	24.339	16.798
Gelir tahakkukları (*)	275.666	214.946	182.768
	<u>393.471</u>	<u>272.263</u>	<u>217.707</u>
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Verilen depozito ve teminatlar (**)	161.011	130.923	101.211
Gelir tahakkukları (*)	33.879	251.259	201.265
Diğer çeşitli alacaklar (***)	35.845	-	-
	<u>230.735</u>	<u>382.182</u>	<u>302.476</u>

(*) Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve sayaç okuma hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve sayaç okuma 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 yılsonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu eksik faturalandırmanın etkileri Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına gelir tahakkuku olarak yansıtılmıştır.

(**) Söz konusu tutar, EPS için 31 Mart 2006, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not:1) için 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 yapılmıştır. Perakende şirketleri (EPS, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını makul değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

(***) Grup yönetimi, "Üçüncü Tarife Dönemi" ile değişen tarife yapısına göre, bünyesinde bulunan elektrik dağıtım şirketleri tarafından ayrılan kıdem tazminatı karşılığının gelir gereksinimi ile alınabileceğini değerlendirmiş olup 31 Aralık 2016 itibarıyla söz konusu şirketler tarafından hesaplanan kıdem tazminatı karşılığı kadar bir alacak tahakkuk ettirmiştir.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

6. DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR (devamı)

a) Diğer Alacaklar (devamı):

Diğer şüpheli alacaklara ayrılan karşılık hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Açılış bakiyesi	(3.123)	(3.123)	(6.192)
Tahsilatlar	-	-	3.069
Kapanış bakiyesi	<u>(3.123)</u>	<u>(3.123)</u>	<u>(3.123)</u>

b) Diğer Borçlar:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Diğer kısa vadeli borçlar			
Diğer borçlar	123.510	105.918	30.707
Aydınlatma borçları	28.236	-	-
Alınan depozitolar	8.492	11.800	5.810
	<u>160.238</u>	<u>117.718</u>	<u>36.517</u>
Diğer uzun vadeli borçlar			
Alınan depozitolar (*)	880.004	735.201	608.063
	<u>880.004</u>	<u>735.201</u>	<u>608.063</u>

(*) Grup, EPS için 31 Mart 2006, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not:1) için 24 Temmuz 2006 tarihinden sonra abone olan müşterilerden abonelik işlemleri için TEDAŞ adına teminat almaktadır. Müşterilerden EPDK tarafından açıklanan tutarlar üzerinden alınan teminatlar söz konusu değerler üzerinden muhasebeleştirilir. Perakende şirketleri (EPS, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını makul değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

c) Özelleştirme İdaresi'ne borçlar:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Özelleştirme İdaresi'ne kısa vadeli borçlar (*)	-	1.188.456	1.237.732
Özelleştirme İdaresi'ne uzun vadeli borçlar (*)	-	-	1.176.074
	<u>-</u>	<u>1.188.456</u>	<u>2.413.806</u>

(*) Bakiye, AYEDAŞ, AEPSAŞ, TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ'ın alımıyla ilgili Özelleştirme İdaresi'ne kalan borç taksitlerinden oluşmaktadır. Bakiye üzerine ÜFE + %2 faiz uygulanmaktadır.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

7. STOKLAR

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Sarf malzemeleri ve ekipmanlar	72.531	61.763	53.596
Diğer stoklar	1.928	1.708	1.605
	<u>74.459</u>	<u>63.471</u>	<u>55.201</u>

8. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

a) Peşin Ödenmiş Giderler:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler			
Gelecek aylara ait giderler	11.317	10.353	8.506
Stok alımı için verilen sipariş avansları	2.411	2.667	3.214
Personele verilen avanslar	345	385	-
Diğer verilen avanslar	83	7	321
	<u>14.156</u>	<u>13.412</u>	<u>12.041</u>

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler			
Verilen sabit kıymet avansları	1.516	1.876	4.140
	<u>1.516</u>	<u>1.876</u>	<u>4.140</u>

b) Ertelenmiş Gelirler:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler			
Gelecek aylara ait gelirler (*)	165.711	173.216	75.161
Alınan sipariş avansları	22	73	-
	<u>165.733</u>	<u>173.289</u>	<u>75.161</u>

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Uzun Vadeli Ertelenmiş Gelirler			
Gelecek yıllara ait gelirler (*)	25.617	101.624	158.385
	<u>25.617</u>	<u>101.624</u>	<u>158.385</u>

(*) Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve sayaç okuma hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım, iletim ve sayaç okuma 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 tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yılsonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu fazla faturalandırmanın etkisi Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına ertelenmiş gelir olarak yansıtılmıştır.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

9. FİNANSAL VARLIKLAR

(Not 2.9)'da açıklandığı üzere, 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:

	Finansal varlık			Finansal varlığın bugünkü değeri		
	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014 (*)	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014 (*)
Bir yıl içinde	1.341.573	964.857	667.324	653.754	455.975	312.870
Bir yıldan fazla	47.610.474	47.464.601	47.232.564	3.639.552	2.565.064	1.469.322
	48.952.047	48.429.458	47.899.888	4.293.306	3.021.039	1.782.192
Gelecekteki finansal gelirler	(44.658.741)	(45.408.419)	(46.117.696)	-	-	-
	4.293.306	3.021.038	1.782.192	4.293.306	3.021.039	1.782.192
Kısa vadeli finansal varlıklar				653.754	455.975	312.870
Uzun vadeli finansal varlıklar				3.639.552	2.565.064	1.469.322
				4.293.306	3.021.039	1.782.192

(*) Grup'un hizmet imtiyaz anlaşmaları uyarınca hazırlanan finansal varlık modeli bazı tahminleri içermektedir. Grup'un ikinci (2011 - 2015) ve üçüncü (2016 - 2020) tarife dönemleri boyunca elde edeceği dağıtım gelirleri gereksinimi, EPDK tarafından 2010 ve 2015 yıllarında yayımlanan ilgili tarifeler göz önünde bulundurularak belirlenmiştir. İkinci tarife döneminde dağıtım ve satış okuma hizmetleri için gelir gereksinimi EPDK tarafından bu dönemler için belirlendi; ancak, sonraki tarife dönemlerinde uygulanacak tarife metodolojisinde belirsizlik nedeniyle, bu dönemde uygulanan finansal varlık modeli, ikinci tarife döneminin son yılı olan 2015 yılına kadar rakamlara dayanılarak geliştirilmiştir. Ancak; Grup, 2015 yılı sonuna kadar üçüncü tarife dönemine ilişkin tarife bileşenlerinin açıklanmasını takiben sonraki dönemlerde uygulanacak yöntemde önemli bir değişiklik olmamasına karar vermiştir. Bu nedenle, Grup, üçüncü tarife döneminde finansal varlık modelini ve lisansın bitimine kadar olan süre için gelir gereksinimini, bu dönemde ilan edilen tarife bileşenlerini esas alarak tahmin etmektedir.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

10. MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Makine, tesis ve cihazlar	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet					
1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi	4.806	36.946	213	-	41.965
Alımlar	10.255	-	25.457	-	35.712
31 Aralık 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi	15.061	36.946	25.670	-	77.677
Birikmiş Amortisman					
1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(10.974)	(141)	-	(11.115)
Dönem gideri	(1.052)	(4.801)	(2.699)	-	(8.552)
31 Aralık 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.052)	(15.775)	(2.840)	-	(19.667)
31 Aralık 2016 itibarıyla net defter değeri	14.009	21.171	22.830	-	58.010

	Makine, tesis ve cihazlar	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet					
1 Ocak 2015 itibarıyla açılış bakiyesi	-	369	213	-	582
Alımlar	-	36.577	-	4.806	41.383
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	4.806	-	-	(4.806)	-
31 Aralık 2015 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.806	36.946	213	-	41.965
Birikmiş Amortisman					
1 Ocak 2015 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(369)	(85)	-	(454)
Dönem gideri	-	(10.605)	(56)	-	(10.661)
31 Aralık 2015 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(10.974)	(141)	-	(11.115)
31 Aralık 2015 itibarıyla net defter değeri	4.806	25.972	72	-	30.850

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

10. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

	<u>Makine, tesis ve cihazlar</u>	<u>Taşıt araçları</u>	<u>Demirbaşlar</u>	<u>Yapılmakta olan yatırımlar</u>	<u>Toplam</u>
Maliyet					
1 Ocak 2014 itibarıyla açılış bakiyesi	-	369	922	-	1.291
Çıkışlar	-	-	(709)	-	(709)
31 Aralık 2014 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	369	213	-	582
Birikmiş Amortisman					
1 Ocak 2014 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(369)	(204)	-	(573)
Çıkışlar	-	-	119	-	119
31 Aralık 2014 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(369)	(85)	-	(454)
31 Aralık 2014 itibarıyla net defter değeri	-	-	128	-	128

	<u>Faydalı ömür</u>
Makine, tesis ve cihazlar	5 yıl
Taşıt araçları	3 yıl
Demirbaşlar	5 yıl

8.552 TL amortisman gideri genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir (2015:10.661 TL, 2014: Bulunmamaktadır).

