

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

**31 Aralık 2017 tarihi itibariyle
konsolide finansal tablolar ve bağımsız
denetçi raporu**

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Topluluk") 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Topluluğun 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca ("SPK") yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS'lere") uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin 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 Topluluktan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
<i>Denetçi geçişi ve açılış bakiyelerinin denetlenmesi</i>	
<p>İlk sene denetimleri tekrar eden denetimlerden daha farklı hususlar içermektedir. Buna göre uygun bir denetim stratejisi ve denetim planı oluşturmak için ek planlama faaliyetleri ve değerlendirmeler gerçekleştirilmelidir. Bunlar başlıca aşağıdakileri içermektedir;</p> <ul style="list-style-type: none">- Şirket'in yaptığı iş, kontrol çevresi ve bilgi sistemleri hakkında yeterli bilgi edinilerek denetim risklerinin belirlenmesi ve buna bağlı olarak denetim planlamasını oluşturulması.- Açılış bakiyelerinin hakkında yeterli denetim kanıtının elde edilmesi, muhasebe politikalarının uygunluğu ve doğruluğunun kontrolleri ve önceki denetçi ile iletişimin sağlanması ve dosya incelemesinin yapılması.- Bir önceki denetçiler ile iletişime geçilmesi.	<p>Topluluk'un 30 Haziran 2017 tarihli ara dönem finansal tablolarının sınırlı denetim çalışmalarına başlamadan önce Mayıs 2017'den başlamak üzere bir geçiş planı yapılmış ve denetim rapor tarihimize kadar bu geçiş planı uygulanmıştır.</p> <p>Bu geçiş planı aşağıdakileri içermektedir;</p> <ul style="list-style-type: none">- Profesyonel standartlarımızda belirlendiği üzere dosya incelemelerinin ve resmi devir prosedürlerinin süreçlendirilmesi de dahil olmak üzere bir önceki denetçi ile yakın iletişim.- Önceki denetçi ile iletişime geçilerek önceki seneye ait dosya incelemelerinin yapılması.- Önceki denetçi ile Şirket'e ait önemli denetim ve muhasebe konularının görüşülüp, denetim esnasında tespit edilmiş düzeltilmemiş farkların anlaşılması.- Risklerin, iç kontrollerin ve önemli denetim bulgularının daha iyi anlaşılabilmesi için yönetim kadrosu ile çeşitli toplantıların yapılması.

<p>Geçmiş yıllar zararlarından oluşturulan ertelenmiş vergi varlıkları</p>	
<p>Türk vergi mevzuatına göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönem kurum kazancından indirilebilirler. Topluluğun 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin Not 19'da belirtildiği üzere taşınan vergi zararları üzerinden hesaplanan 50.579.904 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı taşımaktadır. Devreden mali zararlarının toplamı 779.499.600 TL'dir ve söz konusu tutarın 245.045.520 TL'lik kısmı üzerinden hesaplanan ve kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı Grup Yönetimi tarafından mevcut koşullar altında varsayımlara dayanılarak tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki iş planları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların son kullanılabileceği tarihler göz önünde bulundurulmuştur. Söz konusu varlıkların hangi ölçüde varlık olarak tanımlanacağını destekleyen, gelecekteki vergilendirilebilir karın tahmin edilmesinde belirsizlik mevcuttur. Bu nedenle konu tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Denetimimiz esnasında, yönetim tarafından onaylanmış iş planlarını ve taşınan vergi zararlarının son kullanılabileceği tarihleri inceleyerek vergi varlığının geri kazanılabilirliği konusundaki yönetim değerlendirmelerini sorguladık.</p> <p>Değerlendirme sırasında, gelecekteki kâr projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan kar veya zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihler göz önünde bulundurduk.</p> <p>Yönetimin konu ile ilgili varsayımlarını incelemek üzere denetim ekibine kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun vergi uzmanları dâhil edilmiş ve ilgili ertelenmiş vergi varlıklarının hesaplamaları kendilerince incelenmiştir. Ayrıca finansal tablolarda yer alan açıklamaların TMS'ye uygunlukları da değerlendirilmiştir.</p>
<p>Kredi sözleşmesi özel şartlarına uyumluluk</p>	
<p>Grup'un bir banka ile imzalamış olduğu 30 Eylül 2015 tarihli Kredi Sözleşmesi gereği 31 Aralık 2016 tarihinden sonraki dönemlerde uymakla yükümlü olduğu finansal taahhüt, konsolide finansal tablolar üzerinden yıl sonu itibarıyla hesaplanacak olan borç servisi karşılama oranının 1,05'ten büyük olmasıdır.</p> <p>Yapılan anlaşmaya istinaden bu oranların takibi ve ilgili şartlara olan uyum Grup yönetimi tarafından her çeyrek dönemde takip edilmekte ve yıl sonlarında ilgili bankaya raporlanmaktadır.</p> <p>Yeterli finansmanın mevcudiyeti ve Grup'un finansal taahhütlerini karşılamaya devam edip edemeyeceği denetimimiz için önemlidir. Grup'un kullandığı kredilerin sözleşmelerinde bulunan özel şartlara uyumluluğu, yönetimin işletmenin sürekliliğine ilişkin değerlendirmesinin bir parçası olduğu için kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.</p>	<p>Grup yönetimi tarafından takip edilmekte olan taahhütlerin ilgili kredi sözleşmeleri ile uyumluluğu tarafımızca doğrulanmıştır. Krediler ile ilgili detaylı açıklamalar finansal tablo dipnot 4'te yapılmaktadır.</p> <p>Ayrıca, konsolide finansal tablolar üzerinden Grup yönetiminin oranlara ilişkin yaptığı hesaplama test edilmiştir.</p>

Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme metodu ile muhasebeleştirilmesi	
<p>Grup, finansal tablo dipnot 13'te de belirtildiği üzere, belirli maddi duran varlıklarını yeniden değerlendirme metodu ile muhasebeleştirmektedir. Grup, 30 Eylül 2015 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere, santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden maliyet modelini uygulama dışı bırakmış ve yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Söz konusu değerlendirme modelinin karmaşıklığı ve uygulanan muhakeme ve varsayımlar dolayısıyla denetimimiz için önem arz etmektedir ve bu nedenle tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Uyguladığımız denetim prosedürleri, değerlendirme uzmanlarının, lisans, yetkinlik ve tarafsızlıklarının değerlendirilmesi, söz konusu değerlendirme raporunda değerlendirme uzmanlarınca kullanılan değerlendirme metodlarının uygunluğunun değerlendirilmesi, değerlendirme uzmanlarının değerlendirme sırasında kullandığı varsayımların (büyüme oranı beklentileri, iskonto oranı, vb.) piyasa verileri ile ve Şirket'in geçmiş yıllar performansı ile karşılaştırılması, kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun değerlendirme uzmanlarının çalışmaları dahil edilmesi suretiyle söz konusu değerlendirme hesaplamaları üzerinde uzman çalışmalarından yararlanılması, değerlendirme raporunda kullanılan üst seviye tahminlerin, muhakemelerin ve Grup'un değerlendirme uzmanlarınca takdir edilen değerlerin kabul edilebilir bir aralıkta olup olmadığının tarafımızca değerlendirilmesi gibi denetim prosedürlerini içermektedir.</p> <p>Ayrıca, yukarıda sayılan özellikli muhasebeleştirmeler kapsamında, finansal tablolarda ve açıklayıcı dipnotlarda yer alan bilgilerin uygunluğu tarafımızca sorgulanmıştır.</p> <p>Maddi duran varlıklar ile ilgili detaylı açıklamalar finansal tablo dipnot 13'te yapılmaktadır.</p>

4) Diğer Husus

Topluluğun 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloları başka bir bağımsız denetçi tarafından denetlenmiş ve 20 Şubat 2017 tarihinde bu konsolide finansal tablolara ilişkin olumlu görüş verilmiştir.

5) Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Topluluk 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; Topluluğun sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Topluluğu tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Topluluğun finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli bir 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 meslekî muhakememizi kullanmakta ve meslekî 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.)
- Topluluğun 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, Topluluğun 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 Topluluğun 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. Topluluk 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 ilgili 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.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklerle İlişkin Rapor

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 16 Şubat 2018 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmak üzere hazırlanmıştır.
- 2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak – 31 Aralık 2017 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 3) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Ethem Kutucular'dır.

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

Ethem Kutucular, SMMM
Sorumlu Denetçi

16 Şubat 2018
İstanbul, Türkiye

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU.....	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	3
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU.....	5
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	6
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	7-58
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-19
NOT 3 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	20
NOT 4 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	21-23
NOT 5 TİCARİ ALACAKLAR	24-25
NOT 6 DİĞER ALACAKLAR.....	25
NOT 7 TİCARİ BORÇLAR	25-26
NOT 8 DİĞER BORÇLAR	26
NOT 9 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER	27
NOT 10 STOKLAR	27
NOT 11 DİĞER VARLIKLAR	28
NOT 12 FİNANSAL YATIRIMLAR	28
NOT 13 MADDİ DURAN VARLIKLAR	29-30
NOT 14 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	30-31
NOT 15 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	31-34
NOT 16 TÜREV ARAÇLAR	34-35
NOT 17 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	35-36
NOT 18 ÖZKAYNAKLAR.....	37-38
NOT 19 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	38-41
NOT 20 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	41
NOT 21 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER.....	42
NOT 22 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	43
NOT 23 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	43-44
NOT 24 YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER.....	44
NOT 25 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	45
NOT 26 PAY BAŞINA KAR / ZARAR	45
NOT 27 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	46-49
NOT 28 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	49-58
NOT 29 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	58

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		(Bağımsız	(Bağımsız
		denetimden	denetimden
		geçmiş)	geçmiş)
	Not	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	3	45.241.003	433.746.318
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5, 27	21.183.928	22.919.594
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	69.064.218	118.793.143
Stoklar	10	1.666.918	5.669.202
Diğer alacaklar			
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	6, 27	52.962	5.900
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	2.395.192	1.988.953
Peşin ödenmiş giderler	9	11.569.718	11.743.652
Türev finansal araçlar	16	497.923	-
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	19	2.262.033	3.193.413
Diğer dönen varlıklar	11	20.995.542	15.271.729
Toplam dönen varlıklar		174.929.437	613.331.904
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		-	16.963.848
Duran varlıklar			
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	15.064.575	16.624.553
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	315.502	295.247
Stoklar	10	17.154.844	13.016.604
Finansal yatırımlar	12	100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	13	5.390.359.318	3.974.599.720
Maddi olmayan duran varlıklar	14	113.308.159	113.364.043
Ertelenmiş vergi varlıkları	19	16.795.470	212.888.977
Peşin ödenmiş giderler	9	1.894.505	15.193.847
Diğer duran varlıklar	11	67.654.140	68.172.799
Toplam duran varlıklar		5.622.646.513	4.414.255.790
TOPLAM VARLIKLAR		5.797.575.950	5.044.551.542

