

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

30 EYLÜL 2017 TARİHİ İTİBARIYLA  
ARA DÖNEM KONSOLİDE  
FİNANSAL TABLOLAR VE  
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

## KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR HAKKINDA BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

### Enerjisa Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu'na:

#### Görüş

Enerjisa Enerji A.Ş. (“Şirket”) ile bağlı ortaklıklarının (hep birlikte “Grup” olarak anılacaktır) 30 Eylül 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile 30 Eylül 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait; ara dönem konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup’un 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve 30 Eylül 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren dokuz aylık ara hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Muhasebe Standartlarına (“TMS’lere”) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

#### Görüşün dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (“BDS’lere”) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız denetçinin konsolide finansal tabloların bağımsız denetimine ilişkin sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* (Etik Kurallar) ile konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup’tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

#### Diğer bilgiler

Grup’un KGK tarafından yayımlanan TMS’lere uygun olarak 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tabloları bir başka denetim şirketi tarafından denetlenmiş ve söz konusu şirket 10 Kasım 2017 tarihli raporunda söz konusu konsolide finansal tablolar üzerinde olumlu görüş beyan etmiştir.

Üzerinde 10 Kasım 2017 tarihli denetçi görüşü sunduğumuz 30 Eylül 2017 tarihinde sona eren dokuz aylık döneme ilişkin konsolide finansal tablolar, Dipnot 2.4’de detaylıca açıklanan düzeltme ve sınıflandırmalar sonucu yeniden düzenlenmiştir.

#### Yönetimin ve üst yönetimden sorumlu olanların konsolide finansal tablolara ilişkin sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TMS’lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup’un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grup’u tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Grup’un finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

## **Bağımsız denetçinin konsolide finansal tabloların bağımsız denetimine ilişkin sorumlulukları**

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı “önemli yanlışlık” riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.)
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, topluluk içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmış bulunmaktayız.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Erdem Tecer'dir.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi  
A member firm of Ernst & Young Global Limited



Erdem Tecer, SMMM  
Sorumlu Denetçi

12 Ocak 2018  
İstanbul, Türkiye

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU .....	1-2
ARA DÖNEM KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU .....	3
ARA DÖNEM KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU .....	4
ARA DÖNEM KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU .....	5
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR .....	6-81
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	6-8
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	9-32
NOT 3 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR .....	33
NOT 4 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA .....	34-37
NOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	38-43
NOT 6 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR .....	44-45
NOT 7 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR .....	46-47
NOT 8 STOKLAR .....	48
NOT 9 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER .....	48-49
NOT 10 FİNANSAL VARLIKLAR .....	49
NOT 11 MADDİ DURAN VARLIKLAR .....	50
NOT 12 MADDİ OLAMAYAN DURAN VARLIKLAR .....	51-52
NOT 13 KARŞILIKLAR .....	53
NOT 14 TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	54
NOT 15 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR .....	55-56
NOT 16 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	57
NOT 17 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ .....	57-59
NOT 18 HASILAT .....	60
NOT 19 SATIŞLARIN MALİYETİ .....	60
NOT 20 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ .....	61
NOT 21 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER .....	62
NOT 22 FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER .....	63
NOT 23 GELİR VERGİLERİ .....	64-67
NOT 24 FİNANSAL ARAÇLAR .....	67-69
NOT 25 TÜREV ARAÇLAR .....	70
NOT 26 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ .....	71-78
NOT 27 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR .....	79-80
NOT 28 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	80-81

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 30 EYLÜL 2017 TARİHLİ ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

		Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 30 Eylül 2017	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2016
<b>VARLIKLAR</b>	<b>Dipnot</b>		
<b>Dönen Varlıklar</b>		<b>3.491.079</b>	<b>2.939.550</b>
Nakit ve Nakit Benzerleri	27	155.194	74.570
Finansal Varlıklar	10	660.192	653.754
Ticari Alacaklar	6	2.166.983	1.720.529
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	31.433	15.801
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		2.135.550	1.704.728
Diğer Alacaklar	7	208.756	393.471
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	5	-	2
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		208.756	393.469
Türev Araçlar	25	-	3.886
Stoklar	8	101.226	74.459
Peşin Ödenmiş Giderler	9	197.386	14.156
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	23	1.202	238
Diğer Dönen Varlıklar	16	140	4.487
<b>Duran Varlıklar</b>		<b>13.506.806</b>	<b>12.191.898</b>
Diğer Alacaklar	7	490.921	230.735
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		490.921	230.735
Finansal Varlıklar	10	4.873.333	3.639.552
Maddi Duran Varlıklar	11	85.150	58.010
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12	7.748.097	7.891.350
<i>Şerefiye</i>		2.730.031	2.730.031
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		5.018.066	5.161.319
Peşin Ödenmiş Giderler	9	2.345	1.516
Ertelenmiş Vergi Varlığı	23	177.878	247.703
Diğer Duran Varlıklar	16	129.082	123.032
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>16.997.885</b>	<b>15.131.448</b>

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2017 TARİHLİ ARA DÖNEM  
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

KAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmiş / cari dönem 30 Eylül 2017	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2016
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>4.215.754</b>	<b>4.950.759</b>
Kısa Vadeli Finansal Yükümlülükler	24	1.463.482	1.556.770
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülüklerin			
Kısa Vadeli Kısımları	24	590.717	1.541.024
Diğer Finansal Yükümlülükler	24	29.097	25.087
Ticari Borçlar	6	1.060.293	1.117.668
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	5	104.453	126.061
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		955.840	991.607
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	15	49.571	39.230
Diğer Borçlar		112.761	160.238
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	7	112.761	160.238
Türev Araçlar	25	37.095	-
Ertelenmiş Gelirler	9	449.713	165.733
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	23	31.165	6.316
Kısa Vadeli Karşılıklar		177.374	167.879
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	15	22.085	29.462
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	13	155.289	138.417
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	16	214.486	170.814
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>7.581.337</b>	<b>5.433.861</b>
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülükler	24	5.121.987	3.200.000
Diğer Finansal Yükümlülükler	24	262.631	245.134
Diğer Borçlar		1.068.335	880.004
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	7	1.068.335	880.004
Ertelenmiş Gelirler	9	4.835	25.617
Uzun Vadeli Karşılıklar		73.106	56.442
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	15	73.106	56.442
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	23	1.050.443	1.026.664
<b>Özkaynaklar</b>		<b>5.200.794</b>	<b>4.746.828</b>
Kayıtlı Sermaye	17	1.181.069	3.964.528
Sermaye Düzeltme Farkları	17	2.836.364	-
<b>Toplam Sermaye</b>		<b>4.017.433</b>	<b>3.964.528</b>
Diğer Fonlar		4.340	4.340
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Giderler		(7.209)	(7.209)
<i>Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş</i>			
<i>Yeniden Ölçüm Kayıpları</i>		(7.209)	(7.209)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	17	180.038	139.190
Geçmiş Yıllar Karları		552.226	268.586
Net Dönem Karı		453.966	377.393
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>16.997.885</b>	<b>15.131.448</b>

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak- 30 Eylül 2017	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak- 30 Eylül 2016
Hasılat	18	8.591.508	6.919.414
Satışların Maliyeti (-)	19	(6.137.141)	(4.986.163)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>2.454.367</b>	<b>1.933.251</b>
Genel Yönetim Giderleri (-)	20	(1.035.284)	(816.398)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	21	115.712	105.120
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	21	(248.632)	(150.228)
<b>FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI</b>		<b>1.286.163</b>	<b>1.071.745</b>
Finansman Gelirleri	22	73.344	35.402
Finansman Giderleri (-)	22	(755.404)	(557.378)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI</b>		<b>604.103</b>	<b>549.769</b>
<b>Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri</b>		<b>(150.137)</b>	<b>(127.956)</b>
Dönem Vergi Gideri	23	(56.533)	(124.733)
Ertelenmiş Vergi Gideri	23	(93.604)	(3.223)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI</b>		<b>453.966</b>	<b>421.813</b>
<b>DÖNEM KARI</b>		<b>453.966</b>	<b>421.813</b>
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları</i>		<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>		<i>-</i>	<i>-</i>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>		<b>453.966</b>	<b>421.813</b>
<b>Sürdürülen faaliyetlerden elde edilen hisse başına kazanç</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
Hisse başına kazanç (kr)	17	0,38	0,36

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

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

	Kayıtlı Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Kardan Ayrılmış Kısıtlanmış Yedekler	Diğer Fonlar	Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Öçüm Kayıpları	Geçmiş Yıllar Karları	Dönem Karı	Özkaynaklar Toplamı
1 Ocak 2016 itibarıyla bakiye	4.389.585	-	53.303	4.340	(10.813)	(406.886)	336.302	4.365.831
Transferler	-	-	85.887	-	-	250.415	(336.302)	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	421.813	421.813
30 Eylül 2016 itibarıyla bakiye	4.389.585	-	139.190	4.340	(10.813)	(156.471)	421.813	4.787.644
1 Ocak 2017 itibarıyla bakiye (*)	3.964.528	-	139.190	4.340	(7.209)	268.586	377.393	4.746.828
Transferler	-	-	40.848	-	-	336.545	(377.393)	-
Ortak kontrole tabi şirketlerin yapılanma etkisi (**)	(2.783.459)	2.836.364	-	-	-	(52.905)	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	453.966	453.966
30 Eylül 2017 itibarıyla bakiye	1.181.069	2.836.364	180.038	4.340	(7.209)	552.226	453.966	5.200.794

(\*) Şirket Yönetim Kurulu tarafından 30 Kasım 2016 tarihinde alınan 14 sayılı karar ile zararlar sonrası bilançoda oluşan açığı kapatmak amacıyla Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 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.

(\*\*) 20 Nisan 2017 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile Enerjisa Enerji A.Ş., Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ") ile EEDAŞ bağlı ortaklıkları olan şirketlerle beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devir alma yöntemiyle birleşme kararı almıştır. Ayrıca 25 Ağustos 2017 tarihinde Grup'un elektrik üretim ve toplan satış alanları ayrılarak başka bir şirket altında toplanmıştır. Bu işlemler sonucunda kayıtlı sermayede gerekli düzeltmeler yapılarak birleşme ve bölünme sonrası oluşan yasal sermaye bakiyesine ulaşılmıştır. Ayrıca sermaye düzeltme farkları, yasal mevzuata göre birleşme ve ayrılma işlemlerinden sonra yasal kayıtlarda sermaye yedeği niteliğindeki kayıtlı sermaye tutarını ifade etmektedir (Not 1). Bu tutar, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("IFRS") gerekliliklerine uymak için sermaye düzeltme farkları olarak sınıflandırılmıştır.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak-30 Eylül 2017	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak-30 Eylül 2016
<b>İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları</b>		<b>1,196,612</b>	<b>1,197,596</b>
<b>Dönem karı</b>		<b>453,966</b>	<b>421,813</b>
Sürdürülen faaliyetlerden dönem karı		453,966	421,813
<b>Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>714,711</b>	<b>528,410</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlık amortismanı ve itfası ile ilgili düzeltmeler	11,12	171,939	161,633
Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler	11	9,887	5,415
Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler	12	162,052	156,218
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	6	245,713	151,678
Alacaklardaki değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	6	245,713	151,678
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		48,210	16,090
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		31,338	23,146
Kıdem tazminatı ve kullanılmamış izin karşılık gideri ile ilgili düzeltmeler		27,864	21,268
İkramiye karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		3,474	1,878
Dava karşılık/tahsilatları ile ilgili düzeltmeler		16,872	(7,056)
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		637,589	496,750
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	22	(73,344)	(35,402)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	22	710,933	532,152
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler	22	33,169	18,130
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	23	150,137	127,956
Gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler		40,981	-
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler		40,981	-
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	27	(613,027)	(443,827)
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>		<b>(672,903)</b>	<b>(292,465)</b>
Ticari alacaklardaki artış ile ilgili düzeltmeler		(692,167)	(570,650)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili ticari alacaklardaki (artış)		(15,632)	(213,562)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili ticari alacaklardaki (artış)		(676,535)	(357,088)
Stoklardaki (artış) ile ilgili düzeltmeler		(26,767)	(38,490)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki (artış) ile ilgili düzeltmeler		(290,818)	(66,099)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki (artış)		(290,818)	(66,099)
Ticari borçlardaki (artış) ile ilgili düzeltmeler		(57,375)	114,103
İlişkili taraflara ticari borçlardaki (azalış)		(21,608)	(67,269)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki (azalış) / artış		(35,767)	181,372
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış ile ilgili düzeltmeler		394,224	268,671
İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış		394,224	268,671
<b>Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları</b>		<b>495,774</b>	<b>657,758</b>
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(22,236)	(18,981)
Ödenen kıdem tazminatı		(22,236)	(18,981)
Vergi ödemeleri		(33,818)	(61,562)
Ödenen gelir vergisi		(33,818)	(61,562)
Diğer nakit girişleri	27	756,892	620,381
<b>Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları</b>		<b>(1,283,447)</b>	<b>(2,091,581)</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11,12	(54,894)	(12,752)
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11	(36,467)	(218)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12	(18,427)	(12,534)
Alınan faiz	22	73,344	35,402
Diğer nakit çıkışları	27	(1,301,897)	(2,114,231)
<b>Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları</b>		<b>167,459</b>	<b>899,079</b>
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		27,321,241	10,209,579
Finansal yükümlülüklerden nakit girişleri		27,321,241	10,209,579
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(26,556,337)	(8,791,516)
Finansal yükümlülüklerden geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(26,556,337)	(8,791,516)
Ödenen faiz		(597,445)	(518,984)
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış		80,624	5,094
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	27	74,570	152,103
<b>Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>27</b>	<b>155,194</b>	<b>157,197</b>

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerjisa Enerji A.Ş. ("Şirket") ve bağlı ortaklıkları hep birlikte ara dönem konsolide finansal tablolar için "Grup" olarak anılacaktır. Şirket, 26 Aralık 2011 tarihinde Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. ("Sabancı") ile Verbund International GmbH'nin ("Verbund International") ortak girişimi olarak kurulmuştur. 4 Aralık 2012 tarihinde, Verbund ve DD Turkey Holdings S.A.R.L., E.ON SE ("E.ON"), Şirket'in hisselerinin satışı ve devri üzerine "Hisse Satış Anlaşması" imzalamışlardır. Hisselerin transferinin tamamlanması 24 Nisan 2013 tarihinde gerçekleşmiştir.