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	1.152	-	8.771.977
Alımlar	-	-	-	-	28.480	28.480
31 Aralık 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>4.390.673</u>	<u>1.650.121</u>	<u>2.730.031</u>	<u>1.152</u>	<u>28.480</u>	<u>8.800.457</u>
Birikmiş İtfa Payları						
1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi	(547.263)	(152.031)	-	(427)	-	(699.721)
Dönem gideri	(152.108)	(56.555)	-	(723)	-	(209.386)
31 Aralık 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(699.371)</u>	<u>(208.586)</u>	<u>-</u>	<u>(1.150)</u>	<u>-</u>	<u>(909.107)</u>
31 Aralık 2016 itibarıyla net defter değeri	<u>3.691.302</u>	<u>1.441.535</u>	<u>2.730.031</u>	<u>2</u>	<u>28.480</u>	<u>7.891.350</u>
	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2015 itibarıyla açılış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	1.152	-	8.771.977
31 Aralık 2015 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>4.390.673</u>	<u>1.650.121</u>	<u>2.730.031</u>	<u>1.152</u>	<u>-</u>	<u>8.771.977</u>
Birikmiş İtfa Payları						
1 Ocak 2015 itibarıyla açılış bakiyesi	(395.155)	(95.475)	-	(324)	-	(490.954)
Dönem gideri	(152.108)	(56.556)	-	(103)	-	(208.767)
31 Aralık 2015 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(547.263)</u>	<u>(152.031)</u>	<u>-</u>	<u>(427)</u>	<u>-</u>	<u>(699.721)</u>
31 Aralık 2015 itibarıyla net defter değeri	<u>3.843.410</u>	<u>1.498.090</u>	<u>2.730.031</u>	<u>725</u>	<u>-</u>	<u>8.072.256</u>

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (devamı)

Maliyet	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
1 Ocak 2014 itibarıyla açılış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	1.152	-	8.771.977
31 Aralık 2014 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	1.152	-	8.771.977
Birikmiş İtfa Payları						
1 Ocak 2015 itibarıyla açılış bakiyesi	(243.047)	(38.920)	-	(324)	-	(282.291)
Dönem gideri	(152.108)	(56.555)	-	-	-	(208.663)
31 Aralık 2015 itibarıyla kapanış bakiyesi	(395.155)	(95.475)	-	(324)	-	(490.954)
31 Aralık 2015 itibarıyla net defter değeri	3.995.518	1.554.646	2.730.031	828	-	8.281.023

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

31 Mart 2006'da BEDAŞ ve 24 Temmuz 2006'da AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ, TEDAŞ ile İHD Sözleşmesi'ni imzalamışlardır. 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 EDAŞ'a devretmiştir. Gelecekteki nakit akışlarının tahmini tutarları üzerinden İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'nin net gerçekleştirilebilir bedeli belirlenmiştir. Söz konusu bedelden TFRS Yorum 12'ye (Bkz. Not:9) göre bir finansal varlık hesaplandıktan 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 müşterileri için İHD Sözleşmesi boyunca gerçeğe uygun değer tahmin edilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile İHD Sözleşmesinin itfası, İHD Sözleşmesi'nin bitimine kadar olan süre itfa süresi kabul edilerek, 25- 30 yıl aralığında faydalı ömür ile sabit oranlı amortisman yöntemine göre hesaplanmış, ve söz konusu itfa payı faaliyet giderleri altında gösterilmiştir.

209.386 TL itfa payı gideri genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir (2015: 208.767 TL, 2014: 208.663 TL).

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

12. KARŞILIKLAR

Kısa Vadeli Karşılıklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Dava karşılığı (*)	138.417	145.220	144.547
	<u>138.417</u>	<u>145.220</u>	<u>144.547</u>

(*) Dava karşılığı, davalara ilişkin muhtemel nakit çıkışlarına ilişkin ayrılmaktadır. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla söz konusu karşılık, Grup'un aleyhine sonuçlanma olasılığı yüksek olan davaların, Grup yönetimi tarafından değerlendirilmesi sonucunda hesaplanmıştır.

Grup, katlanmış olduğu kayıp ve kaçak maliyetlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun ("EPDK") belirlemiş olduğu tarife doğrultusunda tüketicilere yansıtılmaktadır. Tüketicilerin; haksız olarak alındığı gerekçesiyle, bu bedellerin iadesi yönünde açtığı bazı davalara ilişkin olarak, yerel mahkemeler ve tüketici hakem heyetleri tarafından leyhte ve aleyhte verilen kararlar mevcuttur. 2016 yılı Haziran ayında 6446 sayılı kanunun 17. maddesine, "EPDK tarafından gelir ve tarife düzenlemeleri kapsamında belirlenen bedellere ilişkin olarak yapılan başvurularda ve açılan davalarda; tüketici hakem heyetleri ile mahkemelerin yetkisi, bu bedellerin, EPDK'nın düzenleyici işlemlerine uygunluğunun denetimi ile sınırlıdır." hükmü eklenmiştir. Bu madde ile kayıp kaçak bedelleri için açılan davalarda mahkemelerin sadece tahakkuk ettirilen kayıp kaçak bedellerinin EPDK düzenlemelerine uygun hesaplanıp hesaplanmadığını inceleyebileceği düzenlenmiş ve kayıp kaçak bedellerinin alınıp alınmayacağı yönünde yargılama yapılamayacağı hüküm altına alınmıştır. Rapor tarihi itibarıyla, Grup şirketleri aleyhine bu konuda açılmış olan davaların toplam tutarı 176.134 TL (31 Aralık 2015: 89.826 TL, 31 Aralık 2014: bulunmamaktadır).

Karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava karşılığı	Toplam
1 Ocak 2016 itibarıyla bakiye	145.220	145.220
İlave karşılık	31.726	31.726
Karşılıkların iptali	(38.529)	(38.529)
31 Aralık 2016 itibarıyla bakiye	<u>138.417</u>	<u>138.417</u>
	Dava karşılığı	Toplam
1 Ocak 2015 itibarıyla bakiye	144.547	144.547
İlave karşılık	16.270	16.270
Karşılıkların iptali	(15.597)	(15.597)
31 Aralık 2015 itibarıyla bakiye	<u>145.220</u>	<u>145.220</u>
	Dava karşılığı	Toplam
1 Ocak 2014 itibarıyla bakiye	154.662	154.662
İlave karşılık	38.110	38.110
Karşılıkların iptali	(48.225)	(48.225)
31 Aralık 2014 itibarıyla bakiye	<u>144.547</u>	<u>144.547</u>

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	TL karşılığı	TL	ABD Doları
31 Aralık 2016			
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRI'lerin toplam tutarı	25.395	25.395	-
- <i>Teminat</i>	25.395		-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRI'lerin toplam tutarı	1.598.516	1.598.516	-
- <i>Teminat</i>	1.598.516	1.598.516	-
Toplam	1.623.911	1.623.911	-
31 Aralık 2015			
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRI'lerin toplam tutarı	1.144.138	1.144.138	-
- <i>Teminat (*)</i>	1.144.138	1.144.138	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRI'lerin toplam tutarı	1.833.566	1.833.566	-
- <i>Teminat</i>	1.833.566	1.833.566	-
Toplam	2.977.704	2.977.704	-
31 Aralık 2014			
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRI'lerin toplam tutarı	2.356.925	2.352.148	2.060
- <i>Teminat (*)</i>	2.356.925	2.352.148	2.060
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRI'lerin toplam tutarı	1.203.157	1.203.157	-
- <i>Teminat</i>	1.203.157	1.203.157	-
Toplam	3.560.082	3.555.305	2.060

(*) Yeni bölgelerin alımı için bankalara verilen teminat mektuplarına ilişkindir.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

Yatırım yapma yükümlülüğü

İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'nde belirtilen ve Grup 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, Grup belirlenen yatırımları yapmakla mükelleftir. Bu yatırımların uygulanması her yılın sonunda Grup'tan alınan raporlar dahilinde EPDK tarafından kontrol edilmektedir. Yapılan bazı yatırımlar EPDK tarafından belirlenen birim fiyat uygulamasına tabidir. Halihazırdaki düzenlemelere göre Grup, EPDK'nın onayını aldıktan sonra yıllar arası transferler yapabilir.