1 Ocak - 31 Aralık 2017 tarihli hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 16 Şubat 2018 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Genel Müdür Serhan Gencer ve Genel Müdür Vekili Petr Dokladal tarafından imzalanmıştır. Söz konusu konsolide finansal tablolar Genel Kurul'da onaylanmaları sonucu kesinleşecektir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Cari dönem (Bağımsız denetimden geçmiş)	Geçmiş dönem (Bağımsız denetimden geçmiş)
	Not	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	4	377.892.651	362.916.443
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	4	4.898.505	-
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	7, 27	11.847.438	36.363.959
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	176.033.413	130.275.864
Dönem karı vergi yükümlülüğü	19	568.374	505.297
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	1.658.839	4.014.232
Türev finansal araçlar	16	15.163.211	11.669.327
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	17	935.182	941.079
Kısa vadeli karşılıklar			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17	3.477.185	3.955.147
-Diğer kısa vadeli karşılıklar	15	17.552.353	13.051.036
Ertelenmiş gelirler		232	2.196.463
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		610.027.383	565.888.847
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	4	2.783.727.773	2.911.202.076
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	4	50.059.418	-
Türev finansal araçlar	16	17.585.703	30.927.705
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	200.734.583	184.556.881
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	15.728	15.627
Uzun vadeli karşılıklar			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	3.244.119	1.770.806
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	19	328.626.654	250.010.926
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		3.383.993.978	3.378.484.021
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	18	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	18	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler		50.220.043	50.220.043
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler			
- Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)		(15.159.903)	(30.964.517)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	18	12.053.172	12.053.172
- Diğer yedekler		(4.322.722)	(4.322.722)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları (azalışları)	13	2.526.950.583	1.409.709.068
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		(1.349.827)	-
Geçmiş yıllar zararları		(1.090.945.284)	(618.995.310)
Net dönem zararı		(505.044.383)	(548.673.970)
Toplam özkaynaklar		1.803.554.589	1.100.178.674
TOPLAM KAYNAKLAR		5.797.575.950	5.044.551.542

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		(Bağımsız	(Bağımsız
		denetimden	denetimden
		geçmiş)	geçmiş)
		1 Ocak -	1 Ocak -
	Not	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Hasılat	20	1.855.097.831	1.420.842.034
Satışların maliyeti (-)	20	(1.796.560.026)	(1.376.630.683)
Brüt kar /(zarar)		58.537.805	44.211.351
Genel yönetim giderleri (-)	22	(53.712.941)	(56.959.298)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	23	19.935.519	84.449.112
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	23	(75.689.470)	(8.167.317)
Esas faaliyet karı /(zararı)		(50.929.087)	63.533.848
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	24	57.293	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler	24	-	(8.977.338)
Finansman geliri /(gideri) öncesi faaliyet karı /(zararı)		(50.871.794)	54.556.510
Finansman gelirleri	25	24.146.000	85.378.739
Finansman giderleri (-)	25	(499.501.617)	(785.930.267)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı /(zararı)		(526.227.411)	(645.995.018)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri /(gideri)			
- Dönem vergi gideri (-)	19	(2.058.717)	(1.695.364)
- Ertelenen vergi geliri /(gideri)	19	23.241.745	99.016.412
Sürdürülen faaliyetler net dönem karı /(zararı)		(505.044.383)	(548.673.970)
Dönem karı /(zararının) dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(505.044.383)	(548.673.970)
Pay başına kar /(zarar)	26	(0,693)	(0,752)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		(Bağımsız	(Bağımsız
		denetimden	denetimden
		geçmiş)	geçmiş)
		1 Ocak -	1 Ocak -
	Not	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Dönem karı /(zararı)		(505.044.383)	(548.673.970)
Diğer kapsamlı gelir /(gider)			
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme fonu	13, 19	1.492.456.889	(1.275.000)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri) etkisi	19	(298.491.378)	-
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	17	(1.687.284)	-
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri) etkisi	19	337.457	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR /(GİDER)		1.192.615.684	(1.275.000)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR /(GİDER)		687.571.301	(549.948.970)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

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

Bağımsız denetimden geçmiş	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primleri	Nakit Akış riskinden korunma kayıpları(**)	Diğer yedekler	Kardan kısıtlanmış yedekler	Maddi duran varlık değerleme artışları	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem zararı	Toplam	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler /(giderler)	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler /(giderler)
1 Ocak 2016	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(45.977.850)	(4.322.722)	12.053.172	1.476.834.316	-	(333.839.998)	(351.005.560)	1.635.114.311		
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(351.005.560)	351.005.560	-		
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	15.013.333	-	-	(65.850.248)	-	65.850.248	-	15.013.333		
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	(1.275.000)	-	-	(548.673.970)	(549.948.970)		
31 Aralık 2016	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(30.964.517)	(4.322.722)	12.053.172	1.409.709.068	-	(618.995.310)	(548.673.970)	1.100.178.674		
1 Ocak 2017	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(30.964.517)	(4.322.722)	12.053.172	1.409.709.068	-	(618.995.310)	(548.673.970)	1.100.178.674		
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(548.673.970)	548.673.970	-		
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	15.804.614	-	-	(76.723.996)	-	76.723.996	-	15.804.614		
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	1.193.965.511	(1.349.827)	-	(505.044.383)	687.571.301		
31 Aralık 2017	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(15.159.903)	(4.322.722)	12.053.172	2.526.950.583	(1.349.827)	(1.090.945.284)	(505.044.383)	1.803.554.589		

(*) 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 82.266.181 TL (31 Aralık 2016: 82.312.810 TL) tutarında olup, ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra 65.812.945 TL (31 Aralık 2016: 65.850.248 TL) olarak yeniden değerlendirilme değer artış fonundan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilmiştir. Ayrıca yeniden değerlendirilen varlıkların satışı ile alakalı, yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan net defter değerleri arasındaki fark 13.638.814 TL (31 Aralık 2016: Yoktur) tutarında olup, ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra 10.911.051 TL (31 Aralık 2016: Yoktur) olarak yeniden değerlendirilme değer artış fonundan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilmiştir.

(**) 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla, Grup riskten korunma muhasebesi uygulamaya son verdiği için, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan “Finansal Riskten Korunma Fonu”, ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

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

		Cari dönem (Bağımsız denetimden geçmiş)	Geçmiş dönem (Bağımsız denetimden geçmiş)
	Not	1 Ocak – 31 Aralık 2017	1 Ocak – 31 Aralık 2016
A. İşletme faaliyetlerinden elde edilen net nakit		169.930.371	244.789.666
Vergi öncesi dönem zararı		(505.044.383)	(548.673.970)
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		658.724.853	834.305.209
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	178.308.441	170.065.690
Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	5	599.099	523.614
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	15	7.944.325	(14.077.302)
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	15	1.196.434	4.639.442
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	17	2.761.029	2.250.769
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		193.685.222	493.701.835
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	19	(21.183.028)	(97.321.048)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından oluşan kayıp (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	24	(57.293)	8.977.338
Türev araçların gerçeğe uygun değer kayıpları kazançları		15.804.615	10.995.369
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		279.666.009	254.549.502
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		22.884.983	(38.000.958)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki değişim		1.735.667	(18.297.001)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki değişim		50.689.803	(11.282.283)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki değişim		(47.062)	22.802
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki değişim		(426.494)	(262.599)
Stoklardaki değişim	10	(135.956)	24.800.049
Peşin ödenmiş giderlerdeki değişim	9	14.404.656	(9.341.690)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış (artış)	11	(5.205.154)	(8.717.080)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki değişim	27	(24.516.521)	21.130.685
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki değişim	5	4.742.462	(31.071.621)
Türev varlıklardaki değişim		(497.923)	859.845
Türev yükümlülüklerdeki değişim		(9.848.118)	(8.242.322)
Ertelenmiş gelirlerdeki değişim		(5.649.188)	960.260
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki değişim		(5.897)	420.012
İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki değişim		(2.355.292)	1.019.985
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		176.565.453	247.630.281
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler		(4.639.442)	(1.400.968)
Vergi ödemeleri		(1.995.640)	(1.439.647)
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		22.543.328	290.478.125
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		198.462	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(7.740.330)	(15.731.921)
Satış amaçlı elde tutulan duran varlık satışlarından kaynaklanan nakit girişleri		16.963.848	286.310.427
Alınan faiz		13.121.348	19.899.619
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(568.940.475)	(578.378.679)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(299.211.826)	(331.067.140)
Ödenen faiz		(280.087.532)	(248.631.164)
Diğer nakit girişleri		10.358.883	1.319.625
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış / (azalışlar)		(376.466.776)	(43.110.888)
Dönem başı itibarıyla nakit ve nakit benzerleri	3	420.637.487	463.748.375
Dönem sonu itibarıyla nakit ve nakit benzerleri	3	44.170.711	420.637.487

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Şirket" veya "Akenerji") fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşur. Şirket, 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. tarafından kurulmuştur (13 Mayıs 2014 tarihinde ünvanı Akkök Holding A.Ş. olarak tescil olmuştur). 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Akkök Holding A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklıktır.

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

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BİST") işlem görmektedir. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83'tür (31 Aralık 2016: %52,83).

2017 yılı içerisinde Şirket'in bünyesinde istihdam edilen ortalama personel sayısı 206 (2016: 242).

Konsolidasyona dahil edilen şirketlerin ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve Türkiye'de kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır).

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Toptan")	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Ak-el Yalova Elektrik Üretim A.Ş. ("Ak-el")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. ("Egemer")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. ("Akel Kemah")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Doğalgaz")	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

Uygulanan finansal raporlama standartları

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

Grup'un, konsolide finansal tabloları ve notları, SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur

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

2.2 Konsolidasyon esasları

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

Aşağıda yer alan tabloda 31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Etkinlik oranları ortaklık oranları ile aynıdır.