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup merkezi aşağıdaki adreste bulunmaktadır:

Sabancı Center, Kule 2, Kat 5, 4. Levent, 34330, İstanbul, Türkiye.

Şirket, 25 Ağustos 2017 tarihine kadar elektrik üretimi, ticareti, satışı, dağıtımını ile perakende servis hizmeti iş kollarında ana şirket olarak hizmet vermiştir. Şirket, yeniden yapılanmanın ilk aşaması olarak 28 Nisan 2017 tarihinde hisselerinin tamamına sahip olduğu Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ") ile EEDAŞ'ın bağlı ortaklıkları olan şirketlerle (dağıtım ve perakende hizmeti şirketleri) beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devralma yöntemiyle birleşmiştir. İkinci aşamayı temsil eden 25 Ağustos 2017 tarihinde ise aktifinde mevcut bulunan üç adet bağlı ortaklığını (elektrik üretimi, toptan ticaret ve gaz ticareti şirketleri) kısmi bölünme yoluyla yeni kurulan Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş.'ye ("EÜSAŞ") devretmiştir. 25 Eylül tarihinde ise aktifinde bulunan ve güneş enerjisi üretimi ile iştigal eden şirketini EÜSAŞ'ın sahip olduğu üretim şirketine satmıştır. Bu işlemler sonucunda, Şirket'in yeni yapıda ana faaliyet konusu müşteri odaklı elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetleridir.

Grup'un ara dönem konsolide finansal tabloları Şirket'in esas itibarıyla aynı faaliyeti ve varlıkları temsil eden EEDAŞ'ın varisi olduğu göz önünde bulundurularak, EEDAŞ'ın 30 Eylül 2016 tarihinde sona eren dokuz aylık ve 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait konsolide finansal tabloları ile karşılaştırılabilir olarak hazırlanmıştır.

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem konsolide finansal tablolarda konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıklar ve faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ("BAŞKENT EDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ("AYEDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TOROSLAR EDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPS")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("AEPSAŞ")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("TOROSLAR EPSAŞ")	Perakende servis hizmetleri

Grup, faaliyetlerini yalnızca Türkiye'de yürütmektedir.

Grup'un 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 9.551'dir (31 Aralık 2016: 9.085).

Konsolide finansal tablolar yayınlanmak üzere 10 Kasım 2017 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel kurul ve belirli düzenleyici kurullar yasal mevzuata göre düzenlenmiş finansal tabloları değiştirme hakkına sahiptir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

##### **BAŞKENT EDAŞ ve EPS:**

Şirket, 28 Ocak 2009 tarihinde BAŞKENT EDAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla, 1.225 bin ABD Doları karşılığında satın almıştır. BAŞKENT EDAŞ, Ankara, Kırıkkale, Kastamonu, Zonguldak, Bartın, Çankırı ve Karabük dahil toplam 7 ilde, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") ile imzalanan İşletme Hakkı Devir Anlaşması'nın ("İHD") imzalanma tarihi olan 31 Mart 2006 tarihinden başlamak üzere 30 yıl boyunca elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

BAŞKENT 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 12 Eylül 2012 tarihinde EPS adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, BAŞKENT EDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini EPS'ye devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında EPS, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup Şirket bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, Enerji Piyasası Denetleme Kurumu ("EPDK") tarafından yapılan düzenleme ile Şirket 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

##### **AYEDAŞ ve AEPSAŞ:**

AYEDAŞ, 31 Temmuz 2013 tarihinde 1.227 bin ABD Doları karşılığında EEDAŞ tarafından satın alınmıştır. AYEDAŞ, İstanbul Anadolu Yakası'nda, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

1 Ocak 2013 itibarıyla, AYEDAŞ elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde AEPSAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, AYEDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini AEPSAŞ'a devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında AYEDAŞ, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup AYEDAŞ bu tarihten itibaren yalnızca elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile AEPSAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

---

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

##### **TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ:**

TOROSLAR EDAŞ, 30 Eylül 2013 tarihinde 1.725 bin ABD Doları karşılığında EEDAŞ tarafından satın alınmıştır. TOROSLAR EDAŞ, Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye illerinde, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

1 Ocak 2013 itibarıyla, TOROSLAR EDAŞ elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde TOROSLAR EPSAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuştur. TOROSLAR EDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini TOROSLAR EPSAŞ'a devretmiştir. Bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında TOROSLAR EPSAŞ, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup TOROSLAR EDAŞ bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile TOROSLAR EDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

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; EPDK, geçiş dönemi için, Türkiye'deki dağıtım şirketlerinin bölgesel tarifelerini belirlemiştir. Bu bölgesel tarifeler, EPDK tarafından da yine geçiş döneminde kullanılacak genel tarifeler belirlenirken kullanılmıştır. EPDK, Aralık 2010'da 2011-2015 arasındaki, Aralık 2015'te ise 2016-2020 arasındaki dönemler için geçerli olacak tarifeleri açıklamıştır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

---

#### NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

##### 2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

İlişikteki ara dönem 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 ara dönem 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/Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TMS/TFRS") 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 Türk Lirası ("TL") cinsinden ifade edilmiştir. Bağlı ortaklıkların geçerli para birimi de TL olarak belirlenmiştir.

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 dövizle endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. 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 çevrilmektedir. 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.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

---

**NOT 2 - 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 ara dönem konsolide finansal tabloları esas itibarıyla aynı faaliyeti ve varlıkları temsil eden EEDAŞ'ın varisi olduğu göz önünde bulundurularak EEDAŞ'ın 30 Eylül 2016 tarihinde sona eren dokuz aylık ve 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait konsolide finansal tabloları ile karşılaştırılabilir olarak hazırlanmıştır.

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden düzenlenir ya da sınıflandırılır. Grup'un cari yıl içerisinde önemli bir sınıflaması ve düzeltmesi olmamıştır.

Grup, 10 Kasım 2017 tarihinde yayımlanmış olduğu 30 Eylül 2017 tarihli konsolide finansal tabloları, aşağıda açıklanan düzeltme ve sınıflandırmalar sonucu yeniden düzenlemiştir:

Grup, Dipnot 5'de yer alan, ilişkili taraflardan kullanılan kredilere ilişkin bakiyeleri vadelerine göre kısa vadeli yükümlülük olarak 1.165.679 TL, uzun vadeli yükümlülük olarak ise 1.530.000 TL şeklinde raporlamıştır. İlgili tutarlar kısa vadeli yükümlülük için 987.570 TL, uzun vadeli yükümlülük için ise 2.312.800 TL olarak düzeltilmiş ve Dipnot 5'de yer alan tablolar bu düzeltmeler uyarınca yeniden düzenlemiştir. Söz konusu düzeltmenin finansal durum tablosu, kar veya zarar tablosu veya nakit akış tablosu üzerinde bir etkisi bulunmamaktadır.

Grup, 30 Eylül 2017 tarihli finansal durum tablosunda yer alan 1.285.764 TL tutarındaki kısa vadeli finansal yükümlülükler hesabı ile 1.133.558 TL tutarındaki ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar hesabı arasında sınıflama hatası tespit etmiştir. İlgili tutarlar kısa vadeli finansal yükümlülükler için 1.463.482 TL, ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar için ise 955.840 TL olarak düzeltilmiş ve finansal durum tablosu ve nakit akış tablosu bu sınıflama düzeltmesi uyarınca yeniden düzenlemiştir.

**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 ya da sınıflandırılmasını gerektirecek bir hata gözlemlenmemiştir.

**2.7 İşletmenin sürekliliği**

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

**2.8 Grup faaliyetlerinin dönemselliği**

Grup'un faaliyetleri sezona göre önemli bir değişim göstermemektedir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.9 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla Şirket'in (31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla EEDAŞ'ın) bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

##### Bağlı Ortaklıklar

	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı %		Ana faaliyet konusu
		30 Eylül 2017	31 Aralık 2016	
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri

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 olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

---

#### NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.9 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, öz kaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

Ortak kontrol altında gerçekleşen işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde ise işletme birleşmesine konu olan varlık ve yükümlükler kayıtlı değerleri ile konsolide finansal tablolara alınmıştır. Gelir tabloları ise işletme birleşmesinin gerçekleştiği mali yılın başlangıcından itibaren konsolide edilmiştir. Önceki dönem finansal tabloları da karşılaştırılabilirlik amacıyla aynı şekilde yeniden düzenlenmiştir. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye veya negatif şerefiye hesaplanmamıştır.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları**

**Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar**

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. 1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standardı veya Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi ("TFRYK") yorumu bulunmamaktadır.

**i) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar**

Ara dönem konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

**TFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat**

KGK Eylül 2016'da TFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat standardını yayınlamıştır. Yayımlanan bu standart, Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu ("UMSK")'nın Nisan 2016'da UFRS 15'e açıklık getirmek için yaptığı değişiklikleri de içermektedir. Standarttaki yeni beş aşamalı model, hasılatın muhasebeleştirme ve ölçüm ile ilgili gereklilikleri açıklamaktadır. Standart, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılatı uygulanan olup bir işletmenin olağan faaliyetleri ile ilgili olmayan bazı finansal olmayan varlıkların da (örneğin maddi duran varlık çıkışları) satışının muhasebeleştirilip ölçülmesi için model oluşturmaktadır. TFRS 15'in uygulama tarihi 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleridir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. TFRS 15'e geçiş için iki alternatif uygulama sunulmuştur; tam geriye dönük uygulama veya modifiye edilmiş geriye dönük uygulama. Modifiye edilmiş geriye dönük uygulama tercih edildiğinde önceki dönemler yeniden düzenlenmeyecek ancak mali tablo dipnotlarında karşılaştırmalı rakamsal bilgi verilecektir. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumu veya faaliyet sonuçları üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir. Bununla birlikte Grup, giderleri içerisinde yer alan ve müşteriye aynen yansıtılarak gelir yazılan kalemlerini net veya brüt olarak sunulması hususunu halen değerlendirmektedir. Hizmet satışı barındıran müşteri sözleşmeleri genellikle sadece tek edim yükümlülüğü içermektedir ve bu sebeple standardın ilk uygulamasının Grup'un performansı üzerinde önemli bir etki beklenmemektedir. Ayrıca, indirimler ve performans primleri mevcut uygulamada ara dönemlerde de güvenilir bir şekilde ölçülebildiği için hem yılsonu hem de ara dönem mali tablolarda kayıtlara alınmaktadır.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)**

**TFRS 9 Finansal Araçlar**

KGK, Ocak 2017'de TFRS 9 Finansal Araçlar'ı nihai haliyle yayınlamıştır. TFRS 9 finansal araçlar muhasebeleştirme projesinin üç yönünü: sınıflandırma ve ölçme, değer düşüklüğü ve finansal riskten korunma muhasebesini bir araya getirmektedir. TFRS 9 finansal varlıkların içinde yönetildikleri iş modelini ve nakit akım özelliklerini yansıtan akılcı, tek bir sınıflama ve ölçüm yaklaşımına dayanmaktadır. Bunun üzerine, kredi kayıplarının daha zamanlı muhasebeleştirilebilmesini sağlayacak ileriye yönelik bir 'beklenen kredi kaybı' modeli ile değer düşüklüğü muhasebesine tabi olan tüm finansal araçlara uygulanabilen tek bir model kurulmuştur. Buna ek olarak, TFRS 9, banka ve diğer işletmelerin, finansal borçlarını gerçeğe uygun değeri ile ölçme opsiyonunu seçtikleri durumlarda, kendi kredi değerliliklerindeki düşüşe bağlı olarak finansal borcun gerçeğe uygun değerindeki azalmadan dolayı kar veya zarar tablosunda gelir kaydetmeleri sonucunu doğuran "kendi kredi riski" denilen konuyu ele almaktadır. Standart ayrıca, risk yönetimi ekonomisini muhasebe uygulamaları ile daha iyi ilişkilendirebilmek için geliştirilmiş bir finansal riskten korunma modeli içermektedir. TFRS 9, 1 Ocak 2018 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve standardın tüm gerekliliklerinin erken uygulamasına izin verilmektedir. Alternatif olarak, işletmeler, standarttaki diğer şartları uygulamadan, sadece "gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan" olarak belirlenmiş finansal yükümlülüklerin kazanç veya kayıplarının sunulmasına ilişkin hükümleri erken uygulamayı tercih edebilirler. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

**ii) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar**

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS standartlarındaki değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir. Fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır ve bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

**UFRS 10 ve UMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları - Değişiklik**

UMSK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2015'te TFRS 10 ve TMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir.