Enerji Satış Anlaşmaları

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

Rekabet Kurulu Soruşturması

Kasım 2016'da yapılan ön incelemeyi takiben, Rekabet Kurulu Aralık 2016'da Şirket'in bağlı ortaklıklarının Rekabet Kanununa (4054 sayılı Kanun) uygun hareket edip etmediğinin tespitine yönelik soruşturma başlatılmasına karar vermiştir. Soruşturmanın Ağustos 2018'in sonuna kadar tamamlanması beklenmektedir.

Rekabet Kurulu'nun soruşturma ile ilgili bağlı ortaklıklarımıza yapmış olduğu tebligat iddia ile ilgili oldukça sınırlı bilgi içermektedir. Kurul'un bağlı ortaklıklarımıza yapmış olduğu tebligat ve kamuya yapmış olduğu duyuru bağlı ortaklıklarımızın Rekabet Kanununu ihlal ettiği veya ceza alabileceği yönünde değerlendirilemez. Şirket ve bağlı ortaklıklarımız, faaliyetlerini Rekabet Kanunu ve diğer yasal düzenlemeler çerçevesinde yürütmektedir.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Personele ödenecek ücretler	16.079	3.648	11.714
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	23.151	11.891	9.652
	<u>39.230</u>	<u>15.539</u>	<u>21.366</u>

Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
İkramiye karşılıkları	12.398	7.794	7.814
Kullanılmayan izin karşılığı	17.064	14.320	11.328
	<u>29.462</u>	<u>22.114</u>	<u>19.142</u>

Kullanılmamış izin ve ikramiye karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	İkramiye karşılıkları	Kullanılmayan izin karşılığı	Toplam
1 Ocak 2016 itibarıyla bakiye	7.794	14.320	22.114
İlave karşılık	13.736	3.179	16.915
Karşılıkların iptali	(9.132)	(435)	(9.567)
31 Aralık 2016 itibarıyla bakiye	<u>12.398</u>	<u>17.064</u>	<u>29.462</u>
	İkramiye karşılıkları	Kullanılmayan izin karşılığı	Toplam
1 Ocak 2015 itibarıyla bakiye	7.814	11.328	19.142
Karşılık gideri	7.010	2.888	9.898
Karşılıkların iptali	(7.030)	104	(6.926)
31 Aralık 2015 itibarıyla bakiye	<u>7.794</u>	<u>14.320</u>	<u>22.114</u>
	İkramiye karşılıkları	Kullanılmayan izin karşılığı	Toplam
1 Ocak 2014 itibarıyla bakiye	3.550	9.783	13.333
Karşılık gideri	7.814	2.108	9.922
Karşılıkların iptali	(3.550)	(563)	(4.113)
31 Aralık 2014 itibarıyla bakiye	<u>7.814</u>	<u>11.328</u>	<u>19.142</u>

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kıdem tazminatı karşılığı	56.442	58.825	38.555
	<u>56.442</u>	<u>58.825</u>	<u>38.555</u>

Grup, Türk İş Kanunu'na göre, en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak 25 yıllık çalışma hayatı ardından emekliye ayrılan (kadınlar için 58, erkekler için 60 yaş), iş ilişkisi kesilen, askerlik hizmetleri için çağrılan veya vefat eden her çalışanına kıdem tazminatı ödemek mecburiyetindedir.

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık 4.297,21 TL (tam TL) (2015: 3.828,37 TL (tam TL), 2014: 3.438,22 TL (tam TL)) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar, Grup'un yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, ekli konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili finansal durum tablosu tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %7,00 enflasyon ve %11,30 iskonto oranı varsayımlarına göre yaklaşık %4,02 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2015: enflasyon %7,50 ve iskonto oranı %11,00, reel iskonto oranı %3,26; 31 Aralık 2014: enflasyon %6,00 ve iskonto oranı %9,00, reel iskonto oranı %2,83). İsteğe bağlı işten ayrılma oranları da 0-15 yıl çalışanlar için %3,28, 16 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır. Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ocak 2017 tarihinden itibaren geçerli olan 4.426,16 TL (tam TL) tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2016: 4.092,53 TL (tam TL), 1 Ocak 2015: 3.541,37 TL (tam TL)).

Kıdem tazminatı karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
1 Ocak itibarıyla karşılık	58.825	38.555	52.704
Hizmet maliyeti	18.897	13.208	23.018
Faiz maliyeti	1.557	1.442	1.969
Aktüeryal kayıp / kazanç	(4.505)	13.516	-
Ödenen kıdem tazminatları	(18.332)	(7.896)	(39.136)
31 Aralık itibarıyla karşılık	<u>56.442</u>	<u>58.825</u>	<u>38.555</u>

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

15. DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Diğer Dönen Varlıklar:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Devreden KDV	3.587	20.578	39.792
Peşin ödenen diğer vergi ve fonlar	181	3.167	-
Diğer	719	182	-
	<u>4.487</u>	<u>23.927</u>	<u>39.792</u>

b) Diğer Duran Varlıklar:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Devreden KDV	123.032	157.439	116.332
	<u>123.032</u>	<u>157.439</u>	<u>116.332</u>

c) Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Ödenecek vergi ve fonlar	166.702	141.563	116.733
Diğer	4.112	4.332	3.913
	<u>170.814</u>	<u>145.895</u>	<u>120.646</u>

16. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

a) Sermaye:

Ortaklar	%	31 Aralık 2016	%	31 Aralık 2015	%	31 Aralık 2014
Enerjisa Enerji A.Ş.	100	3.964.528	100	4.389.585	100	4.389.585
Nominal Sermaye	100	<u>3.964.528</u>	100	<u>4.389.585</u>	100	<u>4.389.585</u>

Şirketin 2016 yılındaki sermayesi 396.452.800.000 adet adi hisseden oluşmaktadır (2015: 438.958.520.000 adet, 2014: 438.958.520.000 adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL (tam TL)'dir (2015: hisse başı 0,01 TL (tam TL), 2014: hisse başı 0,01 TL (tam TL)).

Şirket yönetim kurulu tarafından 30 Kasım 2016 tarihinde alınan 14 sayılı karar ile zararlar sonrası bilançoda oluşan açığı kapatmak amacıyla Türk Ticaret Kanunu'nun 474'üncü maddesi uyarınca sermaye azaltımına gidilmesine karar verilmiştir. Söz konusu işlem neticesinde azaltılan sermaye geçmiş yıl zararlarına mahsup edilmiş olup özkaynaklar toplamında herhangi bir değişiklik meydana gelmemiştir.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

16. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (devamı)

b) Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Yasal Yedekler	139.190	53.303	53.303
	<u>139.190</u>	<u>53.303</u>	<u>53.303</u>

Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kanuni yedek akçe, şirket'in ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, yıllık karın %5'i olarak ayrılır. Diğer kanuni yedek akçe, pay sahiplerine yüzde beş oranında kar payı ödendikten sonra, kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u oranında ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, genel kanuni yedek akçe sermayenin veya çıkarılmış sermayenin yarısını aşmadığı takdirde, sadece zararların kapatılmasına, işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmeyi devam ettirmeye veya işsizliğin önüne geçmeye ve sonuçlarını hafifletmeye elverişli önlemler alınması için kullanılabilir.