Bağlı ortaklık	Akenerji'nin doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Akenerji Toptan	100	100
Ak-el	100	100
Egemer	100	100
Akel Kemah	100	100
Akenerji Doğalgaz	100	100

**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

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

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

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

2.3 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/TFRS standartları ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi ("TFRYK") yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

i) 1 Ocak 2017 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

- TMS 7 Nakit Akış Tabloları (Değişiklikler)
- TMS 12 Gelir Vergileri: Gerçekleşmemiş Zararlar için Ertelenmiş Vergi Varlıklarının Muhasebeleştirilmesi (Değişiklikler)
- TFRS Yıllık İyileştirmeler – 2014-2016 Dönemi

Söz konusu standartlar, değişiklikler ve yorumların Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

ii) Yayınlanan ancak yürürlüğe henüz girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar, değişiklikler ve iyileştirmeler:

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayınlanmış 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
- TFRS 9 Finansal Araçlar
- TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri (Değişiklikler)
- TFRS Yorum 22 Yabancı Para Cinsinden Yapılan İşlemler ve Avans Bedelleri
- TFRS 2 Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırma ve Ölçümü (Değişiklikler)
- TMS 28 "İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar"da yapılan değişiklikler (Değişiklikler)
- TMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller: Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferleri (Değişiklikler)
- TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları – Değişiklik
- TFRS Yıllık İyileştirmeler – 2014-2016 Dönemi

Söz konusu standartlar, değişiklikler ve yorumların Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.3 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

iii) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu ("UMSK") tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar:

- Yıllık İyileştirmeler - 2010–2012 Dönemi
- Yıllık İyileştirmeler - 2011–2013 Dönemi
- UFRS 16 Kiralama İşlemleri
- UFRYK 23 Gelir Vergisi Muameleleri Konusundaki Belirsizlikler
- UFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- Negatif Tazminli Erken Ödeme Özellikleri (UFRS 9 Değişiklik)
- Yıllık İyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi

Söz konusu standartlar, değişiklikler ve yorumların Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

2.4 - Önemli muhasebe politikalarının özeti

a) Hasılat

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

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

b) Ticari Alacaklar ve Değer Düşüklüğü

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

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

c) Nakit ve Nakit Benzerleri

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

ç) İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf Grup ile ilişkili sayılır:

- a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:
 - i) İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere),
 - ii) Grup üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması, veya
 - iii) Grup üzerinde ortak kontrole sahip olması,

**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 - Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

- b) Tarafın, Grup'un bir iştiraki olması,
- c) Tarafın, Grup'un ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması,
- d) Tarafın, Grup'un veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması,
- e) Tarafın, (a) ya da (d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması,
- f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması,
veya,
- g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

İlişkili taraflarla yapılan işlem, ilişkili taraflar arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir. Grup, ilişkili taraflarıyla olağan faaliyetleri çerçevesinde iş ilişkilerine girmektedir (Dipnot 27).

d) Stoklar

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

e) Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

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

f) Maddi Duran Varlıklar

Grup, TMS 16 "Maddi Duran Varlıklar" standardına uygun olarak arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazlar için 30 Eylül 2015 tarihinden başlayarak "Yeniden değerlendirme modelini" benimsemiştir. 31 Aralık 2017 tarihinde Grup, arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazlar için SPK lisanslı bağımsız değerlendirme şirketi tarafından yapılan değerlendirme çalışmalarında tespit edilen makul değerleri baz almıştır. Motorlu taşıtlar önceki yıllarla tutarlı olarak elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Değerlemeye konu olan arsa, bina, makine, tesis ve cihazlar için makul değerlerin tespitinde "Gelirlerin Kapitalizasyonu-"INA analizi" uygulanmıştır.

Maddi duran varlıklarda, söz konusu yeniden değerlendirme sonucu meydana gelen artışlar, bilançoda özkaynaklar grubunda yer alan yeniden değerlendirme fonu hesabına ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra kaydedilmektedir. Yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ve itfa payları (gelir tablosuna yansıtılan amortisman) ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortisman ve itfa payları arasındaki fark her yıl ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra yeniden değerlendirme fonundan Geçmiş Yıllar Kar/Zarar hesabına transfer edilir. Aynı uygulama maddi duran varlık çıkışlarında da geçerlidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 - Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Arsalar ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiği için amortismanına tabi tutulmamıştır. Amortisman, maddi varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Binalar	10 - 50
Yer altı ve yerüstü düzenleri	5 - 40
Makine ve teçhizat	4 - 40
Motorlu taşıtlar	4 - 10
Döşeme ve demirbaşlar	3 - 50
Özel maliyetler	5 - 46

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

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

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

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

g) Satış amaçlı elde tutulan varlıklar

Duran varlıklar (veya elden çıkarılacak varlık grupları), defter değerlerinin sürdürülmekte olan kullanımdan ziyade satış işlemi vasıtası ile geri kazanılacak olmasından dolayı ve satış olasılığının yüksek olduğu kabul edildiğinde satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılırlar.

Satış amaçlı olarak sınıflandırılan duran varlıklar (elden çıkarılacak varlık grubunun bir parçası olan bir duran varlığı) amortismanına tabi tutulmaz ya da itfa edilmez. Satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılan elden çıkarılacak varlık grubuna ilişkin borçlara ait faiz veya diğer giderlerin muhasebeleştirilmesine devam edilir.

Satış amacıyla elde tutulan olarak sınıflandırılan bir duran varlık ve satış amacıyla elde tutulan olarak sınıflandırılan elden çıkarılacak bir varlık grubunun içindeki varlıklar, finansal durum tablosunda diğer varlıklardan ayrı olarak gösterilir. Satış amacıyla elde tutulan olarak sınıflandırılan elden çıkarılacak bir varlık grubuna ilişkin borçlar da finansal durum tablosunda diğer borçlardan ayrı olarak gösterilir.

ğ) Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş itfa payı ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar lisanslar ve bilgisayar yazılımlarını içermektedir.

**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 - Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Ticari işletme lisansları

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

Bilgisayar yazılımları

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

h) Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, maddi ve maddi olmayan duran varlıkları da içeren her varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma uygun olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

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

ı) Alınan Krediler ve Borçlanma Maliyetleri

Finansal borçlar ilk muhasebeleştirme esnasında gerçeğe uygun değerden katlanılan işlem maliyetleri düşülerek muhasebeleştirilirler. Finansal borçlar ilk muhasebeleştirmenin ardından itfa edilmiş maliyetlerinden ölçülürler. Tahsil edilen tutar (işlem maliyetleri düşülmüş) ile geri alınan tutar arasındaki fark, etkin faiz yöntemi kullanılmak sureti ile dönem süresince kar veya zarda muhasebeleştirilir. Kredi olanaklarının temininde ödenen ücretler, kredi olanağının bir kısmı ya da tamamının kullanılmasının muhtemel olması durumunda kredinin işlem maliyeti olarak muhasebeleştirilirler. Bu durumda, bu ücretler kredi kullanılıncaya kadar ertelenirler. Kredi olanağının bir kısmı ya da tamamının kullanılacağına muhtemel olduğuna dair bir kanıt bulunmadığında, bu ücretler likidite hizmetinin peşin ödemesi olarak aktifleştirilir ve kredi olanağının ilgili olduğu dönem boyunca itfa edilir.

Finansal borçlar sözleşmede belirtilen yükümlülük yerine getirildiğinde, iptal edildiğinde veya zaman aşımına uğradığında finansal durum tablosundan çıkarılır.

Finansal borçların yeniden yapılandırılması durumunda, bu borca ilişkin gerçekleşen her türlü maliyet ve bedel, borcun kayıtlı değerinden indirilerek yeniden yapılandırılmış kredi sözleşmesinin kalan ömrü boyunca amorti edilmektedir.

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

**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 - Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

i) Ticari Borçlar

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

j) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

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

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler finansal tablolara dahil edilmemekte ve koşullu yükümlülükler olarak değerlendirilmektedir.

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

k) Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Yükümlülükler

Kıdem tazminatı karşılıkları:

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

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

l) Pay Başına Kayıp/Kazanç

Pay başına kazanç, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir. Pay başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla pay başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 - Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

m) Dönem Vergi Gideri ve Ertelenen Vergi Varlık ve Yükümlülükleri

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

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

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

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

n) Nakit Akımının Raporlanması

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

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

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

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

Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir.

o) Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar, dönem karına ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 - Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

ö) Sermaye ve Temettü

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

p) Paylara İlişkin Primler

Paylara ilişkin primler Grup'un elinde bulunan bağlı ortaklık ya da iştirak hisselerinin nominal bedelinden daha yüksek bir fiyat üzerinden satılması neticesinde oluşan farkı ya da Grup'un iktisap ettiği şirketler ile ilgili çıkarmış olduğu hisselerin nominal değerleri ile makul değerleri arasındaki farkı temsil eder.

r) Türev Finansal Araçlar ve Riskten Korunma İşlemleri

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile, kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Gerçeğe uygun değerdeki sonradan oluşan değişimlerin muhasebeleştirilmesi türevin, finansal riskten korunma aracı olarak tanımlanıp tanımlanmamasına ve öyle olması durumunda, korunma konusu kalemin niteliğine bağlıdır. Grup'un türev finansal araçlarını nakit akış riskinden korunma amaçlı yapılan faiz oranı swap işlemleri ve vadeli döviz alım satım sözleşmeleri oluşturmaktadır.

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

Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri makul değerlerinin pozitif veya negatif olmasına göre bilançoda, sırasıyla, varlık veya yükümlülük olarak kaydedilmektedirler. Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin makul değerlerinde meydana gelen değişikliklerden kaynaklanan kazanç ve kayıplar gelir ve gider olarak konsolide kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilir.

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

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

s) 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

ş) Finansal Varlıklar

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

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

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

Krediler ve alacaklar

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

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Konsolide finansal tabloların sunumu veya sınıflandırılması değiştiğinde karşılaştırılabilirliği sağlamak amacıyla, önceki dönem konsolide finansal tabloları da yapılan değişikliğe uygun olarak yeniden sınıflandırılır.

31 Aralık 2016 tarihli finansal durum tablosunda, duran varlıklar hesap grubunda gösterilen 4.390.229 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler uzun vadeli ticari alacaklar hesap grubuna sınıflanmıştır.