**Yıllık İyileştirmeler - 2010–2012 Dönemi**

**TFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü**

Karar Gerekçeleri'nde açıklandığı üzere, üzerlerinde faiz oranı belirtilmeyen kısa vadeli ticari alacak ve borçlar, iskonto etkisinin önemsiz olduğu durumlarda, fatura tutarından gösterilebilecektir. Değişiklikler derhal uygulanacaktır.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)**

ii) **Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)**

**Yıllık İyileştirmeler - 2011–2013 Dönemi**

**UFRS 16 Kiralama İşlemleri**

UMSK Ocak 2016'da UFRS 16 "Kiralama İşlemleri" standardını yayınlamıştır. Yeni standart, faaliyet kiralaması ve finansal kiralama ayrımını ortadan kaldırarak kiracı durumundaki şirketler için birçok kiralamanın tek bir model altında bilançoya alınmasını gerektirmektedir. Kiralayan durumundaki şirketler için muhasebeleştirme büyük ölçüde değişmemiş olup faaliyet kiralaması ile finansal kiralama arasındaki fark devam etmektedir. UFRS 16, UMS 17 ve UMS 17 ile ilgili Yorumların yerine geçecek olup 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. UFRS 15 "Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat" standardı da uygulandığı sürece UFRS 16 için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

**UMS 12 Gelir Vergileri: Gerçekleşmemiş Zararlar için Ertelenmiş Vergi Varlıklarının Muhasebeleştirilmesi (Değişiklikler)**

UMSK Ocak 2016'da, UMS 12 Gelir Vergileri standardında değişikliklerini yayınlamıştır. Yapılan değişiklikler gerçeğe uygun değeri ile ölçülen borçlanma araçlarına ilişkin ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmesi konusunda açıklık getirmektedir. Değişiklikler; gerçekleşmemiş zararlar için ertelenmiş vergi varlıklarının muhasebeleştirilmesi hükümleri konusunda, uygulamadaki mevcut farklılıkları gidermeyi amaçlamaktadır. Değişiklikler, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Ancak, değişikliklerin ilk kez uygulandığı dönem, karşılaştırmalı sunulan ilk dönemin açılış özkaynaklarındaki etki, açılış geçmiş yıllar karları/zararları ve diğer özkaynak kalemleri arasında ayrıştırılmadan, açılış geçmiş yıllar karları/zararlarında (ya da uygun olması durumunda bir diğer özkaynak kaleminde) muhasebeleştirilebilecektir. Grup bu muafiyeti uygulaması durumunda, finansal tablo dipnotlarında açıklama yapacaktır. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

**UMS 7 Nakit Akış Tabloları (Değişiklikler)**

UMSK Ocak 2016'da, UMS 7 Nakit Akış Tabloları standardında değişikliklerini yayınlamıştır. Değişiklikler, şirketin finansman faaliyetleri konusunda finansal tablo kullanıcılarına sağlanan bilgilerin iyileştirilmesi için UMS 7'ye açıklık getirilmesini amaçlamaktadır. Dipnot açıklamalarındaki iyileştirmeler, şirketlerin finansal borçlarındaki değişiklikler için bilgi sağlamasını gerektirmektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Grup'un bu değişiklikleri ilk kez uygulamasında, önceki dönemlere ilişkin karşılaştırmalı bilgi sunulmasına gerek yoktur. Grup söz konusu değişiklikler kapsamında yapılacak ilave açıklamaları ara dönem konsolide finansal tablolarında yapmak zorunda değildir, gerekli açıklamalar 31 Aralık 2017 yıllık konsolide finansal tablolarda verilecektir.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)**

ii) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)

**UFRS 2 Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırma ve Ölçümü (Değişiklikler)**

UMSK Haziran 2016'da, UFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler standardında değişiklikler yayınlamıştır. Değişiklikler, belirli hisse bazlı ödeme işlemlerinin nasıl muhasebeleştirilmesi gerektiği ile ilgili UFRS 2'ye açıklık getirilmesini amaçlamaktadır. Değişiklikler aşağıdaki konuların muhasebeleştirilmesini kapsamaktadır;

- nakit olarak ödenen hisse bazlı ödemelerin ölçümünde hakediş koşullarının etkileri,
- stopaj vergi yükümlülükleri açısından net mahsup özelliği bulunan hisse bazlı ödeme işlemleri,
- işlemin niteliğini nakit olarak ödenen hisse bazlı işlemde özkaynağa dayalı hisse bazlı işleme dönüştüren hüküm ve koşullardaki değişiklikler.

Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

**UFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri (Değişiklikler);**

UMSK Eylül 2016'da, UFRS 4 'Sigorta Sözleşmeleri' standardında değişiklikler yayınlamıştır. UFRS 4'de yapılan değişiklik iki farklı yaklaşım sunmaktadır: 'örtük yaklaşım (overlay approach)' ve 'erteleyici yaklaşım (deferral approach)'. Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Standart Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

**UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller: Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferleri (Değişiklikler)**

UMSK, UMS 40 "Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller" standardında değişiklik yayınlamıştır. Yapılan değişiklikler, kullanım amacı değişikliğinin, gayrimenkulün 'yatırım amaçlı gayrimenkul' tanımına uymasına ya da uygunluğunun sona ermesine ve kullanım amacı değişikliğine ilişkin kanıtların mevcut olmasına bağlı olduğunu belirtmektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

**UFRS Yorum 22 Yabancı Para Cinsinden Yapılan İşlemler ve Avans Bedelleri**

Bu yorum yabancı para cinsinden alınan veya yapılan avans ödemelerini kapsayan işlemlerin muhasebeleştirilmesi konusuna açıklık getirmektedir.

Bu yorum, ilgili varlığın, gider veya gelirin ilk muhasebeleştirilmesinde kullanılacak döviz kurunun belirlenmesi amacı ile işlem tarihini, işletmenin avans alımı veya ödemesinden kaynaklanan parasal olmayan varlık veya parasal olmayan yükümlüklerini ilk muhasebeleştirdiği tarih olarak belirtmektedir. İşletmenin bu Yorumu gelir vergilerine, veya düzenlediği sigorta poliçelerine (reasürans poliçeleri dahil) veya sahip olduğu reasürans poliçelerine uygulamasına gerek yoktur.

Yorum, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)**

ii) **Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)**

**UFRS Yıllık İyileştirmeler – 2014-2016 Dönemi**

UMSK, aşağıda belirtilen standartları değiştirerek, UFRS Standartları 2014-2016 dönemine ilişkin Yıllık İyileştirmelerini yayınlamıştır:

- UFRS 1 "Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması": Bu değişiklik, bazı UFRS 7 açıklamalarının, UMS 19 geçiş hükümlerinin ve UFRS 10 Yatırım İşletmeleri'nin kısa dönemli istisnalarını kaldırmıştır. Değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır.
- UFRS 12 "Diğer İşletmelerdeki Paylara İlişkin Açıklamalar": Bu değişiklik, işletmenin, UFRS 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler uyarınca satış amaçlı olarak sınıflandırılan ya da elden çıkarılacak varlık grubuna dahil olup satış amaçlı olarak sınıflandırılan bağlı ortaklık, iştirak veya iş ortaklıklarındaki payları için finansal bilgileri açıklaması gerekmediğine açıklık getirmektedir. Değişiklik, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır.
- UMS 28 "İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar": Bu değişiklik, iştirakteki veya iş ortaklığındaki yatırım, bir girişim sermayesi kuruluşu veya benzeri işletmeler yoluyla dolaylı olarak ya da bu işletmelerce doğrudan elde tutuluyorsa, işletmenin, iştirakteki ve iş ortaklığındaki yatırımlarını UFRS 9 Finansal Araçlar uyarınca gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan olarak ölçmeyi seçebilmesinin, her iştirak veya iş ortaklığının ilk muhasebeleştirilmesi sırasında geçerli olduğuna açıklık getirmektedir. Değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

**UFRYK 23 Gelir Vergisi Muameleleri Konusundaki Belirsizlikler**

Yorum, gelir vergisi muameleleri konusunda belirsizlikler olması durumunda, "UMS 12 Gelir Vergileri"nde yer alan muhasebeleştirme ve ölçüm gereksinimlerinin nasıl uygulanacağına açıklık getirmektedir.

Gelir vergisi muameleleri konusunda belirsizlik olması durumunda, yorum:

- (a) işletmenin belirsiz vergi muamelelerini ayrı olarak değerlendirip değerlendirmediyi;
- (b) işletmenin vergi muamelelerinin vergi otoriteleri tarafından incelenmesi konusunda yapmış olduğu varsayımları;
- (c) işletmenin vergilendirilebilir karını (vergi zararını), vergi matrahını, kullanılmamış vergi zararlarını, kullanılmamış vergi indirimlerini ve vergi oranlarını nasıl belirlediğini; ve
- (d) işletmenin bilgi ve koşullardaki değişiklikleri nasıl değerlendirdiğini ele almaktadır.

Yorum, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. İşletme bu yorumu erken uygulaması durumunda, erken uyguladığına dair açıklama yapacaktır. İşletme, ilk uygulamada, bu yorumu UMS 8'e uygun olarak geriye dönük, ya da ilk uygulama tarihinde birikmiş etkiyi geçmiş yıl kar zararının (veya uygunsuz, özkaynak kaleminin diğer bir unsurunun) açılış bakiyesine bir düzeltme olarak kaydetmek suretiyle geriye dönük olarak uygulayabilir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)

ii) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)

##### UFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı

UMSK, sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan UFRS 17'yi yayımlamıştır. UFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir UFRS 17, 1 Ocak 2021 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Standart Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

##### UMS 28 "İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar"da yapılan değişiklikler (Değişiklikler)

Ekim 2017'de, UMSK, UMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar standardında değişikliklerini yayımlamıştır. Söz konusu değişiklikler, iştirak veya iş ortaklığındaki net yatırımın bir parçasını oluşturan iştirak veya iş ortaklığındaki uzun vadeli yatırımlar için UFRS 9 Finansal Araçları uygulayan işletmeler için açıklık getirmektedir.

UFRS 9 Finansal Araçlar, UMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar uyarınca muhasebeleştirilen iştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımları kapsamamaktadır. Söz konusu değişiklik UMSK, UFRS 9'un sadece şirketin özkaynak yöntemi kullanarak muhasebeleştirdiği yatırımları kapsam dışında bıraktığına açıklık getirmektedir. İşletme, UFRS 9'u, özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirmedeği ve özü itibari ile ilgili iştirak ve iş ortaklıklarındaki net yatırımın bir parçasını oluşturan uzun vadeli yatırımlar dahil olmak üzere iştirak ve iş ortaklıklarındaki diğer yatırımlara uygulayacaktır.

Değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

##### Negatif Tazminli Erken Ödeme Özellikleri (UFRS 9 Değişiklik)

Ekim 2017'de, UMSK, bazı erken ödenebilir finansal varlıkların işletme tarafından itfa edilmiş maliyetinden ölçülebilmeleri için UFRS 9 Finansal Araçlar'da ufak değişiklikler yayımlamıştır.

UFRS 9'u uygulayan işletme, erken ödenebilir finansal varlığı, gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarar yansıtılan varlık olarak ölçmektedir. Değişikliklerin uygulanması ile, belirli koşulların sağlanması durumunda, işletmeler negatif tazminli erken ödenebilir finansal varlıkları itfa edilmiş maliyetinden ölçebileceklerdir.

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.11 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 öz kaynak paylarının toplamı olarak hesaplanır. Satın alma ilişkin maliyetler genellikle oluştukları 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 öz kaynak 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 öz kaynak 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 muhasebeleştirdiği geçici tutarları düzeltbildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Öz kaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, öz kaynak 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.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

###### Serefiye

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: 2.12). 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,

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

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

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

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)**

**İlişkili taraflar (Devamı)**

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 ise 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 altına almaktadır. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yılsonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir.

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

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

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

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.

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleştiği anda, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden kaydedilir. Net satışlar, dağıtılan elektriğin faturalanan tutarından, TRT enerji katılım payı, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarını gösterir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

###### Hasılat (Devamı)

###### *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, EPDK tarafından belirlenen dağıtıma, 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 rayiç bedel üzerinden "Finansal varlıklar" adı altında finansal durum tablosunda, etkin faiz yöntemine göre hesapladığı geliri ise "Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri" olarak kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda 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 maliyet metoduna göre hesaplanmaktadır. Stokların kullanılabilir duruma ve pozisyona getirilebilmesi için katlanılan ek maliyetler, maliyetin içine dahil edilmiştir.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)**

**Maddi duran varlıklar**

Maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve 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 amortisman tabi tutulurlar.

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

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

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 amortisman 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 amortisman 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.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.11 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 içinde 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 ve 2017 yılları için aktifleştirilecek borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır.