17. HASILAT

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat	8.491.243	8.771.706	7.797.085
<i>Perakende satış hasılatı</i>	<i>5.543.040</i>	<i>6.534.463</i>	<i>5.943.531</i>
<i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i>	<i>243.962</i>	<i>204.659</i>	<i>157.378</i>
<i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i>	<i>2.704.241</i>	<i>2.032.584</i>	<i>1.696.176</i>
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri	609.628	310.955	208.758
Diğer gelirler	2.509	70.953	58.578
	<u>9.103.380</u>	<u>9.153.614</u>	<u>8.064.421</u>

18. SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Elektrik alımı	(5.953.189)	(6.782.254)	(6.463.201)
Sistem kullanım bedeli	(547.314)	(325.289)	(284.950)
Diğer	(453)	(577)	(5.360)
	<u>(6.500.956)</u>	<u>(7.108.120)</u>	<u>(6.753.511)</u>

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

19. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Genel Yönetim Giderleri (-)	(1.227.836)	(1.079.790)	(967.303)
	<u>(1.227.836)</u>	<u>(1.079.790)</u>	<u>(967.303)</u>

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Personel giderleri	(539.642)	(454.467)	(381.034)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(217.938)	(219.428)	(208.663)
Malzeme kullanım giderleri	(125.768)	(99.683)	(91.043)
Danışmanlık giderleri	(43.432)	(40.645)	(33.738)
Kira giderleri	(39.535)	(40.299)	(13.155)
Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri	(35.443)	(43.371)	(98.893)
Avukatlık giderleri	(35.152)	(20.823)	(42.162)
Bakım onarım gideri	(32.511)	(26.228)	(7.825)
İletişim ve bilgi işlem giderleri	(23.435)	(19.171)	(19.242)
Vergi, resim ve harçlar	(23.282)	(22.804)	(20.319)
Güvenlik giderleri	(22.357)	(20.587)	(17.469)
Seyahat giderleri	(10.793)	(9.305)	(7.004)
Sigorta giderleri	(9.931)	(13.683)	(12.598)
Diğer giderler	(68.617)	(49.297)	(14.158)
	<u>(1.227.836)</u>	<u>(1.079.790)</u>	<u>(967.303)</u>

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

20. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

a) Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Vadesi geçen elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	77.949	91.763	83.089
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri / (gideri) - net	19.370	2.496	5.313
Kaçak elektrik cezaları	15.398	17.560	7.736
Dava gelirleri	14.174	-	-
Kira gelirleri	6.303	1.717	-
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kazançları	3.886	-	-
Şüpheli ticari ve diğer alacaklar karşılığının iptali	-	-	3.069
Diğer gelirler	7.571	9.797	4.997
	<u>144.651</u>	<u>123.333</u>	<u>104.204</u>

b) Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Şüpheli alacak karşılığı gideri	(138.266)	(316)	(74.468)
Depozito ve teminatlar makul değer farkları	(40.287)	(36.118)	(42.627)
Ceza giderleri	(38.393)	(5.474)	(3.713)
Sistem değişikliğinden kaynaklanan düzeltme (*)	-	-	(10.131)
Diğer giderler	(29.983)	(8.852)	(9.235)
	<u>(246.929)</u>	<u>(50.760)</u>	<u>(140.174)</u>

(*) 2014 yılında AYEDAŞ, AEPSAŞ, TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ, daha önce kullanılmakta olan Abonenet sisteminden yeni bir faturalama, tahsilat ve müşteri ilişkileri yönetimi sistemine geçiş yapmıştır. Söz konusu sistem muhasebe yazılımı ve müşteri veritabanıyla entegre olarak çalışmaktadır. Sistem değişikliği sırasında verilerin temizliğine ilişkin prosedürler tamamlanmıştır. Böylelikle söz konusu şirketlerin ticari alacaklarının, alınan ve ödenen depozito ve teminatlarının muhasebe kayıtları ile mutabakatı yapılabilmektedir. Bahsedilen sistem değişikliği sebebiyle, Grup 31 Aralık 2014 itibarıyla ticari alacak, alınan ve ödenen depozitolar hesaplarını düzeltmiştir. Sonuç olarak, 10.131 bin TL tutarındaki düzeltme kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna esas faaliyetlerden diğer giderler olarak kaydedilmiştir.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

21. FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER

a) Finansal Gelirler:

	1 Ocak 31 Aralık 2016	1 Ocak 31 Aralık 2015	1 Ocak 31 Aralık 2014
Repo faiz gelirleri	39.729	31.484	58.692
Kur farkı geliri / (gideri) - net	-	-	9.955
	<u>39.729</u>	<u>31.484</u>	<u>68.647</u>

b) Finansal Giderler:

	1 Ocak 31 Aralık 2016	1 Ocak 31 Aralık 2015	1 Ocak 31 Aralık 2014
Banka komisyon giderleri	(8.549)	(11.681)	(14.882)
Kredi faiz giderleri (*)	(735.174)	(575.336)	(625.109)
Kur farkı geliri / (gideri) - net	(54.114)	(19.837)	-
	<u>(797.837)</u>	<u>(606.854)</u>	<u>(639.991)</u>

(*) Özelleştirme İdaresi'ne borçların faiz giderleri toplamı 41.780 TL'dir (31 Aralık 2015: 129.099 TL, 31 Aralık 2014:375.639 TL).

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

22. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

<u>Cari Dönem Vergisi İle İlgili Kısa Vadeli Varlıklar</u>	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Peşin ödenen vergi ve fonlar	238	5.980	20.322
	<u>238</u>	<u>5.980</u>	<u>20.322</u>
	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
<u>Dönem karı vergi yükümlülüğü:</u>			
Cari kurumlar vergisi karşılığı	148.215	96.524	51.485
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(141.899)	(87.649)	(51.485)
	<u>6.316</u>	<u>8.875</u>	<u>-</u>
	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
<u>Vergi gideri / (geliri) aşağıdakilerden oluşmaktadır:</u>			
Cari vergi gideri	148.215	96.524	51.485
Geçici farkların oluşması ile geçici farkların ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi gideri / (geliri)	(11.406)	30.081	(38.478)
Toplam vergi gideri	<u>136.809</u>	<u>126.605</u>	<u>13.007</u>

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli konsolide finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2016 yılı için uygulanan kurumlar vergisi oranı %20’dir (2015: %20, 2014: %20).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2016 yılı kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %20’dir. (2015: %20, 2014: %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 %15 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

22. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

Ertelenmiş vergi

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. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TMS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20'dir (2015: %20, 2014: %20).

<u>Ertelenmiş vergi (varlıkları)/yükümlülükleri</u>	<u>31 Aralık 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>	<u>31 Aralık 2014</u>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin yeniden değerlemeler	(948.556)	(692.630)	(547.928)
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.737)	(8.500)	(7.711)
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(4.693)	(5.723)	(19.586)
Dava karşılıkları	(24.088)	(24.498)	(26.676)
Kullanılmamış izin karşılığı	(2.366)	(2.483)	(1.639)
Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi	21.879	22.110	19.503
Gecikme cezaları	(13.576)	(9.769)	(2.519)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	822.224	565.035	324.311
Sistem değişikliği	20.976	20.976	(33.640)
İndirilebilir mali zararlar	(112.936)	(117.615)	(124.889)
Diğer	(4.830)	(25.833)	72.705
	<u>(247.703)</u>	<u>(278.930)</u>	<u>(348.069)</u>

<u>Ertelenmiş vergi (varlıkları)/yükümlülükleri</u>	<u>31 Aralık 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>	<u>31 Aralık 2014</u>
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	1.026.568	1.068.300	1.110.033
Diğer	96	96	124
	<u>1.026.664</u>	<u>1.068.396</u>	<u>1.110.157</u>

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüklerinin hareketi aşağıda verilmiştir:

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü hareketleri:

	<u>1 Ocak- 31 Aralık 2016</u>	<u>1 Ocak- 31 Aralık 2015</u>	<u>1 Ocak- 31 Aralık 2014</u>
Açılış bakiyesi	789.466	762.088	800.566
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(11.406)	30.081	(38.478)
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen	901	(2.703)	-
Kapanış bakiyesi	<u>778.961</u>	<u>789.466</u>	<u>762.088</u>