31 Aralık 2016 tarihli finansal durum tablosunda kısa vadeli borçlanmalar hesap grubunda gösterilen 2.598.123 TL tutarındaki türev işlemlerinin faiz tahakkuku türev araçlar hesap grubuna sınıflanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenen vergi varlığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla muhasebeleştirilmektedir. Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 245.045.520 TL (31 Aralık 2016: 420.455.061 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Detayları Dipnot 19'da sunulan kar beklentilerinin gerçekleşmemesi halinde, ayrılan söz konusu ertelenmiş vergi varlıkları konsolide kar veya zarar tablosunda gider olarak kaydedilecektir. Geriye kalan 534.454.080 TL (31 Aralık 2016: 161.807.962 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır.

Türev finansal araç sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri

Türev finansal araç sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri uygun değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenir. Grup her bilanço tarihinde türev finansal araçlarının gelecekteki değişimini büyük ölçüde piyasa verilerine dayanarak tahmin eder.

Makul değeri tespitine ilişkin açıklamalar

Grup, 30 Eylül 2015 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere, santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden maliyet modelini uygulama dışı bırakmış ve yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir.

31 Aralık 2017 tarihinde Grup, arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazlar için SPK lisanslı bağımsız değerlendirme şirketi Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından yapılan değerlendirme çalışmalarında tespit edilen makul değerleri baz almıştır.

Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından, Akenerji'nin aktifinde yer alan Uluabat Hidro Elektrik Santrali ("HES"), Ayyıldız Rüzgar Enerjisi Santrali ("RES"), Burç HES, Feka I HES, Feka II HES, Bulam HES, Gökkaya HES, Himmetli HES enerji santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların adil piyasa değerinin tespitine yönelik olarak hazırlanan 31 Aralık 2017 tarihli değerlendirme raporlarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" (gözlemlenemeyen girdiler kullanılarak yapılan Seviye 3 gerçeğe uygun değer ölçümü) uygulanmıştır.

Egemer Elektrik Üretim A.Ş. aktifinde yer alan Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline ilişkin yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların adil piyasa değerinin tespitine yönelik olarak hazırlanan 31 Aralık 2017 tarihli değerlendirme raporlarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" uygulanmıştır.

**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Gelir indirgeme yöntemi- "İNA Analizi" çerçevesinde en önemli etken uzun dönemli elektrik piyasa fiyatları olduğundan konu ile ilgili, enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketlere hizmet sunan bağımsız bir danışman ve teknoloji şirketi ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yeni santrallerin devreye girişleri ve eski santrallerin devreden çıkışları, yenilenebilir enerji kapasite ve kapasite faktörünün gelişimi, doğalgaz ve kömür fiyatları, elektrik ihracat & ithalat gelişimi ve termik santrallerin verimlerinin gelişimi olmuştur. Modelde kullanılan ileriye dönük elektrik fiyatlarının artması santralde üretim artışına sebebiyet verecek ve santralin makul değerlerini arttıracaktır. ABD Doları baz alınarak hazırlanan değerlendirme modellerinde kullanılan iskonto oranı doğalgaz kombine çevrim santralleri için %8,8, yenilenebilir kaynaklı santraller için %8,4'tür. İskonto oranının artması ise santrallerin makul değerlerini azaltıcı yönde bir etki yaratacaktır.

Grup tarafından hazırlatılan değerlendirme raporları sonucunda, yeniden değerlemeye tabi tutulan maddi duran varlıkların yeniden değerlemesi sonucunda oluşan net değer artışının 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 1.492.456.889 TL olduğu tespit edilmiştir. Değerlemesi yapılan varlıkların net defter değerleri yeniden değerlendirilmiş tutarlarına getirilmiş ve oluşan 1.492.456.889 TL tutarındaki ilave değer, özsermayedeki yeniden değerlendirme değer artış fonuna ertelenmiş vergi etkisi netlenerek, 1.193.965.511 TL olarak kaydedilmiştir. 31 Aralık 2017'ye ilişkin yeniden değerlendirme artış fonunun hareket tablosu Not 13'de gösterilmiştir.

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır. 2017 yılında amortisman gideri öncesi faaliyet karı yaratan Grup'un mevcut nakdi ile 2017 yılı içinde vadesi gelen kredi borçları karşılanmıştır. Grup'un ABD doları bazında Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında gerçekleştirdiği satışlarının da etkisiyle, 31 Aralık 2017 itibarıyla söz konusu nakdin %70'i yabancı para cinsindedir. Grup'un 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile imzalamış olduğu refinansman kredisi ile 1 yılı ön ödemesiz dönem olmak üzere toplam 12 yıl vadeli finansman sağlanmış, böylelikle Grup'un nakit akımları üzerinde pozitif bir etki sağlanmıştır. Söz konusu refinansman kredisinin bir bölümünün TL cinsinden kullanılmış olması Grup'un kur riskine maruziyetini azaltmıştır. Tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Akenerji, proaktif yaklaşım çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek için gerekli aksiyonları almaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 3. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzeri değerlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kasa	68.960	85.392
Bankalar		
- Vadesiz mevduatlar	1.999.649	20.440.470
- Vadeli mevduat	43.172.394	413.220.456
	45.241.003	433.746.318
Bloke mevduat	(1.060.833)	(11.419.717)
Faiz tahakkukları	(9.459)	(1.689.114)
Nakit akış tablosunda yer alan toplam nakit ve nakde eşdeğer varlıklar	44.170.711	420.637.487

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzeri değerlerin detayı yukarıdaki gibidir.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına uygulanan ortalama etkin faiz oranı TL mevduatlar için %13 (2016: %10,25), ABD Doları mevduatlar için %3,08 (2016: %3,03) ve Avro mevduatlar için %1,39'dir (2016: %1,20).

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 1 yıldan kısadır.

Grup'un 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bloke mevduat tutarı 1.060.833 TL (2016: 11.419.717 TL) olup, Grup'un elektrik alım satımıyla ilgili banka mevduat hesaplarında bulunan bakiyelerine ilişkindir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4. FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
-Banka kredileri ^(*)	377.892.651	362.916.443
-Finansal kiralama işlemlerinden borçlar ^(**)	4.898.505	-
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	382.791.156	362.916.443
Uzun vadeli borçlanmalar		
-Banka kredileri ^(*)	2.783.727.773	2.911.202.076
-Finansal kiralama işlemlerinden borçlar ^(**)	50.059.418	-
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	2.833.787.191	2.911.202.076
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	3.216.578.347	3.274.118.519

Grup'un kısa ve uzun vadeli borçlanmaları için 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, 59.357.881 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2016: 66.302.740 TL).

(*) Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi ("Kredi Sözleşmesi") ile kullanılan kredinin toplam tutarı 3.174.601.739 TL (452.173.913 TL ve 721.739.130 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin, 29.273.239 TL tutarındaki kredi düzenleme komisyonu ile kapatılan kredilere ait 16.697.218 TL tutarındaki düzenleme komisyonu ve 27.353.335 TL tutarındaki erken ödeme komisyonu olmak üzere toplam 73.323.792 TL tutarındaki kredi komisyonları toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilecektir. 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi, 11 Ekim 2011 yılında T.Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T.Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredi sözleşmesinin devamı niteliğinde olduğu için, bu sözleşme ile kullanılan kredilere ilişkin ödenen kredi kullandırma komisyonları 31 Aralık 2017 tarihli kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir.

(**) Finansal kiralama, kiralama dönemi 12 yıl olan makine ve cihazlar ile ilgilidir. Makine ve cihazların mülkiyeti 12 yıllık kiralama süresi sonunda Grup'a geçecektir. Grup'un finansal kiralamaya ilişkin yükümlülükleri, kiralayanın, kiralanan varlık üzerindeki mülkiyet hakkı vasıtasıyla güvence altına alınmıştır.

Finansal borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 15'te açıklanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 4. FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)**

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli finansal borçlanmaların orijinal para birimi ve ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2017				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	USD	6,23	84.150.304	317.406.533
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	11,95	60.486.119	60.486.119
Kısa vadeli finansal kiralama işlemlerinden borçlanmalar	AVRO	3,40	1.310.016	5.915.377
Kısa vadeli finansal kiralama borçlanmalarının maliyeti (-)	AVRO	3,40	(225.196)	(1.016.873)
Toplam kısa vadeli finansal borçlanmalar				382.791.156
Uzun vadeli banka kredileri	USD	6,23	649.565.217	2.384.457.791
Uzun vadeli banka kredileri	TL	11,95	406.956.522	399.269.982
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmaları	AVRO	3,40	13.775.173	62.201.795
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının maliyeti (-)	AVRO	3,40	(2.689.044)	(12.142.377)
Toplam uzun vadeli finansal borçlanmalar				2.833.787.191
31 Aralık 2016				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	USD	6,23	85.743.858	301.749.785
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	11,95	61.166.658	61.166.658
Toplam kısa vadeli finansal borçlanmalar				362.916.443
Uzun vadeli banka kredileri	USD	6,23	721.739.130	2.467.858.656
Uzun vadeli banka kredileri	TL	11,95	452.173.913	443.343.420
Toplam uzun vadeli finansal borçlanmalar				2.911.202.076

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4. FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

Grup'un 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmalarının banka kredileri anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	309.303.086	291.120.207
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	309.303.086	291.120.207
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	309.303.086	291.120.207
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	309.303.086	291.120.207
5 yıldan sonra ödenecek	1.546.515.429	1.746.721.248
	2.783.727.773	2.911.202.076

Uzun vadeli finansal borçların makul değeri cari borçlanma oranları ile iskonto edilmiş nakit akışlarına dayanır. Grup'un kendi kredi riski de dahil olmak üzere, gözlemlenemeyen girdiler içermesinden ötürü gerçeğe uygun değer hiyerarşisinde 3. kategoriye sınıflandırılmıştır. Grup'un uzun vadeli borçlanmaların 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla kayıtlı değerleri ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	2017		2016	
	Kayıtlı değer	Makul değer	Kayıtlı değer	Makul değer
ABD Doları	2.384.457.791	2.133.610.777	2.467.858.656	3.266.322.635
TL	399.269.982	574.382.254	443.343.420	360.925.742
	2.783.727.773	2.707.993.031	2.911.202.076	3.627.248.377

Kısa vadeli kredilerin kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir.