Tüm finansman giderleri, oluştukları dönemlerde kar veya zarar ve 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 gelirin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması durumunda daha kısa bir zaman dilimi süresince tahsil edilecek tahmini nakit toplamının, ilgili finansal varlığın tam olarak net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

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

**Krediler ve alacaklar**

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

###### Finansal araçlar (Devamı)

###### Finansal varlıklar (Devamı)

###### 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.

Grup'un 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 içermektedir. Yalnızca sulama ve kamu alacakları için ortalama vadesi 365 günü geçen ödemelerin portföyündeki artış dikkate alınır.

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 alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riski taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

###### Finansal yükümlülükler

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

###### Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, 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.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

---

#### NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.11 Önemli Politikalarının Özeti (Devamı)

###### **Finansal araçlar (Devamı)**

###### Finansal yükümlülükler (Devamı)

###### *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**

Türev işlemler ilk olarak defterlere gerçeğe uygun değerleriyle kaydedilmekte ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değeriyle kayda almır ve her raporlama döneminde, bilanço tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Grup, belirli türev araçlarını, gerçeğe uygun değer riskinden korunması olarak kayıtlara alınan varlıklar, yükümlülükler ya da bağlayıcı taahhütler şeklinde tanımlamıştır. Rayiç değerler genellikle organize olmayan piyasalardaki geçerli piyasa fiyatlarından belirlenir. Rayiç değeri pozitif olan türevler varlık olarak, rayiç değeri negatif olan türevler ise yükümlülük olarak bilançoda taşınırlar. Kalan ömrü 12 aydan daha fazla olan ya da 12 ay içinde vadesinin dolması beklenmeyen türev finansal araçlar diğer duran varlık ya da diğer uzun vadeli yükümlülük olarak gösterilir. Bunun dışındaki diğer türev finansal araçlar diğer dönen varlıklar ya da diğer kısa vadeli yükümlülüklerde gösterilir.

###### **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.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

---

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)**

**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.

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.

**Pay başına kazanç**

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç net dönem karından adi hisse senedi sahiplerine isabet eden kısmın dönem içindeki ağırlıklı ortalama adi hisse senedi sayısına bölünmesiyle hesaplanır.

Türkiye'de şirketler, sermayelerini, hissedarlarına geçmiş yıl karlarından dağıttıkları "bedelsiz hisse" yolu ile arttırabilmektedirler. Bu tip bedelsiz hisse dağıtımları, pay başına kazanç hesaplamalarında, ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre, bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı, söz konusu hisse senedi dağıtımlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunur.



**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

---

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)**

**Bölgümlere 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.

**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.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.11 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.

**Cari dönem vergisi**

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.

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 alınımından kaynaklananlar haricindeki cari vergi ile döneme ait ertelenmiş vergi, gelir tablosunda gider ya da gelir olarak muhasebeleştirilir.

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.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)**

**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.

*İzin hakkı*

Kullanılmamış izin haklarından doğan yükümlülükler, hak kazanıldıkları dönemlerde tahakkuk edilir.

*Tanımlanan katkı planları*

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

**Nakit akış tablosu**

Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akım tabloları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları Grup’un faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleri ile ilgili nakit akımları, Grup’un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup’un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

**Sermaye ve temettüleri**

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır.

Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir. Hisse senedi yatırımlarından elde edilen temettü geliri, hissedarların temettü alma hakkı doğduğu zaman (Grup’un ekonomik faydaları elde edeceği ve gelirin güvenilir bir biçimde ölçülmesi mümkün olduğu sürece) kayda alınır.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.12 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 30 Eylül 2017 itibarıyla Not: 2.11'de belirtilen muhasebe politikasına uygun olarak test etmiştir. Şerefiye değer düşüklüğü testi Perakende ve Dağıtım nakit üreten birimlerine ayrı ayrı uygulanmıştır. 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, perakende nakit üreten biriminin geri kazanılabilir değerinin belirlenmesinde aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

<b><u>Nakit üreten birim:</u></b>	<b><u>Perakende</u></b>
Geri kazanılabilir değer için kullanılan baz:	Kullanım değeri
Kaynak:	Tahmin edilen nakit akımlar
Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (TL):	%15,5
Yıllık Ortalama Elektrik Talebi Artış Oranı	%4
Yıllık Ortalama Enflasyon Oranı	%10,7

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. 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, dağıtım nakit üreten biriminin geri kazanılabilir değerinin belirlenmesinde aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

<b><u>Nakit üreten birim:</u></b>	<b><u>Dağıtım</u></b>
Geri kazanılabilir değer için kullanılan baz:	Kullanım değeri
Kaynak:	Lisans süresince tahmin edilen nakit akımlar
Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (TL):	%14,3
Yıllık Ortalama Elektrik Talebi Artış Oranı	%4
Yıllık Ortalama Enflasyon Oranı	%10,7

Dağıtım nakit üreten biriminin net bugünkü değeri, BEDAŞ için 2015'den 2036'ya, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ içinse 2015'den 2042'ye kadarki lisans dönemleri 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.

**30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

**2.12 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (Devamı)**

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

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 EDAŞ 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 Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") baz alınmaktadır). Grup yönetimi, TÜFE tahmininde bulunmakta ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyet oranı için ise, içinde bulunulan en son tarife döneminde belirlenmiş bulunan oranı lisans süresinin sonuna kadar aynen kullanmaya devam etmektedir.

*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 içerisinde devamlı olarak okunarak faturalandırılmaktadır. Ticarethane grubu aboneleri içinse yüksek hacimli abonelerin tüketimleri 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 faturalanmamış tüketimleri tahmin edilmekte ve tüketimleri gelir tahakkuku hasılat olarak muhasebeleştirilmektedir.

## ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 3 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

##### a) Bağlı ortaklıklar

Bağlı Ortaklıklar	Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş Yeri ve Faaliyeti	Sermayedeki Pay Oranı (%)	
			30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
BEDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara	100	100
EPS	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara	100	100
AYEDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	İstanbul	100	100
AEPSAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	İstanbul	100	100
TOROSLAR EDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Adana	100	100
TOROSLAR EPSAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Adana	100	100

Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un tamamına sahip olduğu bağlı ortaklık sayısı	
		30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3
Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un iş faaliyetleri, elektrik piyasasında sağladığı hizmetlere bağlı olarak 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 vasıfıyla elektrikli son kullanıcılarla iletmeektir. Perakende bölümünün başlıca faaliyeti ise müşterilere perakende elektrik satışı gerçekleştirilmiştir. Grup'un bu piyasada çeşitli kategorilerde faaliyet gösteren şirketleri olduğu için yatırımcıya tarafsız ve şeffaf bilgi verebilmek amacıyla, TFRS 8'e göre bölümlere göre raporlamasını yapmaktadır. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını finansal ve finansal olmayan diğer göstergelerin yanı sıra faaliyet karlılığı ve net dönem karı ile takip etmektedir. Grup yönetimi, bölümlere göre raporlamayı gerekliliklerine ek olarak bazı finansal tablo okuyucularının yaptığı analizlerde bu verileri kullanabileceğinden yola çıkarak bölümlere göre raporlama dipnotlarında bu bilgiye yer vermiştir.

Aşağıdaki tablo, Grup'un 30 Eylül 2017 ve 30 Eylül 2016 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazanç ve kar bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Eylül 2017	Dağıtım	Perakende	Dağıtım a m iş (*)	Elim inasyon	Toplam
Hasılat	3.213.518	7.737.248	2.054	(2.361.312)	8.591.508
-Grup içi	2.361.312	-	-	(2.361.312)	-
-Grup dışı	852.206	7.737.248	2.054	-	8.591.508
Satışların maliyeti (-)	(1.042.898)	(7.443.205)	(12.350)	2.361.312	(6.137.141)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>	<b>2.170.620</b>	<b>294.043</b>	<b>(10.296)</b>	<b>-</b>	<b>2.454.367</b>
Faaliyet giderleri (-)	(726.676)	(171.821)	(171.042)	34.255	(1.035.284)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(98.720)	(13.789)	13.844	(34.255)	(132.920)
<b>Faaliyet karı / (zararı)</b>	<b>1.345.224</b>	<b>108.433</b>	<b>(167.494)</b>	<b>-</b>	<b>1.286.163</b>
Finansman gelirleri	13.569	149.602	83.388	(173.215)	73.344
Finansman giderleri (-)	(474.745)	(5.654)	(448.220)	173.215	(755.404)
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>	<b>884.048</b>	<b>252.381</b>	<b>(532.326)</b>	<b>-</b>	<b>604.103</b>
Dönem vergi gideri (-)	(42.980)	(13.553)	-	-	(56.533)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(84.092)	(40.822)	31.310	-	(93.604)
<b>Net dönem karı / (zararı)</b>	<b>756.976</b>	<b>198.006</b>	<b>(501.016)</b>	<b>-</b>	<b>453.966</b>

(\*) 171.939 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 156.069 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki faaliyet giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Dipnot 12). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini göstermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 30 Eylül 2016	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	2.579.297	6.506.909	1.302	(2.168.094)	6.919.414
-Grupiçi	2.168.094	-	-	(2.168.094)	-
-Grupdışı	411.203	6.506.909	1.302	-	6.919.414
Satışların maliyeti (-)	(1.012.518)	(6.141.083)	(656)	2.168.094	(4.986.163)
<b>Brüt kar</b>	<b>1.566.779</b>	<b>365.826</b>	<b>646</b>	<b>-</b>	<b>1.933.251</b>
Faaliyet giderleri (-)	(543.022)	(145.213)	(157.303)	29.140	(816.398)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(18.128)	2.158	2	(29.140)	(45.108)
<b>Faaliyet karı / (zararı)</b>	<b>1.005.629</b>	<b>222.771</b>	<b>(156.655)</b>	<b>-</b>	<b>1.071.745</b>
Finansman gelirleri	16.065	88.041	(127)	(68.577)	35.402
Finansman giderleri (-)	(313.541)	(3.722)	(308.692)	68.577	(557.378)
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>	<b>708.153</b>	<b>307.090</b>	<b>(465.474)</b>	<b>-</b>	<b>549.769</b>
Dönem vergi gideri (-)	(59.388)	(65.345)	-	-	(124.733)
Ertelemiş vergi geliri / (gideri)	(37.711)	3.274	31.214	-	(3.223)
<b>Net dönem karı / (zararı)</b>	<b>611.054</b>	<b>245.019</b>	<b>(434.260)</b>	<b>-</b>	<b>421.813</b>

(\*) 161.633 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 156.069 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki faaliyet giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Dipnot 12). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini göstermektedir.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup'un 30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
<b>Bölüm varlıkları</b>					
Nakit ve nakit benzerleri	7.001	82.538	65.655	-	155.194
Ticari alacaklar	1.221.260	1.474.567	1.852	(530.696)	2.166.983
Stoklar	101.226	-	-	-	101.226
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	5.533.525	-	-	-	5.533.525
Maddi duran varlıklar	46.211	-	38.939	-	85.150
Maddi olmayan duran varlıklar	2.351	38.394	7.707.352	-	7.748.097
Diğer alacak ve varlıklar	1.784.543	1.200.852	702.172	(2.479.857)	1.207.710
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>8.696.117</b>	<b>2.796.351</b>	<b>8.515.970</b>	<b>(3.010.553)</b>	<b>16.997.885</b>
<b>Bölüm yükümlülükleri</b>					
Finansal borçlar	3.714.872	-	3.461.314	-	7.176.186
Diğer finansal yükümlülükler	291.728	-	-	-	291.728
Ticari borçlar	600.588	985.594	4.808	(530.697)	1.060.293
Türev araçlar	18.148	7.218	11.729	-	37.095
Diğer borçlar ve yükümlülükler	1.609.010	954.861	3.147.774	(2.479.856)	3.231.789
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>6.234.346</b>	<b>1.947.673</b>	<b>6.625.625</b>	<b>(3.010.553)</b>	<b>11.797.091</b>

(\*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefiyeyi göstermektedir (Not 12). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansal borçların önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının alımı için kullanılan kredi bakiyelerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu varlık ve yükümlülükleri harç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

**ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI****30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)**

<b>31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla</b>	<b>Dağıtım</b>	<b>Perakende</b>	<b>Dağıtılmamış (*)</b>	<b>Eliminasyon</b>	<b>Toplam</b>
<b>Bölüm varlıkları</b>					
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
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>6.882.752</b>	<b>2.320.659</b>	<b>7.869.661</b>	<b>(1.941.624)</b>	<b>15.131.448</b>
<b>Bölüm yükümlülükleri</b>					
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
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>5.006.682</b>	<b>1.742.653</b>	<b>5.576.909</b>	<b>(1.941.624)</b>	<b>10.384.620</b>

(\*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefiyeyi göstermektedir (Not 12). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansal borçların önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının alımı için kullanılan kredi bakiyelerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu varlık ve yükümlülükleri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup'un nihai ortakları Sabancı (Türkiye'de kurulu) ve E.ON (Almanya'da kurulu) gruplarıdır. Şirket ve bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler konsolidasyon sırasında elimine edilmiştir ve bu notta ayrıca gösterilmemiştir.