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

**22. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
(devamı)**

<u>Vergi karşılığının mutabakatı:</u>	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Faaliyetlerden elde edilen vergi öncesi kar / zarar	514.202	462.907	(263.707)
	20%	20%	20%
Gelir vergisi oranı %20 (2015: %20)	102.840	92.581	(52.741)
Vergi etkisi:			
- kanunen kabul edilmeyen giderler	10.765	3.337	1.451
- kullanılmamış vergi zararları	23.204	31.222	74.249
- diğer	-	(535)	(9.952)
Gelir tablosundaki vergi karşılığı gideri	136.809	126.605	13.007

Üzerinden ertelenmiş vergi aktifi ayrılan devreden geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona erecekleri yıllar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
2018 yılında sona erecek	90.338	193.020	300.608
2019 yılında sona erecek	323.717	324.025	323.836
2020 yılında sona erecek	71.963	71.030	-
2021 yılında sona erecek	78.663	-	-
	564.681	588.075	624.444

Üzerinden ertelenmiş vergi aktifi ayrılmayan devreden geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona erecekleri yıllar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
2015 yılında sona erecek	-	-	30.230
2016 yılında sona erecek	-	219.726	219.726
2017 yılında sona erecek	44.911	44.911	44.911
2018 yılında sona erecek	145.352	145.352	145.352
2019 yılında sona erecek	371.246	371.246	371.246
2020 yılında sona erecek	139.393	139.393	-
2021 yılında sona erecek	113.443	-	-
	814.344	920.627	811.464

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

23. FİNANSAL ARAÇLAR

a) Finansal Borçlar:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kısa vadeli yükümlülükler	1.556.770	915.335	762.210
Çıkartılan tahviller	14.382	359.677	9.152
Uzun vadeli yükümlülüklerin kısa vadeli kısımları eksi çıkartılan tahviller	1.526.642	641.052	34.009
Toplam kısa vadeli finansal yükümlülükler	3.097.794	1.916.064	805.371
Çıkartılan tahviller	350.000	-	350.000
Uzun vadeli yükümlülükler	2.850.000	2.878.000	1.748.000
Toplam uzun vadeli finansal yükümlülükler	3.200.000	2.878.000	2.098.000
Toplam finansal yükümlülükler	6.297.794	4.794.064	2.903.371

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
1 yıl içerisinde ödenecek	3.097.794	1.916.064	805.371
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	2.850.000	2.878.000	1.318.000
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	350.000	-	480.000
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	-	-	300.000
	6.297.794	4.794.064	2.903.371

31 Aralık 2016, 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli kredilerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2016	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%12,37	3.083.412	2.850.000
		3.083.412	2.850.000
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2015	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%11,76	1.556.387	2.878.000
		1.556.387	2.878.000
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2014	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%10,74	796.219	1.748.000
		796.219	1.748.000

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

23. FİNANSAL ARAÇLAR (devamı)

a) Finansal Borçlar (devamı):

31 Aralık 2016 ve 31 Aralık 2015, 31 Aralık 2014 itibarıyla çıkartılan tahvillerin detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (*)	31 Aralık 2016	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	TÜFE + %4	14.382	350.000
		<u>14.382</u>	<u>350.000</u>

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2015	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%12,46	359.677	-
		<u>359.677</u>	<u>-</u>

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2014	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%11,96	9.152	350.000
		<u>9.152</u>	<u>350.000</u>

31 Aralık 2016, 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

23. FİNANSAL ARAÇLAR (devamı)

b) Diğer Finansal Borçlar:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	25.087	20.630	17.185
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	245.134	232.392	239.728
	<u>270.221</u>	<u>253.022</u>	<u>256.913</u>

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
1 yıl içerisinde ödenecek	25.087	20.630	17.185
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	25.568	21.488	19.204
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	26.071	21.899	19.981
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	26.597	22.330	20.346
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	34.491	22.780	20.407
5 yıl ve daha uzun vadeli	132.407	143.895	159.790
	<u>270.221</u>	<u>253.022</u>	<u>256.913</u>

31 Aralık 2016, 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülüklerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2016	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
Avro	%4,70	25.087	245.134
		<u>25.087</u>	<u>245.134</u>

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2015	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
Avro	%4,70	20.630	232.392
		<u>20.630</u>	<u>232.392</u>

Para birimi	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>

Diğer finansal yükümlülükler, yatırımlar kapsamında TEDAŞ'a olan Avro borçlardan oluşmaktadır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

a) Sermaye Risk Yönetimi:

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karını artırmayı hedeflemektedir.

Grup'un sermaye yapısı borçlar, nakit ve nakit benzerleri, çıkarılmış sermaye, yedekler ile geçmiş yıl kazançlarını içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar, yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır.

	2016	2015	2014
	<u>TL</u>	<u>TL</u>	<u>TL</u>
Finansal borçlar (Not 23)	6.568.015	6.235.542	5.574.090
Eksi: nakit ve nakit benzerleri (Not 25)	(74.570)	(152.103)	(112.669)
Net borç	6.493.445	6.083.439	5.461.421
Toplam özkaynaklar	4.746.828	4.365.831	4.040.342
Toplam sermaye	11.240.273	10.449.270	9.501.763
Net borç / toplam sermaye oranı	<u>%58</u>	<u>%58</u>	<u>%57</u>

b) Finansal risk faktörleri

Grup'un faaliyetleri nedeniyle oluşan finansal riskler: piyasa riski, kredi riski ve likidite riski. Grup'un risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

Risk yönetimi, hazine bölümü tarafından yürütülmektedir. Risk politikalarına ilişkin olarak ise Grup'un operasyon üniteleri ile birlikte çalışmak suretiyle Grup'un hazine bölümü tarafından finansal risk tanımlanır, değerlendirilir.

b.1) Kredi riski yönetimi

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Grup'a finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup'un kredi riskleri genel olarak ticari alacaklardan kaynaklanmaktadır. Grup bu riskin yönetimi için müşterilerden teminat almaktadır. 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, sistemden alınan 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.

Ticari alacaklar, birçok farklı ilde farklı endüstrilerden ve çok sayıda müşteriden oluşmaktadır. Finansal enstrümanlara ait kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) FİNANSAL RİSK FAKTÖRLERİ (devamı):

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri

31 Aralık 2016	Alacaklar							
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar					
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	Kısa Vadeli Diğer Taraf	Uzun Vadeli Diğer Taraf	Bankalardaki Mevduat	Nakit Harici Finansal Varlık
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	15.801	1.704.728	2	393.469	230.735	74.570	4.293.306	
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	1.357.208	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	15.801	1.272.123	2	393.469	230.735	74.570	4.293.306	
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	432.605	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.032.928	-	3.123	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(1.032.928)	-	(3.123)	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı):

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri

	Alacaklar							
	Ticari Alacaklar				Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	Kısa Vadeli Diğer Taraf	Uzun Vadeli Diğer Taraf	Bankalardaki Mevduat	Nakit Harici Finansal Varlık
31 Aralık 2015								
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	6.124	1.539.207	67	272.196	382.182	152.103	3.021.039	
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	1.175.888	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	6.124	1.112.680	67	272.196	382.182	152.103	3.021.039	
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	426.527	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	894.662	-	3.123	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(894.662)	-	(3.123)	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı):

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri

	Alacaklar							
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar					
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Kısa Vadeli Diğer Taraf	Uzun Vadeli Diğer Taraf	Bankalardaki Mevduat	Nakit Harici Finansal Varlık	
31 Aralık 2014								
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	17.185	1.454.182	-	217.707	302.476	112.555	1.782.192	
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	991.898	-	-	-	-	-	
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	17.185	1.000.276	-	217.707	302.476	112.555	1.782.192	
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	453.906	-	-	-	-	-	
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-	
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	894.346	-	3.123	-	-	-	
- Değer düşüklüğü (-)	-	(894.346)	-	(3.123)	-	-	-	

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı):

b.2) Likidite riski yönetimi

Likidite riski için kontrol Yönetim Kurulu'ndadır. Grup, nakit girişlerinin sürekliliğini ve değişkenliğini kısa ve uzun vadeli banka kredileri aracılığıyla sağlamayı amaçlamaktadır.

Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Türev olmayan finansal yükümlülükler iskonto edilmeden ve ödenmesi gereken en erken tarihler esas alınarak hazırlanmıştır. Söz konusu yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler aşağıdaki tabloya dahil edilmiştir.

31 Aralık 2016, 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 itibarıyla, beklenen faiz ödemeleri dahil olmak üzere, mali yükümlülüklerin vadeleri aşağıda gösterilmiştir:

31 Aralık 2016

<u>Sözleşme uyarınca vadeler</u>	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan kısa (I)</u>	<u>3-12 ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl arası (III)</u>	<u>5 yıldan uzun (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	6.297.794	7.867.019	677.672	2.686.931	4.502.416	-
Ticari borçlar	1.117.668	1.117.668	1.117.668	-	-	-
Ertelenmiş gelirler	191.350	195.293	-	165.733	29.560	-
Diğer borçlar	1.040.242	1.094.754	132.518	82.232	-	880.004
Diğer finansal yükümlülükler	270.221	285.751	8.912	17.480	118.288	141.071
Toplam yükümlülük	8.917.275	10.560.485	1.936.770	2.952.376	4.650.264	1.021.075

31 Aralık 2015

<u>Sözleşme uyarınca vadeler</u>	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan kısa (I)</u>	<u>3-12 ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl arası (III)</u>	<u>5 yıldan uzun (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	4.794.064	5.852.486	988.125	851.839	4.012.522	-
Ticari borçlar	826.990	826.990	826.990	-	-	-
Ertelenmiş gelirler	274.913	281.625	-	173.216	108.409	-
Diğer borçlar	2.041.375	2.156.944	55.772	735.284	630.687	735.201
Diğer finansal yükümlülükler	253.022	266.807	3.776	18.490	94.058	150.483
Toplam yükümlülük	8.190.364	9.384.852	1.874.663	1.778.829	4.845.676	885.684

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı):

b.2) Likidite riski yönetimi (devamı)

31 Aralık 2014

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme	3 aydan kısa (I)	3-12	1-5 yıl	5 yıldan
		uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)		ay arası (II)	arası (III)	uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	2.903.371	3.477.837	692.056	315.395	2.470.386	-
Ticari borçlar	816.488	816.488	816.488	-	-	-
Ertelenmiş gelirler	233.546	248.224	-	75.161	173.063	-
Diğer borçlar	3.058.386	3.412.506	125.300	1.404.749	1.274.394	608.063
Diğer finansal yükümlülükler	256.913	323.059	5.302	18.618	104.086	195.053
Toplam yükümlülük	7.268.704	8.278.114	1.639.146	1.813.923	4.021.929	803.116

b.3) Piyasa riski yönetimi

b.3.1) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Kur riski, onaylanmış politikalara dayalı olarak satılan enerjiin birim fiyat/tarifeleri düzenlenmesiyle yönetilir.

Grup'un yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve parasal ve parasal olmayan yükümlülüklerinin finansal durum tablolarının raporlama tarihleri itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016		
	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı
Türev finansal araçlar	1.104	-	3.886
Diğer finansal yükümlülükler	-	(72.838)	(270.221)
Ticari borçlar	(6.216)	(6.655)	(46.565)
Diğer borçlar	-	(24.138)	(89.550)
Net yabancı para pozisyonu	(5.112)	(103.631)	(402.450)
	31 Aralık 2015		
	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı
Diğer finansal yükümlülükler	-	(79.627)	(253.022)
Ticari borçlar	(3.103)	(5.344)	(26.003)
Net yabancı para pozisyonu	(3.103)	(84.971)	(279.025)
	31 Aralık 2014		
	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	1.396	-	3.237
Diğer finansal yükümlülükler	-	(91.081)	(256.913)
Ticari borçlar	(7.104)	(2.418)	(23.293)
Net yabancı para pozisyonu	(5.708)	(93.499)	(276.969)

ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı):

b.3) Piyasa riski yönetimi (devamı)

b.3.1) Kur riski yönetimi (devamı)

Grup, başlıca ABD Doları ve Avro cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve Avro kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yılsonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yılsonundaki %10'luk kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

	ABD Dolarının TL Etkisi			Avronun TL Etkisi		
	2016	2015	2014	2016	2015	2014
Kar veya zarar	(1.799)	(902)	(1.324)	(38.446)	(29.685)	(26.373)

b.3.2) Faiz riski yönetimi

Grup'un 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla değişken faiz oranlı bakiyeleri olmadığından faiz oranı riskine maruz kalmamaktadır.

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, Grup'un TÜFE'ye endeksli tahvil yükümlülüğü bulunmaktadır ve 568 TL faiz riskine maruz kalmaktadır. Grup yönetimi hizmet imtiyaz sözleşmesi kapsamındaki gelirleri TÜFE'ye endeksli olması sebebiyle Grup'un değişken oranlı faiz riskine maruz kalmadığını düşünmektedir.

Finansal enstrümanların gerçeğe uygun değeri

Finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri genel kabul görmüş fiyatlandırma modelleri çerçevesinde belirlenir. Söz konusu modeller, gözlemlenebilen piyasa işlemlerinden kaynaklanan fiyatları ve EPDK tarafından belirlenen tarife yapısını esas alan indirgenmiş nakit akımlarını temel alır.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı):

Finansal araçların kategorileri ve makul değerleri

31 Aralık 2016	Krediler ve alacaklar	Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	74.570	-	-	74.570	25
Ticari alacaklar (ilişkili taraflardan alacaklar dahil)	1.720.529	-	-	1.720.529	5
Türev araçlar	-	3.886	-	3.886	
Finansal varlıklar	4.293.306	-	-	4.293.306	9
Peşin ödenmiş giderler	15.672	-	-	15.672	8
Diğer varlıklar	127.519	-	-	127.519	15
Diğer alacaklar	624.206	-	-	624.206	6
<u>Finansal yükümlülükler</u>					
Finansal borçlar	-	-	6.297.794	6.297.794	23
Ticari borçlar (ilişkili taraflara borçlar dahil)	-	-	1.117.668	1.117.668	5
Ertelenmiş gelirler	-	-	191.350	191.350	8
Diğer borçlar	-	-	1.040.242	1.040.242	6
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	270.221	270.221	23
31 Aralık 2015	Krediler ve alacaklar	Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	152.103	-	-	152.103	25
Ticari alacaklar (ilişkili taraflardan alacaklar dahil)	1.545.331	-	-	1.545.331	5
Finansal varlıklar	3.021.039	-	-	3.021.039	9
Peşin ödenmiş giderler	15.288	-	-	15.288	8
Diğer varlıklar	181.366	-	-	181.366	15
Diğer alacaklar	654.445	-	-	654.445	6
<u>Finansal yükümlülükler</u>					
Finansal borçlar	-	-	4.794.064	4.794.064	23
Ticari borçlar (ilişkili taraflara borçlar dahil)	-	-	826.990	826.990	5
Ertelenmiş gelirler	-	-	274.913	274.913	8
Diğer borçlar	-	-	2.041.375	2.041.375	6
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	253.022	253.022	23

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı):

Finansal araçların kategorileri ve makul değerleri

	Krediler ve alacaklar	Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
31 Aralık 2014					
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	112.669	-	-	112.669	25
Ticari alacaklar (ilişkili taflardan alacaklar dahil)	1.471.367	-	-	1.471.367	5
Finansal varlıklar	1.782.192	-	-	1.782.192	9
Peşin ödenmiş giderler	16.181	-	-	16.181	8
Diğer varlıklar	156.124	-	-	156.124	15
Diğer alacaklar	520.183	-	-	520.183	6
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	2.903.371	2.903.371	23
Ticari borçlar (ilişkili taflara borçlar dahil)	-	-	816.488	816.488	5
Ertelenmiş gelirler	-	-	233.546	233.546	8
Diğer borçlar	-	-	3.058.386	3.058.386	6
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	256.913	256.913	23

(*) Grup yönetimi, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin defter değerine yaklaştığını düşünmektedir.