Kredi taahhütlerine uyum

Grup'un 30 Eylül 2015 tarihli Kredi Sözleşmesi'ne istinaden 31 Aralık 2017 tarihinden sonraki dönemlerde uymakla yükümlü olduğu finansal taahhüt, konsolide finansal tablolar üzerinden yılsonu itibarıyla hesaplanacak olan borç servisi karşılama oranının 1,05'ten büyük olmasıdır. Grup, raporlama dönemi boyunca bu sözleşme taahhüdüne uymuştur.

Grup'un 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla uzun finansal kiralama işlemlerinden borçlarının anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	Asgari	Finansal kiralama işlemlerinden	
		kira ödemeleri	borçların bugünkü değer	
	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Vadesi 1-2 yıla kadar	5.915.379	-	4.251.557	-
Vadesi 2-3 yıla kadar	5.915.379	-	4.397.128	-
Vadesi 3-4 yıla kadar	5.915.379	-	4.547.683	-
Vadesi 4-5 yıla kadar	5.915.379	-	4.703.395	-
Vadesi 5-6 yıla kadar	5.915.379	-	4.864.438	-
Vadesi 6-7 yıla kadar	5.915.379	-	5.030.996	-
Vadesi 7-8 yıla kadar	5.915.379	-	5.203.257	-
Vadesi 8-9 yıla kadar	5.915.379	-	5.381.417	-
Vadesi 9-10 yıla kadar	5.915.379	-	5.565.678	-
Vadesi 10 yıldan uzun	8.963.387	-	6.113.869	-
	62.201.798		50.059.418	

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 5 TİCARİ ALACAKLAR****a) Kısa vadeli ticari alacaklar**

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
-İlişkili taraflardan ticari alacaklar	21.183.928	22.919.594
-İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	80.896.439	130.039.945
	102.080.367	152.959.539
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(11.832.221)	(11.246.802)
Kısa vadeli ticari alacaklar, net	90.248.146	141.712.737

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, ticari alacakların vadesi bir aydan kısa olup vadeli satışlardan tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2016: Yoktur).

Şüpheli ticari alacaklar karşılığının dönem içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak– 31 Aralık 2017	1 Ocak– 31 Aralık 2016
Dönem başı	11.246.802	11.080.160
Dönem için ayrılan karşılıklar	599.099	523.614
Konusu kalmayan karşılıklar	(13.680)	(356.972)
Dönem sonu	11.832.221	11.246.802

31 Aralık 2017 tarihi itibarı ile 11.832.221 TL (31 Aralık 2016: 11.246.802 TL) tutarındaki ticari alacakların vadesi geçmiş ve bu alacaklar için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
1-3 ay	186.339	478
3-12 ay	412.760	523.186
1 yıldan fazla	11.233.122	10.723.138
Dönem sonu	11.832.221	11.246.802

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

31 Aralık 2017 tarihi itibarı ile 392.930 TL (31 Aralık 2016: 64.201 TL) tutarındaki ticari alacaklar vadesini geçmiş olmasına rağmen şüpheli olarak değerlendirilmemişlerdir. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
0-1 ay arası	229.133	1.221
1-3 ay arası	161.211	7.355
3-12 ay arası ve üzeri	2.586	55.625
	392.930	64.201

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 5. TİCARİ ALACAKLAR (Devamı)****b) Uzun vadeli ticari alacaklar**

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
-İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar (*)	15.064.575	16.624.553
Uzun vadeli ticari alacaklar, net	15.064.575	16.624.553

(*) Uzun vadeli ticari alacakların 4.665.263 TL'si (31 Aralık 2016:5.764.255 TL) Grup'un Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") ile gelecek dönemlerdeki elektrik satışları ile mahsuplaşacağı 154 KV elektrik iletim hattı bedellerinden ve 7.009.505 TL'si (31 Aralık 2016: 6.470.069) Kemalpaşa santrali gaz türbini satış bedelinden oluşmaktadır.

Uzun vadeli ticari alacakların gaz türbini ile ilgili olan bakiye ortalama 723 gün vadeli olup 2017 yılı için tahakkuk etmemiş finansman gideri 223.114 TL'dir (31 Aralık 2016: 277.997 TL).

NOT 6. DİĞER ALACAKLAR

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kısa vadeli diğer alacaklar		
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	2.395.192	1.988.953
-İlişkili taraflardan diğer alacaklar	52.962	5.900
Toplam kısa vadeli diğer alacaklar	2.448.154	1.994.853
Uzun vadeli diğer alacaklar		
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	315.502	295.247
Toplam uzun vadeli ticari alacaklar	315.502	295.247

Grup'un 31 Aralık 2017 ve 2016 itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacak detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Vergi dairelerinden alacaklar	590.693	234.468
Diğer çeşitli alacaklar	1.804.499	1.754.485
	2.395.192	1.988.953

NOT 7. TİCARİ BORÇLAR

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kısa vadeli ticari borçlar		
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	176.033.413	130.275.864
-İlişkili taraflara ticari borçlar	11.847.438	36.363.959
Toplam kısa vadeli ticari borçlar	187.880.851	166.639.823
Uzun vadeli ticari borçlar		
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	200.734.583	184.556.881
Toplam uzun vadeli ticari borçlar	200.734.583	184.556.881

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7. TİCARİ BORÇLAR (devamı)

Grup'un 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir.

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
DSİ' ye borçlar (*)	112.046.259	113.331.249
Uzun vadeli diğer borçlar (**)	88.688.324	71.225.632
	200.734.583	184.556.881

- (*) Grup, Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisi Su Kullanım Hakkına ilişkin DSİ Genel Müdürlüğü Etüt ve Plan Dairesi Başkanlığı ile Emet-Orhaneli Çınarcık Barajı Projesi kapsamında 6 Haziran 2005 tarihinde bir anlaşma imzalamıştır. Bu anlaşma uyarınca Grup tarafından DSİ'den 'inşaatı devam etme aşamasında olup devralınan proje için ödenmesi gereken Enerji Hissesi Katılım Payına ilişkin yükümlülük işletmeye alınma tarihinde doğmakla birlikte, ilgili yükümlülüğe ilişkin ödemeler, işletmeye alım tarihinden 5 yıl sonra başlamaktadır. Anlaşma gereğince yükümlülükler ÜFE ile endekslenerek hesaplanmaktadır ve ödemeler 10 eşit taksitte yapılacaktır. Bilanço tarihi itibarıyla bu proje tamamlanmış olup, 2015 yılında ilk taksit tutarı ödenmiştir. 2. taksit tutarı olan 15.269.111 TL 2016 yılında ve 3.taksit tutarı olan 17.755.055 TL 2017 yılında ödenmiştir. 4. taksit tutarı olan 18.674.376 TL ise kısa vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlara; kalan 112.046.259 TL tutarındaki bakiye (31 Aralık 2016: 113.331.249TL) Grup'un uzun vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçları altında kaydedilmiştir.
- (**) Uzun vadeli diğer ticari borçlar, Egemer Erzin kombine çevrim doğalgaz santraline yapılan bakım çalışmasına ait olup, ortalama 723 gün vadelidir. 2017 yılı için tahakkuk etmemiş finansman geliri 3.679.640 TL'dir (31 Aralık 2016: 2.750.426 TL).

NOT 8. DİĞER BORÇLAR

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kısa vadeli diğer borçlar		
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.658.839	4.014.232
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	1.658.839	4.014.232
Uzun vadeli diğer borçlar		
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	15.728	15.627
Toplam uzun vadeli diğer borçlar	15.728	15.627

Grup' un 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ödenecek vergi ve fonlar	1.532.050	3.852.340
Alınan depozito ve teminatlar	63.912	88.912
Diğer borçlar	62.877	72.980
	1.658.839	4.014.232

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 9. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER**

31 Aralık 2017 ve 2016 itibariyle peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler		
Gelecek aylara ait giderler	9.099.474	10.011.184
Verilen sipariş avansları	2.470.244	1.732.468
	11.569.718	11.743.652
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler		
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar için verilen avanslar (*)	1.367.560	12.646.890
Gelecek yıllara ait giderler	526.945	2.546.957
	1.894.505	15.193.847

(*) 31 Aralık 2016 tarihi itibariyle, Grup'un Bandırma Ayyıldız Rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında verilen avans tutarlarından oluşmaktadır.

NOT 10. STOKLAR

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kısa vadeli stoklar		
Yedek parçalar	1.660.677	5.662.718
Diğer hammadde	1.373	1.280
İşletme malzemeleri	4.868	5.204
Toplam	1.666.918	5.669.202
Uzun vadeli stoklar		
Yedek parçalar (*)	17.154.844	13.016.604
Toplam	17.154.844	13.016.604

(*) Grup'un Hatay Erzin Doğalgaz çevrim santralinin stoklarındaki 12.511.578 TL (2016: 13.016.604 TL) tutarındaki yedek parça, yapılan uzun dönemli bakım anlaşması koşulları ve yedek parçaların kullanım periyot aralığı (2-10 yıl arası) değerlendirilerek uzun dönemli stok olarak sınıflanmıştır. Geriye kalan 4.643.266 TL tutarındaki yedek parçalar grubun diğer santralleri içindir ve kullanım periyot aralığı (2-10 yıl arası) değerlendirilerek uzun dönemli stok olarak sınıflanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**NOT 11. DİĞER VARLIKLAR**

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Diğer dönen varlıklar		
Devreden KDV	20.589.533	15.145.189
Personel avansları	40.071	106.760
İş avansları	365.938	19.780
Toplam	20.995.542	15.271.729
Diğer duran varlıklar		
Gelecek yıllarda indirilebilir KDV	67.654.140	68.172.799
Toplam	67.654.140	68.172.799

NOT 12. FİNANSAL YATIRIMLAR

Grup, 61.572.770 TL sermaye ile kurulmuş olan Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'ne ("EPIAŞ") 100.000 (Yüzbin) adet C grubu pay adediyle (Pay tutarı: 100.000 TL) %0,16 oranında iştirak etmiştir (31 Aralık 2016: 100.000 TL).