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu dipnottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir:

- (1) Sabancı Holding ve E.ON grup şirketleri
- (2) Nihai ortak

Grup ile diğer ilişkili taraflar arasındaki işlemlerin detayları aşağıda açıklanmıştır:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<u>İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş. (1)</u>		
Vadesiz mevduat	31.469	4.307
Vadeli mevduat	47.026	-
Geri alım sözleşmeleri	3.300	8.614
	<u>81.795</u>	<u>12.921</u>

İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orjinal para birimi	Vade	30 Eylül 2017	
			Kısa vadeli yükümlülükler	Uzun vadeli yükümlülükler
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	1 Aralık 2017	156.665	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	1 Aralık 2017	167.341	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	30 Mart 2018	250.179	-
Akbank T.A.Ş. (1)	USD	6 Temmuz 2018	359.508	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	29 Temmuz 2019	7.116	297.000
Akbank T.A.Ş. (1)	USD	5 Ağustos 2019	5.311	225.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Eylül 2019	1.557	200.000
Akbank T.A.Ş. (1)	USD	27 Eylül 2019	434	357.800
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Ocak 2020	15.106	480.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Haziran 2020	16.199	300.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Haziran 2020	7.924	150.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	30 Eylül 2020	230	303.000
			<u>987.570</u>	<u>2.312.800</u>

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan TL kredilerin faiz oranları %12,86 - %16,07 aralığındadır (31 Aralık 2016: %10,20 - %14,53). 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan USD kredilerin faiz oranları %4,88 ve %4,99 aralığındadır (31 Aralık 2016: Bulunmamaktadır).

30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

(\*) 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, Grup'un karşılaştırılabilir konsolide finansal tabloları, Şirket'in esas itibarıyla aynı faaliyeti ve varlıklarını temsil eden EEDAŞ'a ait olduğu için, EEDAŞ ve Enerjisa Enerji A.Ş. arasındaki ilişki belirtilmiştir. NOT 1'de açıklandığı üzere Şirket, EEDAŞ'ın varisi olduğu için karşılaştırmalı mali tablolarda EEDAŞ'ın mali tabloları sunulmuş olup, ilgili bakiye 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla EEDAŞ'ın Enerjisa Enerji A.Ş.'ye olan borcunu temsil etmektedir.

#### İlişkili taraflarla olan türev işlemler – Akbank T.A.Ş. (1)

	30 Eylül 2017			
	Kontrat tutarı (USD)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	15.683	55.708	-	(2.118)
Çapraz döviz swap işlemleri	163.595	581.106	-	(18.148)
Döviz swap işlemleri	100.000	355.210	-	(11.163)
	<u>279.278</u>	<u>992.024</u>	<u>-</u>	<u>(31.429)</u>

  

	31 Aralık 2016			
	Kontrat tutarı (USD)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	41.363	145.565	3.886	-
	<u>41.363</u>	<u>145.565</u>	<u>3.886</u>	<u>-</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili Taraflarla Olan Bakiyeler	30 Eylül 2017		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa vadeli		Kısa vadeli
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari
Sabancı Üniversitesi (1)	275	-	-
Akbank T.A.Ş. (1)	3.259	-	-
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş. ("Bimsa") (***) (1)	-	-	140
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	10.539	-	-
Akçansa Çimento T.A.Ş. (1)	12.848	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	125	-	-
Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (1)	244	-	104.225
Enerjisa Enerji Üretim A.Ş. (1)	814	-	-
AvivaSA Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1) (**)	-	-	6
Aksigorta A.Ş. (**) (1)	22	-	48
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (*)	939	-	34
Tursa Sabancı Turizm ve Yatırım İşletmeleri A.Ş. (1)	2.199	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. Tic. A.Ş. (1)	169	-	-
	<u>31.433</u>	<u>-</u>	<u>104.453</u>

  

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. (***) (1)	-	-	7.164
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	13.518	-	-
Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (1)	2.242	-	111.738
Aksigorta A.Ş. (1) (**)	-	-	2.304
Enerjisa Enerji A.Ş. (2)	41	-	2.575
Diğer	-	2	2.280
	<u>15.801</u>	<u>2</u>	<u>126.061</u>

(\*) Nihai ortaklardan Sabancı'nın Grup şirketlerine fatura ettiği kira bedelini içermektedir.

(\*\*) Sigorta şirketi olarak faaliyet gösteren Aksigorta A.Ş. ve Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. ile imzalanan poliçeler kapsamındaki prim tutarlarını içermektedir.

(\*\*\*) Grup şirketlerinden Bimsa'nın Grup şirketlerine fatura ettiği IT danışmanlık ve yazılım bedellerini içermektedir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Üst Yönetim, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, Genel Müdür, Birim Başkanları ve Direktör gibi üst düzey yöneticilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan şirket çalışanlarına sağlanan hizmetler ile alakalı ücretler aşağıda belirtilmiştir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	15.841	8.143
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	202	91
İşten çıkarılma nedeniyle sağlanan faydalar	107	453
	<u>16.150</u>	<u>8.687</u>

**ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI****30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**

İlişkili Taraflarla Olan İşlemler	1 Ocak - 30 Eylül 2017					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Alınan faizler	Odenen faizler	Diğer gelirler	Diğer giderler
Akbank T.A.Ş. (1)	17.828	-	19.099	296.389	-	-
Hacı Ömer Sabancı Holding (2) (*)	3.364	-	-	-	-	263
Sabancı Üniversitesi (1)	2.054	-	-	-	-	-
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş. (1) (***)	-	-	-	-	-	5.206
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	57.934	-	-	-	-	-
Akçansa Çimento T.A.Ş. (1)	38.993	-	-	-	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	586	-	-	-	-	-
Enerjisa Enerji Üretim A.Ş. (1)	-	-	-	-	6.090	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	2.055	-	-	-	-	-
Enerjisa Elektrik Enerjisi Tüptan Satış A.Ş. (1) (****)	237	507.190	-	-	975	2.924
Aksigorta A.Ş. (1) (**)	26	-	-	-	-	2.425
Brisa (1)	740	-	-	-	-	-
Enerjisa Doğalgaz Tüptan Satış A.Ş. (1)	-	-	-	-	48	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1) (**)	343	-	-	-	-	228
Tursa Sabancı Turizm ve Yatırım İşletmeleri A.Ş. (1)	2.168	-	-	-	-	-
Exsa Export San. Mamülleri Satış ve Araştırma A.Ş. (1)	2	-	-	-	-	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş.	2.618	-	-	-	-	-
	<u>128.948</u>	<u>507.190</u>	<u>19.099</u>	<u>296.389</u>	<u>7.113</u>	<u>11.046</u>

**ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI****30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**

İlişkili Taraflarla Olan İşlemler	1 Ocak - 30 Eylül 2016				
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Alınan faizler	Ödenen faizler	Diger gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	465	-	20.042	177.333	-
Sabancı Üniversitesi (1)	1.303	-	-	-	1.500
Hacı Ömer Sabancı Vakfı (1)	-	-	-	-	1.500
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş. (1) (***)	-	-	-	-	2.380
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	5.859	-	-	-	-
Brisa (1)	13	-	-	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	104	-	-	-	-
Enerjisa Enerji Üretim A.Ş. (1)	-	-	-	-	722
Enerjisa Enerji A.Ş. (1) (***)	-	-	-	15.144	80
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	2.412	-	-	-	10.530
Enerjisa Elektrik Enerjisi Tüptan Satış A.Ş. (1) (****)	36.733	447.264	-	-	401
Philip Morrissa (1)	5	-	-	-	-
Kordsa (1)	3	-	-	-	-
Sasa Polyster Sanayi AŞ. (1)	237	-	-	-	-
Exsa Export San. Mamülleri Satış ve Araştırma A.Ş. (1)	5	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1) (**)	6	-	-	-	1.387
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1) (**)	-	-	-	-	240
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş.	31	-	-	-	-
	<u>47.176</u>	<u>447.264</u>	<u>20.042</u>	<u>192.477</u>	<u>1.203</u>
					<u>21.751</u>

(\*) Nihai ortaklardan Sabancı'nın Grup şirketlerine fatura ettiği kira bedelini içermektedir.

(\*\*) Sigorta şirketi olarak faaliyet gösteren Aksigorta A.Ş. ve Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. ile imzalanan poliçeler kapsamında prim tutarlarını içermektedir.

(\*\*\*) Grup şirketlerinden Bimsa'nın Grup şirketlerine fatura ettiği IT danışmanlık ve yazılım bedellerini içermektedir.

(\*\*\*\*) Grup şirketlerinin faturaladığı danışmanlık bedellerini içermektedir.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

##### 6.1 Ticari Alacaklar:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<u>Kısa Vadeli Ticari Alacaklar</u>		
Ticari alacaklar	3.326.130	2.737.656
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	31.433	15.801
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(1.190.580)	(1.032.928)
	<u>2.166.983</u>	<u>1.720.529</u>

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 1.521.772 TL'dir (31 Aralık 2016: 1.287.924 TL). Vadesi geçmiş alacaklar için aylık %1,40 (31 Aralık 2016: %1,40) gecikme zammı uygulanmaktadır.

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 645.211 TL'dir (31 Aralık 2016: 432.605 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

##### Vadesi Geçmiş Fakat Değer Düşüklüğüne Uğramamış Ticari Alacakların Yaşlandırması

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
3 aya kadar	425.802	333.392
3 ila 6 ay arası	162.266	94.918
6 ay ve üzeri	57.143	4.295
	<u>645.211</u>	<u>432.605</u>

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, 1.190.580 TL tutarındaki ticari alacağın değer düşüklüğüne uğradığı tespit edilmiş ve bu alacaklar için karşılık ayrılmıştır (31 Aralık 2016: 1.032.928 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 ayrırmaktadır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

##### 6.1 Ticari Alacaklar (Devamı):

Ticari alacaklara ayrılan karşılığın hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
Açılış bakiyesi	(1.032.928)	(894.662)
Dönem gideri	(245.713)	(151.678)
Tahsilatlar	88.061	79.879
Kapanış bakiyesi	<u>(1.190.580)</u>	<u>(966.461)</u>

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 1.360.054 TL (31 Aralık 2016: 477.204 TL) tutarında teminat mektubu ve 1.068.332 TL (31 Aralık 2016: 880.004 TL) tutarında depozito ve teminat almıştır.

##### 6.2 Ticari Borçlar:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u>		
Ticari borçlar	955.840	991.607
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	104.453	126.061
	<u>1.060.293</u>	<u>1.117.668</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 ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

##### 7.1 Diğer Alacaklar:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<b>Kısa Vadeli Diğer Alacaklar</b>		
Gelir tahakkukları (*)	154.542	275.666
İlişkili taraflardan ticari olmayan alacaklar	-	2
Verilen depozito ve teminatlar	17.128	25.624
Personelden alacaklar	765	176
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-)	(3.123)	(3.123)
Diğer çeşitli alacaklar	39.444	95.126
	<u>208.756</u>	<u>393.471</u>
	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<b>Uzun Vadeli Diğer Alacaklar</b>		
Verilen depozito ve teminatlar (**)	195.897	161.011
Gelir tahakkukları (*)	253.789	33.879
Diğer çeşitli alacaklar (***)	41.235	35.845
	<u>490.921</u>	<u>230.735</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. tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her dönem sonunda 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 alınabileceği söz konusu olduğu için şirketler tarafından hesaplanan kıdem tazminatı karşılığı kadar bir alacak tahakkuk ettirmiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

##### 7.1 Diğer Alacaklar (Devamı):

Diğer şüpheli alacaklara ayrılan karşılık hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
Açılış bakiyesi	(3.123)	(3.123)
Kapanış bakiyesi	(3.123)	(3.123)

##### 7.2 Diğer Borçlar:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<u>Diğer kısa vadeli borçlar</u>		
Diğer borçlar	101.672	123.510
Alınan depozitolar	11.089	8.492
Aydınlatma borçları	-	28.236
	<u>112.761</u>	<u>160.238</u>
	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<u>Diğer uzun vadeli borçlar</u>		
Alınan depozitolar (*)	1.068.335	880.004
	<u>1.068.335</u>	<u>880.004</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.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 8 - STOKLAR

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Sarf malzemeleri ve ekipmanlar	97.406	72.531
Diğer stoklar	3.820	1.928
	<u>101.226</u>	<u>74.459</u>

#### NOT 9 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

##### 9.1 Peşin Ödenmiş Giderler:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<u>Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler</u>		
Gelecek aylara ait giderler	5.879	11.317
Stok alımı için verilen sipariş avansları	3.645	2.411
Personele verilen avanslar	1.136	345
Verilen diğer avanslar (*)	186.726	83
	<u>197.386</u>	<u>14.156</u>

(\*) Tutarın büyük kısmı elektrik alımları için EPİAŞ'a verilen avans bakiyesinden oluşmaktadır (31 Aralık 2016: Bulunmamaktadır).

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<u>Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler</u>		
Gelecek yıllara ait giderler	2.345	1.516
	<u>2.345</u>	<u>1.516</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 9 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER (Devamı)

##### 9.2 Ertelenmiş Gelirler:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<b>Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler</b>		
Gelecek aylara ait gelirler (*)	420.837	165.711
Alınan sipariş avansları	28.876	22
	<u>449.713</u>	<u>165.733</u>
	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<b>Uzun Vadeli Ertelenmiş Gelirler</b>		
Gelecek yıllara ait gelirler (*)	4.835	25.617
	<u>4.835</u>	<u>25.617</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. tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yıl sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu fazla faturalandırmanın etkisi Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına ertelenmiş gelir olarak yansıtılmıştır.