Değerlemeye tabi varlıklar ve yükümlülükler ve finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

- Birinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir.
- İkinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün birinci seviyede belirtilen borsa fiyatından başka direk ya da indirek olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilmiştir.
- Üçüncü seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

Grup'un ayrıca enflasyon değerlemesine tabi depozito ve garantileri ile finansal varlıkları bulunmaktadır.

Grup'un bazı finansal varlık ve finansal yükümlülükleri her bilanço tarihinde gerçeğe uygun değerlerinden konsolide finansal tablolara yansıtılır. Aşağıdaki tablo söz konusu finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin nasıl belirlendiği bilgisini vermektedir:

Finansal varlıklar / Finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değerler / Değerlenmiş değer			Gerçeğe uygun seviyesi	Değerleme teknikiği	Önemli gözlenebilir veriye dayanmayan	Gözlenebilir veriye dayanmayan girdiler ile gerçeğe uygun değer ilişkisi
	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014				
Türev finansal araçlar	3.886	-	-	İkinci seviye	Piyasa Değeri	-	-
Verilen depozitolar	161.011	130.923	101.211	-	TÜFE	-	-
Alınan depozito ve teminatlar (Not: 6)	880.004	735.201	608.063	-	TÜFE	-	-
Finansal varlıklar	4.293.306	3.021.039	1.782.192	-	TÜFE	-	-

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

25. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kasa	-	-	114
Bankadaki nakit	55.956	72.748	43.154
<i>Vadesiz mevduatlar</i>	<i>55.956</i>	<i>72.748</i>	<i>43.154</i>
Geri alım sözleşmeleri	18.614	79.355	69.401
	<u>74.570</u>	<u>152.103</u>	<u>112.669</u>

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un 28.961 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2015: 24.459 TL, 31 Aralık 2014: 22.029). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2016 itibarıyla geri alım sözleşmeleri orjinal vadeleri 1-3 gün (31 Aralık 2015: 1-3 gün, 31 Aralık 2014: 1-3 gün) arasında değişen kısa dönem Türk Lirası bakiyelerinden oluşmaktadır. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Türk Lirası geri alım sözleşmelerinin efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması %11,80'dir (31 Aralık 2015: %11,10, 31 Aralık 2014: %10,07).

Nakit akış tablosunda yer alan, "Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler" in detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 31 Aralık 2016	1 Ocak 31 Aralık 2015	1 Ocak 31 Aralık 2014
Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	(19.370)	(2.496)	(5.313)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler	(609.628)	(310.955)	(208.758)
Depozito değerlendirme farkları ile ilgili düzeltmeler	40.287	36.118	42.627
	<u>(588.711)</u>	<u>(277.333)</u>	<u>(171.444)</u>

Nakit akış tablosunda "İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan diğer nakit akışları" aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 31 Aralık 2016	1 Ocak 31 Aralık 2015	1 Ocak 31 Aralık 2015 İmzalı
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar	851.546	399.063	349.994
	<u>851.546</u>	<u>399.063</u>	<u>349.994</u>

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

25. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR (Devamı)

Nakit akış tablosunda yer alan, 'Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları ile ilgili diğer nakit çıkışları'nın detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(1.496.213)	(1.051.224)	(525.427)
Özelleştirme İdaresi'ne yapılan ödemeler	(1.188.456)	(1.225.350)	(1.176.074)
	<u>(2.684.669)</u>	<u>(2.276.574)</u>	<u>(1.701.501)</u>

26. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 29 Aralık 2016 tarih ve 27/1319 sayılı kararı ile onaylamasının ardından; 405.000 TL nominal bedelli tahvil Grup tarafından 2 Mart 2017 tarihinde 1.454 gün vadeli, TÜFE'ye dayalı değişken faiz oranı ve vade sonunda anapara ödemesi ile ihraç edilmiştir.

Şirket, 20 Nisan 2017 tarihli Yönetim Kurulu kararı uyarınca, hissedarı olan Enerjisa Enerji A.Ş. ile birleşmiş olup tüzel kişilik olarak varlığını devam ettirmemektedir. Birleşme 28 Nisan 2017 tarihi itibarıyla tescil edilmiştir. 25 Ağustos 2017 tarihi itibarıyla, Enerjisa Enerji A.Ş.'nin bağlı ortaklıkları olan Enerjisa Enerji Üretim A.Ş., Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ve Enerjisa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş., yeni kurulan Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. firmasına devredilmiştir.

27. PAY BAŞINA KAZANÇ

Konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net karın, ana ortaklık payına sahip hissedarlara ait hisselerin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Net dönem karı	377.393	336.302	(276.714)
Ağırlıklı ortalama hisse adedi (*)	396.452.800.000	396.452.800.000	396.452.800.000
Pay başına kazanç / (kayıp) (Kı)	0,10	0,08	(0,07)

(*) 2016 yılında azaltılan sermaye, hisse değişimine sebep olmadığından, 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihlerinde sona eren yıllara ait hisse başına kazançlar karşılaştırılabilir olması açısından mevcut hisse sayısı baz alınarak hesaplanmıştır.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

28. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un faaliyetleri, elektrik piyasasında sağlanan hizmetlere göre yönetilmekte ve organize edilmektedir. Grup'un elektrik dağıtım ve perakende olmak üzere iki temel faaliyet bölümü bulunmaktadır. Dağıtım bölümünün başlıca faaliyeti, EPDK tarafından regüle edilen tarifeler kapsamında altyapı yatırımları da yaparak, dağıtım şebekeleri vasıtasıyla elektriği son kullanıcılara iletmektir. Perakende bölümünün başlıca faaliyeti ise müşterilere perakende elektrik satışı gerçekleştirmektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını finansal ve finansal olmayan diğer göstergelerin yanı sıra faaliyet karlılığı ve net dönem karı ile takip etmektedir.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

28. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Aşağıdaki tablo, Grup'un 31 Aralık 2016, 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait satış ve kazançları ile ilgili bilgiler içermektedir.

1 Ocak - 31 Aralık 2016	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Net satışlar	3.477.328	8.494.889	1.867	(2.870.704)	9.103.380
-Grup içi	2.870.704	-	-	(2.870.704)	-
-Grup dışı	606.624	8.494.889	1.867	-	9.103.380
Satışların maliyeti (-)	(1.336.748)	(8.029.900)	(1.012)	2.866.704	(6.500.956)
Brüt kar / (zarar)	2.140.580	464.989	855	(4.000)	2.602.424
Faaliyet giderleri (-) (*)	(837.095)	(222.787)	(211.333)	43.379	(1.227.836)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) – net	(86.792)	23.706	187	(39.379)	(102.278)
Faaliyet karı / (zararı)	1.216.693	265.908	(210.291)	-	1.272.310
Finansman gelirleri	17.692	119.281	45	(97.289)	39.729
Finansman giderleri (-)	(460.802)	(5.255)	(429.069)	97.289	(797.837)
Vergi öncesi kar / (zarar)	773.583	379.934	(639.315)	-	514.202
Dönem vergi gideri (-)	(65.025)	(83.190)	-	-	(148.215)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(33.378)	3.051	41.733	-	11.406
Net dönem karı / (zararı)	675.180	299.795	(597.582)	-	377.393

(*) Faaliyet giderleri içerisindeki toplam 217.938 TL'lik amortisman ve itfa giderlerinin, 4.325 TL, 703 TL ve 212.910 TL'lik kısmı sırasıyla dağıtım, perakende ve dağıtılmamış faaliyet bölümlerine aittir (Not:10-11). Dağıtılmamış kısımdaki finansman giderleri ise ağırlıklı olarak, dağıtım ve perakende şirketlerinin satın almalarında kullanılan kredilerin maliyetinden oluşmaktadır.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

28. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

1 Ocak - 31 Aralık 2015	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Net satışlar	2.777.834	8.920.828	382	(2.545.430)	9.153.614
-Grup içi	2.545.430	-	-	(2.545.430)	-
-Grup dışı	232.404	8.920.828	382	-	9.153.614
Satışların maliyeti (-)	(1.172.488)	(8.480.729)	(196)	2.545.293	(7.108.120)
Brüt kar / (zarar)	1.605.346	440.099	186	(137)	2.045.494
Faaliyet giderleri (-) (*)	(677.585)	(233.317)	(209.550)	40.662	(1.079.790)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) – net	2.300	96.489	16	(26.232)	72.573
Faaliyet karı / (zararı)	930.061	303.271	(209.348)	14.293	1.038.277
Finansman gelirleri	4.381	92.969	15.405	(81.271)	(31.484)
Finansman giderleri (-)	(306.977)	(4.978)	(361.877)	66.978	(606.854)
Vergi öncesi kar / (zarar)	627.465	391.262	(555.820)	-	462.907
Dönem vergi gideri (-)	(32.532)	(63.992)	-	-	(96.524)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(57.391)	(14.423)	41.733	-	(30.081)
Net dönem karı / (zararı)	537.542	312.847	(514.087)	-	336.302

(*) Faaliyet giderleri içerisindeki toplam 219.428 TL'lik amortisman ve itfa giderlerinin, 7.189 TL ve 212.239 TL'lik kısmı sırasıyla dağıtım ve dağıtılmamış faaliyet bölümlerine aittir (Not: 10-11). Dağıtılmamış kısımdaki finansman giderleri ise ağırlıklı olarak, dağıtım ve perakende şirketlerinin satın almalarında kullanılan kredilerin maliyetinden oluşmaktadır.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

28. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

1 Ocak - 31 Aralık 2014	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Net satışlar	2.144.481	7.780.428	-	(1.860.488)	8.064.421
-Grup içi	1.860.488	-	-	(1.860.488)	-
-Grup dışı	283.993	7.780.428	-	-	8.064.421
Satışların maliyeti (-)	(1.138.045)	(7.475.954)	-	1.860.488	(6.753.511)
Brüt kar / (zarar)	1.006.436	304.474	-	-	1.310.910
Faaliyet giderleri (-) (*)	(638.585)	(166.747)	(209.204)	47.233	(967.303)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) – net	62.579	(50.768)	(548)	(47.233)	(35.970)
Faaliyet karı / (zararı)	430.430	86.959	(209.752)	-	307.637
Finansman gelirleri	10.321	44.180	19.699	(5.553)	68.647
Finansman giderleri	(179.438)	(3.417)	(462.689)	5.553	(639.991)
Vergi öncesi kar / (zarar)	261.313	127.722	(652.742)	-	(263.707)
Dönem vergi gideri (-)	(50.534)	(951)	-	-	(51.485)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	12.341	(15.596)	41.733	-	38.478
Net dönem karı / (zararı)	223.120	111.175	(611.009)	-	(276.714)

(*) Faaliyet giderleri içerisindeki toplam 208.663 TL'lik ifta giderlerinin tamamı dağıtılmamış faaliyet bölümlerine aittir (Not 11). Dağıtılmamış kısımdaki finansman giderleri ise ağırlıklı olarak, dağıtım ve perakende şirketlerinin satın almalarında kullanılan kredilerin maliyetinden oluşmaktadır.

**ENERJISA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

28. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

Raporlanabilir bölüm varlık ve yükümlülükleri, 31 Aralık 2016, 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerinde toplam varlık ve yükümlülüklerle yapılan mutabakatı aşağıdaki şekildedir:

31 Aralık 2016	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları					
Nakit ve nakit benzerleri	22.351	52.219	-	-	74.570
Ticari alacaklar	1.030.167	1.005.813	236	(315.687)	1.720.529
Stoklar	74.059	-	400	-	74.459
Türev araçlar	-	3.886	-	-	3.886
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	4.293.306	-	-	-	4.293.306
Maddi duran varlıklar	53.655	-	4.355	-	58.010
Maddi olmayan duran varlıklar	3.106	25.376	7.862.868	-	7.891.350
Diğer alacak ve varlıklar	1.406.108	1.233.365	1.802	(1.625.937)	1.015.338
Toplam varlıklar	6.882.752	2.320.659	7.869.661	(1.941.624)	15.131.448
Bölüm yükümlülükleri					
Finansal borçlar	3.371.943	-	2.925.851	-	6.297.794
Diğer finansal yükümlülükler	270.221	-	-	-	270.221
Ticari borçlar	774.461	657.193	1.701	(315.687)	1.117.668
Diğer borçlar ve yükümlülükler	590.057	1.085.460	2.649.357	(1.625.937)	2.698.937
Toplam yükümlülükler	5.006.682	1.742.653	5.576.909	(1.941.624)	10.384.620

(*) Dağıtılmamış kısımdaki maddi olmayan duran varlıklar çoğunlukla müşteri sözleşmeleri, işletme hakkı devirleri ve şerefiyeden oluşmaktadır (Not 11). Dağıtılmamış kısımdaki banka kredileri, ağırlıklı olarak, dağıtım ve perakende şirketlerinin satın almalarında için kullanılan kredilerden oluşmaktadır. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu varlık ve yükümlülükleri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

**ENERJISA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

28. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

31 Aralık 2015	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları					
Nakit ve nakit benzerleri	852	151.251	-	-	152.103
Ticari alacaklar	1.010.271	825.023	184	(290.147)	1.545.331
Stoklar	63.471	-	-	-	63.471
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	2.946.425	74.614	-	-	3.021.039
Maddi duran varlıklar	25.990	-	4.860	-	30.850
Maddi olmayan duran varlıklar	43	682	8.071.531	-	8.072.256
Diğer alacak ve varlıklar	1.297.473	931.944	569	(1.093.977)	1.136.009
Toplam varlıklar	5.344.524	1.983.514	8.077.144	(1.384.124)	14.021.059
Bölüm yükümlülükleri					
Finansal borçlar	2.746.844	572	2.046.648	-	4.794.064
Diğer finansal yükümlülükler	253.022	-	-	-	253.022
Özelleştirme İdaresi'ne Borçlar	-	-	1.188.456	-	1.188.456
Ticari borçlar	510.649	605.653	835	(290.147)	826.990
Diğer borçlar ve yükümlülükler	625.073	906.594	2.155.006	(1.093.977)	2.592.696
Toplam yükümlülükler	4.135.588	1.512.819	5.390.945	(1.384.124)	9.655.228

(*)Dağıtılmamış kısımdaki maddi olmayan duran varlıklar çoğunlukla müşteri sözleşmeleri, işletme hakkı devirleri ve şerefiyeden oluşmaktadır (Not 11). Dağıtılmamış kısımdaki banka kredileri, ağırlıklı olarak, dağıtım ve perakende şirketlerinin satın alımlarında için kullanılan kredilerden oluşmaktadır. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu varlık ve yükümlülükleri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

**ENERJİSA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2016, 31 ARALIK 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

28. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

31 Aralık 2014	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları					
Nakit ve nakit benzerleri	6.419	105.170	1.080	-	112.669
Ticari alacaklar	973.658	813.877	-	(316.168)	1.471.367
Stoklar	55.201	-	-	-	55.201
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	1.741.658	40.534	-	-	1.782.192
Maddi duran varlıklar	128	-	-	-	128
Maddi olmayan duran varlıklar	9	819	8.280.195	-	8.281.023
Diğer alacak ve varlıklar	843.232	527.351	4.035	(313.739)	1.060.879
Toplam varlıklar	3.620.305	1.487.751	8.285.310	(629.907)	12.763.459
Bölüm yükümlülükleri					
Finansal borçlar	1.812.212	779	1.090.380	-	2.903.371
Diğer finansal yükümlülükler	256.913	-	-	-	256.913
Özelleştirme İdaresi'ne Borçlar	-	-	2.413.806	-	2.413.806
Ticari borçlar	517.630	613.850	1.176	(316.168)	816.488
Diğer borçlar ve yükümlülükler	513.108	718.128	1.415.042	(313.739)	2.332.539
Toplam yükümlülükler	3.099.863	1.332.757	4.920.404	(629.907)	8.723.117

(*)Dağıtılmamış kısımdaki maddi olmayan duran varlıklar çoğunlukla müşteri sözleşmeleri, işletme hakkı devirleri ve şerefiyeden oluşmaktadır (Not 11). Dağıtılmamış kısımdaki banka kredileri, ağırlıklı olarak, dağıtım ve perakende şirketlerinin satın alımlarında için kullanılan kredilerden oluşmaktadır. Grup yönetimi, faaliyet bölümünün performanslarını yönetirken söz konusu varlık ve yükümlülükleri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.