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Bağlı menkul kıymetler	100.000	100.000
Toplam	100.000	100.000

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 13. MADDİ DURAN VARLIKLAR**

	1 Ocak 2017	İlaveler	Transferler(**)	Çıkışlar	Değer artış fonu	31 Aralık 2017
Maliyet:						
Arazi ve arsalar	147.481	-	-	-	11.859	159.340
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (****)	2.061.004.601	648.641	15.719.677	-	285.871.225	2.363.244.144
Binalar	412.844.609	37.000	1.133.336	-	238.603.321	652.618.266
Makine, tesis ve cihazlar (***)	1.652.477.010	49.368.891	45.207.927	(187.693)	967.970.484	2.714.836.619
Taşıt araçları	927.308	258.950	-	(137.329)	-	1.048.929
Döşeme ve demirbaşlar	9.837.999	438.858	-	-	-	10.276.857
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	42.083.278	50.627.116	(63.867.287)	-	-	28.843.107
Diğer maddi duran varlıklar	999.432	83.346	-	-	-	1.082.778
	4.180.321.718	101.462.802	(1.806.347)	(325.022)	1.492.456.889	5.772.110.040
Birikmiş amortisman:						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	86.979.607	69.320.069	-	-	-	156.299.676
Binalar	13.596.792	11.054.632	-	-	-	24.651.424
Makine, tesis ve cihazlar	97.546.617	94.762.644	-	(20.096)	-	192.289.165
Taşıt araçları	779.136	103.717	-	(137.125)	-	745.728
Döşeme ve demirbaşlar	6.160.069	849.425	-	-	-	7.009.494
Diğer maddi duran varlıklar	659.777	95.458	-	-	-	755.235
	205.721.998	176.185.945	-	(157.221)	-	381.750.722
Net defter değeri	3.974.599.720					5.390.359.318
	1 Ocak 2016	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	Değer düşüklüğü	31 Aralık 2016
Maliyet:						
Arazi ve arsalar	16.747.481	-	(15.325.000)	-	(1.275.000)	147.481
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	2.060.772.203	232.398	-	-	-	2.061.004.601
Binalar	412.799.096	45.513	-	-	-	412.844.609
Makine, tesis ve cihazlar	1.557.880.299	16.032	94.580.679	-	-	1.652.477.010
Taşıt araçları	927.308	-	-	-	-	927.308
Döşeme ve demirbaşlar	9.350.745	487.254	-	-	-	9.837.999
Yapılmakta olan yatırımlar	27.755.130	108.908.827	(94.580.679)	-	-	42.083.278
Özel maliyetler	873.912	125.520	-	-	-	999.432
	4.087.106.174	109.815.544	(15.325.000)	-	(1.275.000)	4.180.321.718
Birikmiş amortisman:						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	17.997.530	68.982.077	-	-	-	86.979.607
Binalar	2.546.581	11.050.211	-	-	-	13.596.792
Makine, tesis ve cihazlar	10.628.004	86.918.613	-	-	-	97.546.617
Taşıt araçları	658.829	120.307	-	-	-	779.136
Döşeme ve demirbaşlar	5.338.745	821.324	-	-	-	6.160.069
Özel maliyetler	578.686	81.091	-	-	-	659.777
	37.748.375	167.973.623	-	-	-	205.721.998
Net defter değeri	4.049.357.799					3.974.599.720

(*) Yapılmakta olan yatırımlar bakiyesi, ağırlıklı olarak Grup'un Egemer Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan ilave yatırımların maliyetlerini içermektedir.

(**) Grup'un Bandırma Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında yapmış olduğu yatırım harcamalarının ve Egemer Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan ilave yatırımların aktifleştirilmelerini ve maddi olmayan duran varlıklara transferleri içermektedir.

(***) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27.01.2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 49.219.854 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 4.921.986 TL'dir.

(****) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27.01.2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 495.485 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 13.039 TL'dir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 13. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Dipnot 2.4'de makul değeri tespitine ilişkin açıklamalar kısmında bahsedildiği üzere, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla arsa, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazları değerlendirme çalışmalarında tespit edilen makul değerleri üzerinden TMS 16 "Maddi duran varlık" standardı uyarınca kabul edilen yeniden değerlendirme modeli muhasebe politikası seçilerek Grup'un konsolide finansal tablolarına yansıtılmıştır.

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla arsa, yer altı ve yerüstü düzenleri, binalar ile tesis makine ve cihazları için yeniden değerlendirme fonunun hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
1 Ocak	1.409.709.068	1.476.834.316
Arsanın yeniden değerlemesi	11.859	-
Yeraltı ve yerüstü düzenlerinin yeniden değerlemesi	285.871.225	-
Binaların yeniden değerlemesi	238.603.321	-
Makine ve teçhizat ekipmanların yeniden değerlemesi	967.970.484	-
Toplam	2.902.165.957	1.476.834.316
Yeniden değerlendirme fonundan kaynaklanan ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(298.491.378)	-
Yeniden değerlendirme fonundan çıkış	(10.911.051)	(1.275.000)
Amortisman transferi	(65.812.945)	(65.850.248)
Toplam	2.526.950.583	1.409.709.068

Cari dönem amortisman giderinin 175.667.619 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2016: 167.465.164 TL) satılan malın maliyetine, 518.326 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2016: 508.459 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (31 Aralık 2016: Yoktur).

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 15'da belirtilmiştir.

NOT 14. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

2017 ve 2016 yılı maddi olmayan duran varlık hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2017	İlaveler	Transferler(*)	Çıkışlar	31 Aralık 2017
Maliyet:					
Haklar	5.326.229	207.209	1.806.347	-	7.339.785
Lisanslar	125.878.527	53.056	-	-	125.931.583
	131.204.756	260.265	1.806.347	-	133.271.368
Birikmiş amortisman:					
Haklar	3.136.815	335.447	-	-	3.472.262
Lisanslar	14.703.898	1.787.049	-	-	16.490.947
	17.840.713	2.122.496	-	-	19.963.209
Net defter değeri	113.364.043				113.308.159

(*) Maddi duran varlıklardan transfer edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 14. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (devamı)**

	1 Ocak 2016	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2016
Maliyet:					
Haklar	5.977.498	85.538	-	(736.807)	5.326.229
Lisanslar	125.985.122	17.299	-	(123.894)	125.878.527
	131.962.620	102.837	-	(860.701)	131.204.756
Birikmiş amortisman:					
Haklar	3.130.078	292.110	-	(285.373)	3.136.815
Lisanslar	13.023.828	1.799.957	-	(119.887)	14.703.898
	16.153.906	2.092.067	-	(405.260)	17.840.713
Net defter değeri	115.808.714				113.364.043

Cari dönem amortisman giderinin 138.387 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2016: 153.104 TL) satılan malın maliyetine, 1.984.109 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2016: 1.938.963 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

NOT 15 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**15.1 Diğer kısa vadeli karşılıklar**

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülükler karşılıklı olarak gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 16.355.919 TL'dir (31 Aralık 2016: 8.411.594 TL).

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Dava karşılığı	16.355.919	8.411.594
Diğer karşılıklar (*)	111.376	3.679.425
Maliyet giderleri karşılığı(**)	1.085.058	960.017
	17.552.353	13.051.036

(*) Faiz swap işlemlerinin BSMV yükümlülüğü karşılığıdır.

(**) Maliyet giderleri karşılığı periyodik bakım karşılıklarından oluşmaktadır.

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Dava karşılığı açılış bakiyesi	8.411.594	22.488.896
Cari dönem dava karşılığı	8.214.472	154.510
Konusu kalmayan dava karşılığı	(6.233.007)	(14.231.812)
Dava karşılıkları faiz bedeli	5.962.860	-
	16.355.919	8.411.594

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 15. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

15.2 Koşullu yükümlülükler

a) Verilen teminat mektupları

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

	Orijinal para cinsi	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	330.676.117	330.676.117	135.339.091	135.339.091
Verilen teminat mektupları	Avro	200.000	903.100	300.000	1.112.970
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	-	-	53.991.518	190.006.949
		331.579.217		326.459.010	

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

Kemah Barajı & Hidroelektrik Santrali Projesi için hazırlanan Çevresel Etki Değerlendirme ("ÇED") raporunun iptali için açılan davalar nedeni ile 10 Şubat 2016 tarihinde tanzim edilen Revize ÇED için "ÇED Olumlu belgesi alınmıştır". Akabinde 2014 yılında Çevre ve Şehircilik Bakanlığı ("Kurum") tarafından verilen ÇED olumlu kararının iptali talebiyle açılmış dava sonuçlanmış, bir önceki ÇED Olumlu belgesi iptal edilmiştir. 31 Aralık 2017 itibarıyla Şubat 2016 ayında alınan Revize ÇED'e ait ÇED Olumlu belgesi yürürlüktedir.

Revize edilen ÇED Olumlu belgesinin iptali için de yeniden Şubat 2016'da dava açılmıştır. Dava konusu olan tüm hususların Revize ÇED için tanzim edildiği ve ek raporlarla desteklendiği kanaati ile davanın Grup'un lehine sonuçlanması beklenmektedir. Şu an hali hazırda herhangi bir Yürütmeyi Durdurma kararı da mevcut değildir.

b) Alım taahhütleri

Elektrik alım ve satım taahhütleri:

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 4.510.716 MWh ve 2018 yılı içerisinde 2.893.923 MWh enerji satmayı taahhüt etmiştir. 31 Aralık 2017 tarihine kadar taahhüt edilen 4.510.716 MWh enerjinin tamamı satılmıştır.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 2.707.682 MWh ve 2018 yılı içerisinde 933.769 MWh enerji almayı taahhüt etmiştir. 31 Aralık 2017 tarihine kadar taahhüt edilen 2.707.682 MWh enerjinin tamamı alınmıştır.

Grup'un elektrik alım ve satış operasyonları ile bağlantılı olarak 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan risk paylaşımı sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 5.190.496 MWh'lık işlem gerçekleştirmiş ve 2018 yılı içerisinde de 1.534.680 MWh'lık işlem yapmayı taahhüt etmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 15. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)****15.2 Koşullu yükümlülükler (devamı)***Doğalgaz alım taahhütleri:*

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2017 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 950.000.000Sm³dür. 2017 yılı asgari alım taahhüt miktarı 807.500.000 Sm³, azami alım miktarı 950.000.000 Sm³dür. 2017 yılı gerçekleşen alım miktarı 925.750.604 Sm³dür. Grup'un 31 Aralık 2017 itibarıyla eksik çekişlere ilişkin yükümlülüğü bulunmamaktadır.