#### NOT 10 - FİNANSAL VARLIKLAR

Not 2.12'de 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	
	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Bir yıl içinde	1.714.739	1.341.573	660.192	653.754
1-3 yıl	8.875.811	5.998.298	548.279	439.837
3-5 yıl	11.836.130	8.055.606	1.019.777	584.614
5 yıldan fazla	38.129.824	33.556.570	3.305.277	2.615.101
	<u>60.556.504</u>	<u>48.952.047</u>	<u>5.533.525</u>	<u>4.293.306</u>
Gelecekteki finansal gelirler	<u>(55.022.979)</u>	<u>(44.658.741)</u>	-	-
	<u>5.533.525</u>	<u>4.293.306</u>	<u>5.533.525</u>	<u>4.293.306</u>
Kısa vadeli finansal varlıklar			660.192	653.754
Uzun vadeli finansal varlıklar			4.873.333	3.639.552
			<u>5.533.525</u>	<u>4.293.306</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 11 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Makine, tesis ve cihazlar	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<b>Maliyet</b>					
1 Ocak 2017 itibarıyla açılış bakiyesi	15.061	36.946	25.670	-	77.677
Alımlar	280	-	5.132	31.055	36.467
Çıkışlar	-	-	-	-	-
Ana ortaklıkla birleşmeden transfer edilen varlıklar	-	-	2.049	-	2.049
30 Eylül 2017 itibarıyla kapanış bakiyesi	15.341	36.946	32.851	31.055	116.193
<b>Birikmiş Amortisman</b>					
1 Ocak 2017 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.052)	(15.775)	(2.840)	-	(19.667)
Dönem gideri	(1.276)	(4.449)	(4.162)	-	(9.887)
Çıkışlar	-	-	-	-	-
Ana ortaklıkla birleşmeden transfer edilen birikmiş amortisman	-	-	(1.489)	-	(1.489)
30 Eylül 2017 itibarıyla kapanış bakiyesi	(2.328)	(20.224)	(8.491)	-	(31.043)
30 Eylül 2017 itibarıyla net defter değeri	13.013	16.722	24.360	31.055	85.150

	Makine, tesis ve cihazlar	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<b>Maliyet</b>					
1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi	4.806	36.946	213	-	41.965
Alımlar	-	208	-	10	218
Çıkışlar	-	-	-	-	-
30 Eylül 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.806	37.154	213	10	42.183
<b>Birikmiş Amortisman</b>					
1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(10.974)	(141)	-	(11.115)
Dönem gideri	(360)	(5.021)	(34)	-	(5.415)
Çıkışlar	-	-	-	-	-
30 Eylül 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi	(360)	(15.995)	(175)	-	(16.530)
30 Eylül 2016 itibarıyla net defter değeri	4.446	21.159	38	10	25.653

#### Faydalı ömür

Makine, tesis ve cihazlar	5 yıl
Taşıt araçları	3 yıl
Demirbaşlar	5 yıl

9.266 TL ve 621 TL amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Eylül 2016: genel yönetim giderleri: 5.415 TL ve 2016 satışların maliyeti:0 TL).

**ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI****30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 12 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR**

	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
<b>Maliyet</b>						
1 Ocak 2017 itibarıyla açılış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	1.152	28.480	8.800.457
Alımlar	-	-	-	-	18.427	18.427
Çıkışlar	-	-	-	-	-	-
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	-	-	-	-	-
Ana ortaklıkla birleşmeden transfer edilen varlıklar	-	-	-	-	1.679	1.679
30 Eylül 2017 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>4.390.673</u>	<u>1.650.121</u>	<u>2.730.031</u>	<u>1.152</u>	<u>48.586</u>	<u>8.820.563</u>
<b>Birikmiş İtfa Pavları</b>						
1 Ocak 2017 itibarıyla açılış bakiyesi	(699.371)	(208.586)	-	(1.150)	-	(909.107)
Dönem gideri	(113.768)	(42.300)	-	-	(5.984)	(162.052)
Çıkışlar	-	-	-	-	(343)	(343)
Ana ortaklıkla birleşmeden transfer edilen birikmiş itfa pavları	-	-	-	-	(964)	(964)
30 Eylül 2017 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(813.139)</u>	<u>(250.886)</u>	<u>-</u>	<u>(1.150)</u>	<u>(7.291)</u>	<u>(1.072.466)</u>
30 Eylül 2017 itibarıyla net defter değeri	<u>3.577.534</u>	<u>1.399.235</u>	<u>2.730.031</u>	<u>2</u>	<u>41.295</u>	<u>7.748.097</u>
	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
<b>Maliyet</b>						
1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	1.152	-	8.771.977
Alımlar	-	-	-	-	12.534	12.534
30 Eylül 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>4.390.673</u>	<u>1.650.121</u>	<u>2.730.031</u>	<u>1.152</u>	<u>12.534</u>	<u>8.784.511</u>
<b>Birikmiş İtfa Pavları</b>						
1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi	(547.263)	(152.031)	-	(324)	-	(699.618)
Dönem gideri	(113.768)	(42.300)	-	(77)	(73)	(156.218)
30 Eylül 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(661.031)</u>	<u>(194.331)</u>	<u>-</u>	<u>(401)</u>	<u>(73)</u>	<u>(855.836)</u>
30 Eylül 2016 itibarıyla net defter değeri	<u>3.729.642</u>	<u>1.455.790</u>	<u>2.730.031</u>	<u>751</u>	<u>12.461</u>	<u>7.928.675</u>

162.052 TL itfa payı gideri genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir (30 Eylül 2016: 156.218 TL).

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 (Not 10) 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.



## **ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

### **30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

---

#### **NOT 12 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)**

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.

30 Eylül 2017 tarihi itibariyle Şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü bulunmamaktadır  
(31 Aralık 2016: Yoktur).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 13 - KARŞILIKLAR

Kısa Vadeli Karşılıklar	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Dava karşılığı (*)	155.289	138.417
	<u>155.289</u>	<u>138.417</u>

(\*) Dava karşılığı, davalara ilişkin muhtemel nakit çıkışlarına ilişkin ayrılmaktadır. 30 Eylül 2017 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 EPDK'nın belirlemiş olduğu tarife doğrultusunda tüketicilere yansıtmaktadır. 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 kanununun 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 biçimde 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 136.208 TL (31 Aralık 2016: 176.134 TL)'dir.

Karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava karşılığı	Toplam
1 Ocak 2017 itibarıyla bakiye	138.417	138.417
İlave karşılık	41.152	41.152
Karşılıkların iptali	(24.280)	(24.280)
30 Eylül 2017 itibarıyla bakiye	<u>155.289</u>	<u>155.289</u>

	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>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 14 – TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER

30 Eylül 2017	TL karşılığı	TL
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	36.627	36.627
- <i>Teminat (*)</i>	36.627	36.627
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.412.883	1.412.883
- <i>Teminat</i>	1.412.883	1.412.883
Toplam	1.449.510	1.449.510
31 Aralık 2016	TL karşılığı	TL
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	25.395	25.395
- <i>Teminat (*)</i>	25.395	25.395
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'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

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

#### 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. 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla yatırım yapma yükümlülüğü bulunmaktadır.

#### Enerji Satış Anlaşmaları

Grup, geçiş dönemi boyunca gerekli olan enerjiyi tedarik etmek için TETAŞ ve Elektrik Üretim A.Ş. ("EUAŞ") portföyündeki şirketlerle Enerji Satış Anlaşmaları 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'tan alım yapmaktadır. Bu sebeple Grup tarafından enerji satış anlaşmalarındaki şartları karşılayamamaktan doğabilecek bir yükümlülük öngörülmektedir.

#### Rekabet Kurulu Soruşturması

Kasım 2016'da yapılan ön incelemeyi takiben, Rekabet Kurulu Aralık 2016'da Şirket'in bağlı ortaklıklarının 4054 sayılı Rekabet Kanununa uygun hareket edip etmediğinin tespitine yönelik soruşturma başlatılmasına karar vermiştir. Rekabet Kurulu, 5 Ocak 2018 tarihinde soruşturmaya ilişkin raporunu Şirket'e iletmış olup, soruşturma raporunda, Şirket'in dağıtım ve perakende şirketlerinin hakim durumlarını kötüye kullandıkları ve idari para cezası verilmesi gerektiği iddia edilmektedir. Şirket, bir sonraki adım olarak, Soruşturma Raporu'nda yer alan iddialara karşı, ilgili yasal süre içerisinde, ikinci yazılı savunmasını iletmeyi planlamaktadır. Soruşturma Raporu'nun, Rekabet Kurulu bakımından bir bağlayıcılığı bulunmamaktadır. Zira, Rekabet Kurulu, Soruşturma Raporu'nda yer alan iddiaların tersine de karar verebilecektir. Soruşturma sürecinin 2018 yılının Ağustos ayı sonunda tamamlanması beklenmektedir.

Soruşturma raporunun Şirket'in bağlı ortaklıklarına iletilmiş olması, Şirket'in bağlı ortaklıklarının faaliyetlerinin Rekabet Kanunu'nu ihlal etmiş olduğu ve Şirket'in bağlı ortaklıklarının ceza almaları gerektiği yönünde değerlendirilemeyecektir. Şirket ve bağlı ortaklıkları işlemlerini, Rekabet Kanunu ve diğer düzenlemelere uygun olarak gerçekleştirmektedir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 15 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

##### Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	32.855	23.151
Personele ödenecek ücretler	16.716	16.079
	<u>49.571</u>	<u>39.230</u>

##### Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
İkramiye karşılıkları	1.117	12.398
Kullanılmayan izin karşılığı	20.968	17.064
	<u>22.085</u>	<u>29.462</u>

İkramiye karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	İkramiye karşılıkları	Kullanılmayan izin karşılığı	Toplam
1 Ocak 2017 itibarıyla bakiye	12.398	17.064	29.462
İlave karşılık	-	3.474	3.474
Karşılıkların iptali / ödeme	(14.322)	-	(14.322)
Ana ortaklıkla birleşmeden doğan yükümlülük	3.041	430	3.471
30 Eylül 2017 itibarıyla bakiye	<u>1.117</u>	<u>20.968</u>	<u>22.085</u>
	İkramiye karşılıkları	Kullanılmayan izin karşılığı	Toplam
1 Ocak 2016 itibarıyla bakiye	9.536	14.104	23.640
İlave karşılık	-	1.878	1.878
Karşılıkların iptali / ödeme	(9.536)	(579)	(10.115)
30 Eylül 2016 itibarıyla bakiye	<u>-</u>	<u>15.403</u>	<u>15.403</u>

##### Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Kıdem tazminatı karşılığı	73.106	56.442
	<u>73.106</u>	<u>56.442</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 15 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

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.

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık 4.732,48 TL (tam TL) (31 Aralık 2016: 4.297,21 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, 30 Eylül 2017 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 %6,50 enflasyon ve %10,30 iskonto oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,57 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2016: enflasyon %7,00 ve iskonto oranı %11,30, reel iskonto oranı %4,02). İsteğe bağlı işten oranları da 0-15 yıl çalışanlar için %3,28, 16 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır (31 Aralık 2016: 0-15 yıl çalışanlar için %5,44, 16 ve üzeri yıl çalışanlar için %0). 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)).

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 30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 itibarıyla söz konusu şirketler tarafından hesaplanan kıdem tazminatı karşılığı kadar bir alacak tahakkuk ettirmiştir.

Kıdem tazminatı karşılığının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
1 Ocak itibarıyla karşılık	56.442	58.825
Hizmet maliyeti	22.724	19.854
Faiz maliyeti	1.666	1.413
Ödenen kıdem tazminatları	(7.914)	(18.981)
Ana ortaklıkla birleşmeden ilave edilen yükümlülük	188	-
30 Eylül itibarıyla karşılık	<u>73.106</u>	<u>61.111</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 16 - DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

##### 16.1 Diğer Dönen Varlıklar:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Devreden KDV	63	3.587
Peşin ödenen diğer vergi ve fonlar	-	181
Diğer	77	719
	<u>140</u>	<u>4.487</u>

##### 16.2 Diğer Duran Varlıklar:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Devreden KDV	129.082	123.032
	<u>129.082</u>	<u>123.032</u>

##### 16.3 Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Ödenecek vergi ve fonlar	206.325	166.702
Diğer	8.161	4.112
	<u>214.486</u>	<u>170.814</u>

#### NOT 17 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

##### 17.1 Sermaye:

Hissedarlar	30 Eylül 2017		31 Aralık 2016	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	50	590.534,5	50	1.982.264
DD Turkey Holdings S.A.R.L. (E.ON)	50	590.534,5	50	1.982.264
	100	1.181.069	100	3.964.528
Sermaye düzeltme farkları (*)		2.836.364		-
<u>Toplam sermaye</u>		<u>4.017.433</u>		<u>3.964.528</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 17 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

##### 17.1 Sermaye (Devamı):

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.

20 Nisan 2017 tarihi Yönetim Kurulu Kararı ile Enerjisa Enerji A.Ş., Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ") ile EEDAŞ bağlı ortaklıkları olan şirketlerle beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devir alma yöntemiyle birleşme kararı almıştır. Ayrıca 25 Ağustos 2017 tarihinde Grup'un elektrik üretim ve toptan satış iş alanları ayrılarak başka bir şirket altında toplanmıştır. Bu işlemler sonucunda kayıtlı sermayede gerekli düzeltmeler yapılmıştır.