15.3 Koşullu varlıklar

			31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Orijinal para cinsi	Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı	
Alınan teminat mektupları	TL	124.055.090	124.055.090	119.058.168	119.058.168	
Alınan teminat mektupları	Avro	16.009.229	72.289.674	16.026.399	27.148.432	
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	4.760.582	17.956.439	7.714.376	59.456.338	
Alınan teminat mektupları	Sterlin	5.675	28.831	5.675	24.510	
			214.330.034		205.687.448	

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

15.4 Grup tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016		
	Döviz Cinsi	Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket tarafından verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı					
	TL	5.940.676.117	5.940.676.117	5.745.339.091	5.745.339.091
	ABD Doları	-	-	53.991.518	190.006.949
	Avro	200.000	903.100	300.000	1.112.970
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
			5.941.579.217		5.936.459.010

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 15. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla Yapı Kredi Bankası A.Ş. ("Banka") ile Akenerji ve Egemer (hepsi birlikte "Kredi Alanlar") arasında Grup'un mevcut tüm borçlarının refinansmanı ve vade uzatımını sağlamak üzere 1 yılı geri ödemesiz toplam 12 yıl vadeli toplam 1.1 milyar ABD doları tutarında bir refinansman Kredi Sözleşmesi akdedilmiştir. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu kredilerin teminatını teşkil etmek üzere ilgili Kredi Sözleşmesi'ne ek olarak Alacak Devri (EPIAŞ dahil ticari alacakları, sigorta, hissedar alacakları vs), Hesap Rehni, Hisse Rehni (yalnızca Akenerji'de bulunan Egemer hisseleri için) ve İpotek Sözleşmeleri'ni imzalamıştır. Akenerji ve Egemer ile Banka arasında imzalanan Ticari İşletme Rehni Sözleşmeleri uyarınca Akenerji ve Egemer için birlikte üst sınır oluşturacak şekilde toplam 5.610.000.000 TL değerinde bir ticari işletme rehni tesis edilmiştir.

Egemer söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu 633.000.000 ABD Doları tutarında kredinin geri ödenmesinin teminatını teşkil üzere Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Rehin (hisse, hesap ve ticari işletme rehinleri), Alacak Devri ve İpotek Sözleşmeleri imzalanmıştır.

Ayrıca Kredi Alanlar ile Yapı Kredi Bankası arasında imzalanan garanti mektupları uyarınca Akenerji ve Egemer, kullandıkları kredilerin geri ödemelerinin teminatını teşkil etmek üzere birbirleri lehine garantör olmuş, bu kapsamda bankaya borç servisi ve borç ödemeye yönelik gerekli taahhütleri vermişlerdir. Buna ek olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. santrallerin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRI'lerin özkaynaklara oranı %329'dır (31 Aralık 2016 : %540).

NOT 16. TÜREV ARAÇLAR

	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Forward işlemleri	33.947.100	497.923	-	-
Türev finansal varlıklar	33.947.100	497.923		
Faiz oranı swap işlemleri				
- Kısa vadeli	386.071.336	15.163.211	1.460.286.856	11.669.327
- Uzun vadeli	447.750.536	17.585.703	749.366.131	30.927.705
Türev finansal yükümlülükler	833.821.872	32.748.914	2.209.652.987	42.597.032

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

Faiz oranı swap işlemleri ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlaması ve risk muhasebesi yönünden de gerekli koşulları taşıması nedeniyle konsolide finansal tablolarda riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmekteydi. Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten korunma kayıpları" altında göstermekteydi. 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan Kredi Sözleşmesi'ne istinaden Grup'un kredilerinin ana para tutar ve ödeme tarihlerindeki değişim nedeniyle, Grup, söz konusu faiz oranını swap sözleşmeleri için riskten korunma muhasebesi uygulamaya son vermiştir.

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 16. TÜREV ARAÇLAR (devamı)

Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde kar veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır. Grup'un 30 Eylül 2015 tarihinde riskten korunma muhasebesi uygulamasına son vermesi nedeniyle, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan "Finansal Riskten Korunma Fonu", ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

NOT 17. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	2017	2016
Ödenecek SSK primleri	896.725	897.115
Personele borçlar	38.457	43.964
	935.182	941.079

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	2017	2016
Prim karşılığı	2.975.000	3.236.250
Ücretli izin karşılığı	502.185	718.897
	3.477.185	3.955.147

Prim ve ücretli izin karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıkların açılış bakiyesi	3.955.147	1.982.465
Cari dönem karşılığı	3.033.011	3.371.769
Ödenen karşılıklar	(2.606.550)	(1.309.482)
Konusu kalmayan karşılıklar	(904.423)	(89.605)
	3.477.185	3.955.147

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	2017	2016
Kıdem tazminatı yükümlülüğü	3.244.119	1.770.806
	3.244.119	1.770.806

Türk İş Kanunu'na göre Şirket ve Türkiye'de kayıtlı Bağlı Ortaklıklar'ı ile İştirakler'i, 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.

Ödenecek tazminatı, her hizmet yılı için bir aylık maaş tutarı kadardır ve bu miktar 31 Aralık 2017 tarihli itibarıyla 4.732,48 TL (31 Aralık 2016: 4.297,21 TL) ile sınırlandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Kıdem tazminatı karşılığı herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, Türk İş Kanunu uyarınca personelin emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının bugünkü değerini ifade eder.

Türkiye'de geçerli olan çalışma hayatını düzenleyen yasalar ve Türk İş Kanunu uyarınca, Grup, en az bir yıllık hizmetini tamamlayan, kendi isteğiyle işten ayrılması veya uygunsuz davranışlar sonucu iş akdinin feshedilmesi dışında kalan sebepler yüzünden işten çıkarılan, askerlik hizmeti için çağırılan, vefat eden veya emekliye ayrılan her personeline toplu olarak kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür. Tanımlanmış sosyal yardım yükümlülüğünün bugünkü değeri ile ilgili ayrılan karşılık öngörülen yükümlülük yöntemi kullanılarak hesaplanır. Tüm aktüeryal karlar ve zararlar konsolide gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

TMS, belirli fayda planları dahilinde muhtemel tazminat yükümlülüğünün tahmin edilebilmesi için aktüer değerlendirme öngörülerinin geliştirilmesini gerektirir. Konsolide mali tablolarda, Grup öngörülen yükümlülük yöntemini uygulayarak ve geçmiş yıllardaki deneyimlerine dayanarak, hizmet süresini sonlandırdığı tarih itibarıyla kıdem tazminatı almaya hak kazananları temel alarak bir yükümlülük hesaplamaktadır. Bu karşılık, gelecekte çalışanların emekliliklerinden doğacak muhtemel yükümlülüklerin bugünkü değerinin tahmin edilmesiyle bulunmaktadır.

Buna göre toplam karşılığın hesaplanmasına yönelik aşağıdaki finansal ve demografik aktüer varsayımlar yapılmıştır:

	2017	2016
İskonto oranı (%)	4,67	4,23
Emeklilik olasılığının tahmini için kullanılan oran (%)	95,24	98,45

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı, enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Şirket'in ve Türkiye'de kayıtlı Bağlı Ortaklıklar'ı ile İştirakler'inin kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir düzenlendiği için, 1 Ocak 2017 tarihinden itibaren geçerli olan 5.001,76 TL tavan tutarı (1 Ocak 2016: 4.426,16 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

Dönem içindeki kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir.

	2017	2016
Dönem başı	1.770.806	1.492.719
Hizmet maliyeti	725.886	1.383.092
Faiz maliyeti	152.490	63.072
Yıl içinde iptal edilen karşılıklar	-	(242.816)
Aktüeryal kayıp	1.687.284	450.162
Ödenen tazminatlar	(1.092.347)	(1.375.423)
Dönem sonu	3.244.119	1.770.806

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 18. ÖZKAYNAKLAR

Sermaye

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL ("bir Türk Lirası") nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Şirket'in 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ortaklık yüzdesi	Tutar	Ortaklık yüzdesi	Tutar
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Holding A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
		729.164.000		729.164.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		831.152.910

Paylara ilişkin primler

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

Yedekler

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Yasal yedekler	12.053.172	12.053.172
	12.053.172	12.053.172

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 18. ÖZKAYNAKLAR (devamı)

Temettü dağıtımı

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

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

Şirket'in finansal kayıtlarında bulunan geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra kalan dönem karı ve kar dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynak bulunmamaktadır (31 Aralık 2016: Bulunmamaktadır).

NOT 19. VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Peşin ödenen vergi ve fonlar	2.262.033	3.193.413
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	2.262.033	3.193.413
Cari dönem kurumlar vergi gideri	2.058.717	1.695.364
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(1.490.343)	(1.190.067)
Dönem karı vergi yükümlülüğü, net	568.374	505.297

Kurumlar Vergisi

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

Türkiye'de kurumlar vergisi oranı %20'dir. Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu'na eklenen Geçici 10'ncü madde uyarınca %20'lik kurumlar vergisi oranı, kurumların 2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemlerine (özel hesap dönemi tayin edilen kurumlar için ilgili yıl içinde başlayan hesap dönemlerine) ait kurum kazançları için %22 olarak uygulanacaktır. Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin indirilmesi sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. 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 ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannamesi, hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın 25'inci günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

Türkiye'de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında (2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemleri için %22) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 19. VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (devamı)

Gelir Vergisi Stopajı

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüer) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımını sayılmaz.

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri

Grup, ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin TMS uyarınca düzenlenmiş ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, TMS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20 (2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemleri için %22)'dir (2016: %20).

Birikmiş geçici farklar ve yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Geçmiş yıllar zararı	(779.499.600)	(582.263.023)	157.470.720	116.452.605
Türev finansal araçlar	(28.914.130)	(39.998.909)	5.782.826	7.999.782
Yatırım indirimi (*)	(78.906.675)	(68.335.218)	15.781.335	13.667.044
Dava karşılıkları	(16.355.919)	(8.411.594)	3.271.184	1.682.319
Kıdem tazminatı karşılığı	(3.244.119)	(1.770.806)	648.824	354.161
Kullanılmamış izin karşılığı	(502.185)	(718.897)	107.533	143.779
Diğer karşılıklar	(111.376)	(3.679.425)	22.275	735.885
Maddi duran varlıklar	1.906.166.416	692.944.170	(381.676.492)	(138.588.834)
Kredi komisyonu	31.593.508	38.074.856	(6.318.702)	(7.614.971)
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	(223.114)	(277.997)	44.623	55.599
Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	3.679.640	2.750.619	(731.534)	(550.124)
Prim karşılığı	(2.975.000)	(3.236.250)	640.745	647.250
Diğer	(81.475)	(1.275.747)	16.295	255.149
			(204.940.368)	(4.760.356)
Ertelenen vergi varlığı karşılığı (**)			(106.890.816)	(32.361.593)
Ertelenen vergi varlığı, net			(311.831.184)	(37.121.949)

(*) GVK Mülga 19. Madde Kapsamında hak kazanılan yatırım indirimi tutarı ağırlıklı olarak Uluabat Hes yatırım harcamalarından kaynaklanmaktadır.