Sermaye düzeltme farkları, yasal mevzuata göre birleşme ve ayrılma işlemlerinden sonra yasal kayıtlarda sermaye yedeği niteliğindeki kayıtlı sermaye tutarını ifade etmektedir (Not 1). Bu tutar, TFRS gerekliliklerine uymak için sermaye düzeltme farkları olarak sınıflandırılmıştır.

Şirket'in 30 Eylül 2017 itibarıyla sermayesi 118.106.900 bin adet adi hisseden oluşmaktadır (2016: 396.452.800 bin adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL'dir (31 Aralık 2016: hisse başı 0,01 TL).

##### 17.2 Hisse başına kazanç:

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net dönem karından adi hisse senedi sahiplerine isabet eden kısmın dönem içindeki ağırlıklı ortalama adi hisse senedi sayısına bölünmesiyle hesaplanır.

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
Net dönem karı	453.966	421.813
Ağırlıklı ortalama hisse adedi (*)	118.106.900.000	118.106.900.000
Hisse başına kazanç (kr)	0,38	0,36

(\*) 30 Eylül 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, hisse başına kazanç, cari dönem ile mukayese etmek üzere, 2016 yılında Türk Ticaret Kanunu'nun 474'üncü maddesi uyarınca indirgenmiş sermayeden sonra mevcut hisse senedi sayısına göre hesaplanmaktadır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 17 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

##### 17.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016 2016
Yasal yedekler	180.038	139.190
	<u>180.038</u>	<u>139.190</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.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 18 - HASILAT

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat	7.924.061	6.458.878
<i>Perakende satış hasılatı</i>	5.271.754	4.233.745
<i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i>	182.578	185.030
<i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i>	2.469.729	2.040.103
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri	665.392	459.233
Diğer gelirler	2.055	1.303
	<u>8.591.508</u>	<u>6.919.414</u>

#### NOT 19 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
Elektrik alımı	(5.622.011)	(4.545.717)
Sistem kullanım bedeli	(492.861)	(439.420)
Diğer	(22.269)	(1.026)
	<u>(6.137.141)</u>	<u>(4.986.163)</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 20 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
Genel yönetim giderleri (-)	(1.035.284)	(816.398)
	<u>(1.035.284)</u>	<u>(816.398)</u>

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
Personel giderleri	(479.030)	(388.756)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(171.939)	(161.633)
Malzeme kullanım giderleri	(117.607)	(71.496)
Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri	(57.199)	(24.659)
Kira giderleri	(39.762)	(28.995)
Avukatlık giderleri	(33.813)	(29.111)
Danışmanlık giderleri	(24.340)	(28.836)
Bakım onarım gideri	(18.233)	(12.154)
Vergi, resim ve harçlar	(17.104)	(10.409)
Güvenlik giderleri	(16.750)	(17.032)
Seyahat giderleri	(9.955)	(8.094)
Sigorta giderleri	(9.158)	(7.385)
İletişim ve bilgi işlem giderleri	(7.328)	(2.039)
Diğer giderler	(33.066)	(25.799)
	<u>(1.035.284)</u>	<u>(816.398)</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 21 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

##### 21.1 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler:

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
Vadesi geçmiş elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	67.749	56.268
Kaçak elektrik cezaları	28.536	8.768
Kira gelirleri	4.413	3.833
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri	1.426	14.528
Tazminat ve ceza gelirleri	151	128
Dava gelirleri	-	15.523
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kazançları	-	225
Diğer gelirler	13.437	5.847
	<u>115.712</u>	<u>105.120</u>

##### 21.2 Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler:

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
Şüpheli alacak karşılığı gideri	(157.652)	(71.799)
Depozito ve teminatlar değerlendirme farkları	(53.791)	(29.934)
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kayıpları	(20.160)	-
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz gideri	(1.860)	-
Ceza giderleri	(63)	(28.236)
Diğer giderler	(15.106)	(20.259)
	<u>(248.632)</u>	<u>(150.228)</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 22 - FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER

##### 22.1 Finansal Gelirler:

	1 Ocak 30 Eylül 2017	1 Ocak 30 Eylül 2016
Repo faiz gelirleri	73.344	35.402
	<u>73.344</u>	<u>35.402</u>

##### 22.2 Finansal Giderler:

	1 Ocak 30 Eylül 2017	1 Ocak 30 Eylül 2016
Kredi faiz giderleri (*)	(710.933)	(532.152)
Banka komisyon giderleri	(11.302)	(7.096)
Kur farkı geliri / (gideri) - net	(33.169)	(18.130)
	<u>(755.404)</u>	<u>(557.378)</u>

(\*) 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, Özelleştirme İdaresi'ne faiz giderleri bulunmamaktadır (30 Eylül 2016: 41.780 TL).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 23 - GELİR VERGİLERİ

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<u>Cari Dönem Vergisi İle İlgili Kısa Vadeli Varlıklar</u>		
Peşin ödenen vergi ve fonlar	1.202	238
	<u>1.202</u>	<u>238</u>
	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
<u>Dönem karı vergi yükümlülüğü:</u>		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	58.905	148.215
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(27.740)	(141.899)
	<u>31.165</u>	<u>6.316</u>
	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
<u>Vergi gideri / (geliri) aşağıdakilerden oluşmaktadır:</u>		
Cari vergi gideri	56.533	124.733
Geçici farkların oluşması ve ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi gideri / (geliri), net	93.604	3.223
Toplam vergi gideri	<u>150.137</u>	<u>127.956</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.

2017 yılı için uygulanan kurumlar vergisi oranı %20’dir (31 Aralık 2016: %20).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2017 yılı kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %20’dir. (31 Aralık 2016: %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 ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 23 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

##### Ertelemiş 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.

Ertelemiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20'dir (2016: %20).

<u>Ertelemiş vergi (varlıkları) / yükümlülükleri</u>	<u>30 Eylül 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	995.354	1.026.568
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin geçici farklar ve hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	(98.944)	(126.332)
Kıdem tazminatı karşılığı	(2.031)	(1.737)
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	8.965	(4.693)
Dava karşılıkları	(30.248)	(24.088)
Kullanılmamış izin karşılığı	(2.796)	(2.366)
Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi	8.578	21.879
Gecikme cezaları	(17.092)	(13.576)
Sistem değişikliği	20.976	20.976
İndirilebilir mali zararlar	(96.019)	(112.936)
Diğer	85.822	(4.734)
	<u>872.565</u>	<u>778.961</u>
	<u>30 Eylül 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>
Ertelemiş vergi (varlığı)	(177.878)	(247.703)
Ertelemiş vergi yükümlülüğü	1.050.443	1.026.664
Ertelemiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü, net	<u>872.565</u>	<u>778.961</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 23 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

##### Ertelenmiş vergi (Devamı)

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüklerinin hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
Açılış bakiyesi	778.961	789.466
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	93.604	3.223
Diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	-	-
Kapanış bakiyesi	<u>872.565</u>	<u>792.689</u>
	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 30 Eylül 2016
<u>Vergi karşılığının mutabakatı:</u>		
Faaliyetlerden elde edilen vergi öncesi kar	604.103	549.769
	<u>%20</u>	<u>%20</u>
Gelir vergisi oranı %20 (2016: %20)	120.821	109.954
Vergi etkisi:		
- kanunen kabul edilmeyen giderler	5.774	867
- kullanılmamış vergi zararları	24.082	17.011
- diğer	(540)	124
Gelir tablosundaki vergi karşılığı gideri	<u>150.137</u>	<u>127.956</u>

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

Grup, yapılan tahminler çerçevesinde gelecek dönemlerde yeterli düzeyde vergilendirilebilir gelir elde etmenin muhtemel olduğu ve söz konusu varlıkların kullanılabilmesi görüşü çerçevesinde 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla 480.095 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 96.019 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2016: sırasıyla 564.681 TL ve 112.936 TL).

Üstünden ertelenmiş vergi aktifi hesaplanan devreden mali yıl zararlarının kullanım hakkının sona ereceği yıllar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
2018 yılında sona erecek	66.111	90.338
2019 yılında sona erecek	196.045	323.717
2020 yılında sona erecek	140.857	71.963
2021 yılında sona erecek	77.082	78.663
	<u>480.095</u>	<u>564.681</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 23 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

##### Ertelenmiş vergi (Devamı)

Üstünden ertelenmiş vergi aktifi hesaplanmayan devreden geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona ereceği yıllar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
2017 yılında sona erecek	51.636	44.911
2018 yılında sona erecek	153.005	145.352
2019 yılında sona erecek	378.350	371.246
2020 yılında sona erecek	172.023	139.393
2021 yılında sona erecek	119.063	113.443
2022 yılında sona erecek	26.260	-
	<u>900.337</u>	<u>814.345</u>

#### NOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR

##### 24.1 Finansal Borçlar:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Kısa vadeli yükümlülükler	1.463.482	1.556.770
Uzun vadeli tahvillerin kısa vadeli kısımları	5.866	14.382
Uzun vadeli yükümlülüklerin kısa vadeli kısımları	<u>584.851</u>	<u>1.526.642</u>
Toplam kısa vadeli finansal yükümlülükler	2.054.199	3.097.794
Uzun vadeli yükümlülükler	3.970.414	2.850.000
İhraç edilen tahviller	<u>1.151.573</u>	<u>350.000</u>
Toplam uzun vadeli finansal yükümlülükler	5.121.987	3.200.000
Toplam finansal yükümlülükler	<u>7.176.186</u>	<u>6.297.794</u>

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
1 yıl içerisinde ödenecek	2.054.199	3.097.794
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	2.174.845	2.850.000
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	1.880.000	350.000
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	732.142	-
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	335.000	-
	<u>7.176.186</u>	<u>6.297.794</u>

30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

##### 24.1 Finansal Borçlar (Devamı):

30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli kredilerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Eylül 2017	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%12,98	1.636.383	3.387.614
USD	%4,78	365.654	582.800
AVRO	%2,68	46.296	-
		<u>2.048.333</u>	<u>3.970.414</u>

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2016	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%12,37	3.083.412	2.850.000
		<u>3.083.412</u>	<u>2.850.000</u>

30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla çıkartılan tahvillerin detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (*)	30 Eylül 2017	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	TÜFE +%4-%5	5.866	1.151.573
		<u>5.866</u>	<u>1.151.573</u>
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>

(\*) 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, TÜFE'ye endeksli değişken faizdir ve yıllık reel kupon faizi %4 ile %5 aralığında değişmektedir (31 Aralık 2016: %4).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

##### 24.2 Diğer Finansal Borçlar:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	29.097	25.087
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	262.631	245.134
	<u>291.728</u>	<u>270.221</u>

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
1 yıl içerisinde ödenecek	29.097	25.087
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	37.175	25.568
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	29.845	26.071
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	30.468	26.597
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	31.119	34.491
5 yıl ve daha uzun vadeli	134.024	132.407
	<u>291.728</u>	<u>270.221</u>

30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülüklerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Eylül 2017	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
Avro	%4,70	29.097	262.631
		<u>29.097</u>	<u>262.631</u>
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>

Diğer finansal yükümlülükler, yatırımlar kapsamında dağıtım şirketlerinin TEDAŞ'a olan Avro borçlarından oluşmaktadır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 25 – TÜREV ARAÇLAR

Grup, yenilenebilir enerji kaynakları destekleme mekanizması (“Yekdem”) maliyetlerinden kaynaklanan kur riskini azaltmak için vadeli döviz alım sözleşmeleri yapmıştır. Ayrıca yabancı para cinsinden olan banka kredilerinden kaynaklanan kur riskini azaltmak içinse vadeli döviz alım, çapraz döviz ve döviz swap işlemlerine girmiştir. Sözleşmelerin 30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2017			
	Kontrat tutarı (USD)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	118.470	420.817	-	(7.784)
Çapraz döviz swap işlemleri	163.595	581.106	-	(18.148)
Döviz swap işlemleri	100.000	355.210	-	(11.163)
	<u>382.065</u>	<u>1.357.133</u>	<u>-</u>	<u>(37.095)</u>

  

	31 Aralık 2016			
	Kontrat tutarı (USD)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	41.363	145.565	3.886	-
	<u>41.363</u>	<u>145.565</u>	<u>3.886</u>	<u>-</u>

30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların makul değerlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir

	30 Eylül 2017	30 Eylül 2016
Açılış bakiyesi	(3.886)	-
Gerçeğe uygun değer farkı gelir/gidere yansıtılan türev finansal yükümlülükler/ (varlıklar)	40.981	-
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir/gidere yansıtılan türev finansal yükümlülükler/ (varlıklar)	-	-
Toplam türev finansal yükümlülükler / (varlıklar)	<u>37.095</u>	<u>-</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

##### 26.1 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 öz kaynak 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.

	30 Eylül 2017 TL	31 Aralık 2016 TL
Finansal borçlar (Not 24)	7.467.914	6.568.015
Eksi: nakit ve nakit benzerleri (Not 27)	(155.194)	(74.570)
Net borç	7.312.720	6.493.445
Toplam özkaynaklar	5.200.794	4.746.828
Yatırılan sermaye	12.513.514	11.240.273
Net borç / yatırılan sermaye oranı	%58	%58

##### 26.2 Finansal risk faktörleri

Grup'un faaliyetleri nedeniyle oluşan finansal riskler; piyasa riski, kredi riski ve likidite riski olarak belirlenmiştir. 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.

###### 26.2.1 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 ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI****30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT  
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)****26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):****26.2.1 Kredi riski yönetimi (Devamı)****Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri**

30 Eylül 2017	Alacaklar							
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar					
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Bankalardaki Mevduat	Nakit Harici Finansal Varlık
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	31.433	2.135.550	-	208.756	-	490.921	155.194	5.533.525
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	2.428.386	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net değer	31.433	1.490.339	-	208.756	-	490.921	155.194	5.533.525
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net değer	-	645.211	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net değer	-	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt değer)	-	1.190.580	-	3.123	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(1.190.580)	-	(3.123)	-	-	-	-

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

## NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

### 26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

#### 26.2.1 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	Uzun Vadeli	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 geçmemiş 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 güvenilirlüğünde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

### NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

#### 26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

##### 26.2.2 Likidite riski yönetimi

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.

30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 itibarıyla, beklenen faiz ödemeleri dahil olmak üzere, mali yükümlülüklerin vadeleri aşağıda gösterilmiştir:

30 Eylül 2017

<u>Sözleşme uyarınca vadeler</u>	<u>Defter değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı</u>				
		<u>(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>
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>						
Banka kredileri	7.176.186	8.788.722	760.731	1.855.901	6.172.090	-
Ticari borçlar	1.060.293	1.060.293	1.060.293	-	-	-
Ertelenmiş gelirler	454.548	454.548	-	449.713	4.835	-
Diğer borçlar	1.181.096	1.387.420	319.085	-	-	1.068.335
Diğer finansal yükümlülükler	291.728	291.728	6.969	22.129	137.448	125.182
<b>Toplam yükümlülük</b>	<b>10.163.851</b>	<b>11.982.711</b>	<b>2.147.078</b>	<b>2.327.743</b>	<b>6.314.373</b>	<b>1.193.517</b>

31 Aralık 2016

<u>Sözleşme uyarınca vadeler</u>	<u>Defter değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı</u>				
		<u>(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>
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>						
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
<b>Toplam yükümlülük</b>	<b>8.917.275</b>	<b>10.560.485</b>	<b>1.936.770</b>	<b>2.952.376</b>	<b>4.650.264</b>	<b>1.021.075</b>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

### ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

## NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

### 26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

#### 26.2.3 Piyasa riski yönetimi

##### 26.2.3.1 Kur riski yönetimi

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

Grup'un yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve parasal ve parasal olmayan yükümlülüklerinin finansal durum tablosu tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2017		
	ABD Doları	Avro	TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	5.039	12	17.953
Kısa vadeli borçlanmalar	(267.012)	(11.043)	(994.750)
Diğer finansal yükümlülükler	-	(69.585)	(291.728)
Türev finansal araçlar	(10.443)	-	(37.095)
Ticari borçlar	(29.129)	(3.207)	(116.914)
Net yabancı para pozisyonu	(301.545)	(83.823)	(1.422.534)

	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)



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

#### NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

##### 26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

###### 26.2.3 Piyasa riski yönetimi (Devamı)

###### 26.2.3.1 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 öz kaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

	ABD Dolarının TL Etkisi		Avronun TL Etkisi	
	2017	2016	2017	2016
Kar veya zarar	(107.112)	(1.799)	(35.142)	(38.446)

###### 26.2.3.2 Faiz riski yönetimi

Grup'un 30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibariyle TÜFE'ye endeksli tahvil yükümlülüğü bulunmasına rağmen imtiyaz sözleşmesi kapsamındaki gelirleri TÜFE'ye endeksli olduğundan değişken oranlı faiz riski bulunmamaktadır.

Grup'un finansal varlık ve yükümlülükleri üzerindeki faiz oranı riski bu notun likidite riski yönetimi kısmında detaylı bir şekilde açıklanmıştır.

###### 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 ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

## NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

### 26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

#### Finansal araçların kategorileri ve makul değerleri

	Krediler ve alacaklar	Türev araçlar	İfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
<b>30 Eylül 2017</b>					
<b>Finansal varlıklar</b>					
Nakit ve nakit benzerleri	155.194	-	-	155.194	27
Ticari alacaklar (ilişkili taraflardan alacaklar dahil)	2.166.983	-	-	2.166.983	5-6
Finansal varlıklar	5.533.525	-	-	5.533.525	10
Peşin ödenmiş giderler	199.731	-	-	199.731	9
Diğer varlıklar	129.222	-	-	129.222	16
Diğer alacaklar	699.677	-	-	699.677	7
<b>Finansal yükümlülükler</b>					
Finansal borçlar	-	-	7.176.186	7.176.186	24
Ticari borçlar (ilişkili taraflara borçlar dahil)	-	-	1.060.293	1.060.293	5-6
Ertelenmiş gelirler	-	-	454.548	454.548	9
Türev araçlar	-	37.095	-	37.095	25
Diğer borçlar	-	-	1.181.096	1.181.096	7
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	291.728	291.728	24
			İfa edilmiş		
			değerinden gösterilen		
			finansal yükümlülükler		
				Defter değeri	
<b>31 Aralık 2016</b>					
<b>Finansal varlıklar</b>					
Nakit ve nakit benzerleri	74.570	-	-	74.570	27
Ticari alacaklar (ilişkili taraflardan alacaklar dahil)	1.720.529	-	-	1.720.529	5-6
Türev araçlar	-	3.886	-	3.886	25
Finansal varlıklar	4.293.306	-	-	4.293.306	10
Peşin ödenmiş giderler	15.672	-	-	15.672	9
Diğer varlıklar	127.519	-	-	127.519	16
Diğer alacaklar	624.206	-	-	624.206	7
<b>Finansal yükümlülükler</b>					
Finansal borçlar	-	-	6.297.794	6.297.794	24
Ticari borçlar (ilişkili taraflara borçlar dahil)	-	-	1.117.668	1.117.668	5-6
Ertelenmiş gelirler	-	-	191.350	191.350	9
Diğer borçlar	-	-	1.040.242	1.040.242	7
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	270.221	270.221	24

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

##### 26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

##### Değerlemeye Tabi Varlıklar, Yükümlülükler ve Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değeri

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

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

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

Konsolide bilançoda yer alan türev finansal araçlar makul değerleri ile değerlendirilen tek kalemdir. Türev finansal araçların makul değeri Seviye 2 olarak dikkate alınabilecek değerlendirme yöntemiyle belirlenmiştir.

Şirket'in ayrıca enflasyon değerlemesine tabi depozito ve hizmet imtiyaz antlaşmalarından kaynaklı finansal varlıkları bulunmaktadır.

Aşağıdaki tablo değerlemeye tabi varlıkların ve finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tespit edilme yöntemlerini göstermektedir.

Finansal varlıklar / Finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değerler / değerlenmiş değer		Gerçeğe uygun seviyesi	Değerleme teknikliği	Önemli gözlenebilir veriye dayanmayan	Gözlenebilir veriye dayanmayan girdiler ile gerçeğe uygun değer ilişkisi
	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016				
Türev finansal araçlar	(37.095)	3.886	Seviye 2	Piyasa Değeri	-	-
Verilen depozitolar	195.897	161.011	-	TÜFE	-	-
Alınan depozito ve teminatlar (Not: 7)	1.068.335	880.004	-	TÜFE	-	-
Finansal varlıklar	5.533.525	4.293.306	-	TÜFE	-	-

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### NOT 27 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Bankadaki nakit	102.347	55.956
<i>Vadesiz mevduatlar</i>	102.347	55.956
Geri alım sözleşmeleri	52.847	18.614
	<u>155.194</u>	<u>74.570</u>

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla Grup'un 77.983 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2016: 28.961 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden kaynaklanmaktadır.

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla geri alım sözleşmeleri orijinal vadeleri 1-3 gün (31 Aralık 2016: 1-3 gün) arasında değişen kısa dönem Türk Lirası bakiyelerinden oluşmaktadır. 30 Eylül tarihi itibarıyla Türk Lirası geri alım sözleşmelerinin efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması %13,58'dir (31 Aralık 2016: %11,80).

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

	1 Ocak 30 Eylül 2017	1 Ocak 30 Eylül 2016
Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	(1.426)	(14.528)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler	(665.392)	(459.233)
Depozito değerlendirme farkları ile ilgili düzeltmeler	53.791	29.934
	<u>(613.027)</u>	<u>(443.827)</u>

Nakit akış tablosunda yer alan, "Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları ile ilgili diğer nakit girişleri"nin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 30 Eylül 2017	1 Ocak 30 Eylül 2016
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar	756.892	620.381
	<u>756.892</u>	<u>620.381</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

#### NOT 27 - 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 30 Eylül 2017	1 Ocak 30 Eylül 2016
Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(1.301.897)	(925.775)
Özelleştirme İdaresi'ne yapılan ödemeler	-	(1.188.456)
	<u>(1.301.897)</u>	<u>(2.114.231)</u>

#### NOT 28 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 28/961 numaralı ve 21 Temmuz 2017 tarihli onayı ile 100.000 TL nominal değerli, 1.456 gün vadeli, TÜFE'ye endeksli değişken faizli, 6 ayda 1 kupon ödemeli ve anapara ödemesi vade sonunda olan tahvil ihracını 20 Ekim 2017 tarihinde gerçekleştirmiştir.

Grup'un bağlı ortaklıklarından Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin, yurt içinde, halka arz edilmeksizin nitelikli yatırımcılara satılmak üzere 1.000.000 TL ihraç tavanı içinde borçlanma aracı ihracı için Sermaye Piyasası Kurulu'na yaptığı başvuru, Kurul'un 3 Kasım 2017 tarih ve 39/1314 sayılı kararı ile onaylanmıştır.

27 Eylül 2017 tarihinde Maliye Bakanı tarafından Kurumlar Vergisi değişiklik tasarısı açıklanarak Türkiye Büyük Millet Meclisi ("TBMM")'ye gönderilmiştir. Söz konusu değişiklik şirketler için kurumlar vergisi oranını 2018-2019 ve 2020 yıllarında elde edilen karlar için %20'den %22'ye çıkarmaktadır. Rapor tarihi itibarıyla yasa Resmi Gazete'de yayınlanmıştır.

Şirket, müşteri çözümleri ve dağıtık enerji konularındaki faaliyetlerini yürütmek üzere %100 oranında iştiraki olan 52.000 TL sermayeli Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.'yi 29 Aralık 2017 tarihinde kurmuştur.

Şirket finansal görünümüne etki edeceği öngörülen aşağıdaki mevzuat değişiklikleri 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir:

- Dağıtım şirketlerinin gelir gereksinimi hesabında kullanılan ve 3. tarife dönemi için %11,91 olarak belirlenmiş olan ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti (AOSM), Enerjisa Piyasaları Düzenleme Kurum'unun 7 Aralık 2017 tarihli, 7501-12 kararınca 2018 ve 2020 periyodu için %13,61 olarak güncellenmiştir.
- Enerji Piyasaları Düzenleme Kurum'unun 15 Aralık 2017 tarihli kararı uyarınca, düzenlemeye tabi Görevli Tedarik Şirketlerinin düzenlemeye tabi müşterilerin yaptığı satışlardan elde edeceği %2,38'lik brüt karmarjının hesabına YEKDEM maliyetlerinin de eklenmesi kararlaştırılmıştır.
- Enerji Piyasaları Düzenleme Kurum'unun 21 Kasım 2017 tarihli kararı uyarınca, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından istihdam edilmesi öngörülen arıza, bakım ve onarım personelinin yarattığı faaliyet giderleri için, dağıtım şirketlerine istihdam edilen kişi başına yıllık 63 TL ödenek sağlanmıştır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş.VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 EYLÜL 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

---

#### NOT 28 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (Devamı)

- d. Dağıtım şirketlerinin, kaçak elektrik kullanımına ilişkin tespitlerde tahsilat gözetmeksizin yapılan gelir tahakkuk oranı, 2016 ve 2017 yılları için kaçak elektrik bedelinin %20'si iken, söz konusu oran Enerji Piyasaları Düzenleme Kurum'unun 16 Aralık 2017 tarihli kararı uyarınca 2018-2020 yılları için 40%'a yükseltilmiştir. Yasal takip başlatılan ve tahsil edilen kaçak elektrik kullanımlarında, 2016 ve 2017 yıllarında olduğu gibi tahsil edilen tutarın 75%'i Dağıtım şirketlerine bırakılmaktadır.
- e. EPDK, 2018 yılı birinci çeyreğini kapsayan döneme ilişkin ulusal tarifede, müşteri gruplarına göre dağıtım bedelinde %12-13, reaktif enerji bedelinde ise %6,9-7,1 arasında artış yapıldığını duyurmuştur.
- f. Dağıtım şirketlerini çağrı merkezi performansının, iş sağlığı ve güvenliğine ilişkin yükümlülüklerin ve müşteri memnuniyeti oranlarının iyileştirilmesi ile beraber elektrik kesinti sürelerinin kısaltılması ve teknik kalite standartlarının arttırılmasını teşvik eden Kalite İndikatörü, gelir gereksiniminin en yüksek %5'i olacak şekilde güncellenmiştir.
- g. EPDK'nın 30 Kasım 2017 tarihli ve 7474 sayılı Kurul Kararı ile 2018 yılı için serbest tüketici limiti 2.000 kWh olarak belirlenmiştir.