(**) 534.454.080 TL tutarındaki indirilebilir mali zararlardan hesaplanan ertelenen vergi varlığına ilişkin ayrılan karşılık tutarından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 19. VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (devamı)**

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri ve giderleri aşağıda detaylandırılmıştır:

	2017	2016
Cari dönem vergi gideri	(2.058.717)	(1.695.364)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	23.241.745	99.016.412
Toplam vergi geliri/(gideri)	21.183.028	97.321.048

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Ertelenen vergi varlıkları	16.795.470	212.888.977
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(328.626.654)	(250.010.926)
Ertelenen vergi yükümlülükleri, net	(311.831.184)	(37.121.949)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Dönem başı	(37.121.949)	(136.138.361)
Kar veya zarar ile ilişkilendirilen	23.241.745	99.016.412
Diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilen	(298.153.921)	-
Dönem sonu	(311.831.184)	(37.121.949)

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin analizi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ertelenen vergi varlıkları:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	16.030.898	210.061.467
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	764.572	2.827.510
	16.795.470	212.888.977
	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ertelenen vergi yükümlülükleri:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(328.626.654)	(250.010.926)
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	-	-
	(328.626.654)	(250.010.926)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 19. VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (devamı)**

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide gelir tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
Vergi öncesi dönem karı / (zararı)	(505.044.383)	(645.995.018)
Vergi oranı (%)	20%	20%
Vergi oranı üzerinden vergi geliri / (gideri)	101.008.877	129.199.004
İstisnalar	2.450.562	3.496.234
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(3.373.850)	-
Önceki yıllar üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanan mali zararların silinmesi	(48.273.012)	-
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmamış mali zararlar	(31.166.363)	(36.021.341)
Mahsup edilen geçmiş yıl zararları	-	1.577.854
Diğer	536.814	(930.703)
Cari dönem vergi geliri/(gideri)	21.183.028	97.321.048

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 779.499.600 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 245.045.520 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır.

Ertelenen vergi varlığı hesaplanmış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
2017	-	39.058.162
2018	-	66.172.903
2019	-	89.965.355
2020	78.540.000	120.240.102
2021	100.550.000	105.018.539
2022	65.955.520	-
	245.045.520	420.455.061

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

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
2018	74.805.541	66.966.822
2019	235.153.357	94.841.140
2020	4.934.047	-
2021	63.729.320	-
2022	155.831.815	-
	534.454.080	161.807.962

NOT 20. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Elektrik satışı	1.855.103.800	1.420.987.781
Satışlardan iadeler (-)	(5.969)	(145.747)
Hasılat (Net)	1.855.097.831	1.420.842.034
Elektrik maliyeti (-)	(1.796.560.026)	(1.376.630.683)
Brüt kar	58.537.805	44.211.351

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 21. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER**

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
İlk madde malzeme gideri	1.568.140.170	1.157.327.384
Amortisman ve itfa gideri (*)	178.308.441	170.065.690
Personel giderleri (**)	33.470.004	37.174.915
Genel üretim gideri	23.227.049	22.310.203
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	12.557.451	10.474.913
Sigorta giderleri (***)	11.838.869	13.331.294
Çeşitli vergi giderleri	5.264.077	3.156.465
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	3.049.489	2.570.142
Bilgi işlem giderleri	1.833.430	1.911.485
Büro giderleri	1.719.579	1.933.718
Kira giderleri (****)	1.665.814	1.590.223
Taşıt araçları giderleri	1.339.948	1.270.343
Seyahat giderleri	944.703	1.075.490
Reklam giderleri	453.487	386.257
Diğer giderler	6.460.456	9.011.459
Toplam	1.850.272.967	1.433.589.981

- (*) Amortisman ve itfa giderlerinin 175.806.006 TL (31 Aralık 2016: 167.618.266 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 2.502.435 TL (31 Aralık 2016: 2.447.424 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (**) Personel giderlerinin 14.191.565 TL (31 Aralık 2016: 13.310.541 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 19.278.439 TL (31 Aralık 2016: 23.864.374 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (***) Sigorta giderlerinin 11.612.640 TL (31 Aralık 2016: 13.198.828 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 226.229 TL (31 Aralık 2016: 132.466 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (****) Kira giderlerinin 30.147 TL (31 Aralık 2016: 132.074 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.635.667 TL (31 Aralık 2016: 1.458.149 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 22. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ**

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Personel giderleri	19.278.439	23.864.375
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	12.557.451	10.474.913
Çeşitli vergi giderleri	5.264.077	3.156.465
Teminat mektubu giderleri	2.740.910	3.530.035
Amortisman ve itfa gideri	2.502.435	2.447.424
Bilgi işlem giderleri	1.833.430	1.911.485
Büro giderleri	1.719.579	1.933.718
Kira giderleri	1.635.667	1.458.149
Taşıt araçları giderleri	1.339.948	1.270.343
Seyahat giderleri	944.703	1.075.490
Reklam giderleri	453.487	386.257
Sigorta giderleri	226.229	132.466
Diğer giderler	3.216.586	5.318.178
Toplam	53.712.941	56.959.298

NOT 23. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER**a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler**

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Konusu kalmayan karşılıklar (*)	9.527.024	14.719.990
Risk paylaşım geliri (**)	-	13.649.777
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	3.275.457	6.736.098
Opsiyon primleri	1.004.280	1.939.463
Enerji sistemleri gelirleri	1.272.820	-
Ticari faaliyetlerden reeskont gelirleri	989.234	2.828.492
Sigorta hasar geliri	904.492	9.456
Proje gelirleri	233.121	1.989.959
Karbon sertifikası satış geliri	228.651	154.011
Vade farkı geliri	75.434	269.286
Tazminat gelirleri (***)	-	40.475.795
Diğer gelir ve karlar	2.425.006	1.676.785
Toplam	19.935.519	84.449.112

(*) 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 9.527.024 TL (31 Aralık 2016: 14.719.990 TL) konusu kalmayan karşılıkların, 6.233.007 TL'si dava karşılığından (31 Aralık 2016: 14.231.812 TL), 138.837 TL'si kıdem tazminatı karşılığından (31 Aralık 2016: 242.816 TL), 274.723 TL'si izin karşılığından (31 Aralık 2016: 89.605 TL), 13.680 TL'si şüpheli ticari alacak tahsilatından (31 Aralık 2016: 130.899 TL) 629.699 TL'si prim karşılığından (31 Aralık 2016: Yoktur) ve 2.237.078 TL'si diğer konusu kalmayan karşılıklardan (31 Aralık 2016: 24.858) oluşmaktadır.

(**) "Risk Paylaşım Sözleşmeleri" gereğince elde edilen gelir ve giderlerden oluşmaktadır. Risk paylaşım sözleşmesi; taraflar arasında yapılan, dayanak varlığın elektrik Piyasa Takas Fiyatı (PTF) olduğu ve mevcut pozisyonun yönüne göre, sözleşme fiyatı ile Piyasa Takas Fiyatının basit ortalaması arasındaki farkın, nakdi uzlaştırma bedeli olarak taraflar arasında faturalandığı sözleşmelerdir. İlgili sözleşmelerle, günlük PTF dalgalanmaları nedeniyle oluşabilecek finansal kayıpları telafi etmek amaçlanmaktadır.

(***) 2016 yılında, tazminat gelirleri ağırlıklı olarak Grup'un ticari işletme ve unsurlarının, makine kırılması, kar kaybı, yangın vb. tüm rizikolara karşı teminat altına alındığı sigorta poliçelerine istinaden, Grup'un bağlı ortaklığı Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nde üretime teknik sebeplerle ara vermiş olduğu dönemler boyunca uğradığı kar kaybıyla ilgili 38.939.181 TL tutarında hasar tazminat geliri ile ilgilidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 23. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER (devamı)****b) Esas faaliyetlerden diğer giderler**

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Risk paylaşım gideri (*)	52.121.005	-
Dava karşılıkları	8.214.472	154.510
Tazminat giderleri (**)	5.000.000	279.750
Ticari faaliyetlerden kur farkı giderleri	3.755.632	1.667.613
Durdurulan santral giderleri	675.309	1.323.185
Şüpheli ticari alacak karşılığı	599.099	523.614
Enerji iletim hattı alacak hakkı	-	1.722.606
Ticari faaliyetlerden reeskont giderleri	-	283.134
Diğer gider ve zararlar	5.323.953	2.212.905
Toplam	75.689.470	8.167.317

(*) Risk Paylaşım Sözleşmeleri" gereğince elde edilen gelir ve giderlerden oluşmaktadır. Risk paylaşım sözleşmesi; taraflar arasında yapılan, dayanak varlığın Elektrik Piyasa Takas Fiyatı ("PTF") olduğu ve mevcut pozisyonun yönüne göre, sözleşme fiyatı ile Piyasa Takas Fiyatının basit ortalaması arasındaki farkın, nakdi uzlaştırma bedeli olarak taraflar arasında faturalandığı sözleşmelerdir. İlgili sözleşmelerle, günlük PTF dalgalanmaları nedeniyle oluşabilecek finansal kayıpları telafi etmek amaçlanmaktadır.

(**) Enerji bedeli sözleşmesi fesih tazminat bedelidir.

NOT 24. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Sabit kıymet satış karı	117.556	-
Sabit kıymet satış zararı (*)	(60.263)	(8.977.338)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler /(giderler), net	57.293	(8.977.338)

(*) 2016 yılında ağırlıklı olarak Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali ekipmanlarının satılmasıyla ilgilidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**NOT 25. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ****a) Finansman gelirleri**

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri	12.704.307	64.069.516
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri	11.441.693	21.309.223
Toplam	24.146.000	85.378.739

b) Finansman giderleri

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	201.894.711	507.607.822
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz ve komisyon gideri	273.142.673	260.893.084
Türev finansal araç giderleri	5.509.970	5.009.078
Diğer finansal giderler (*)	18.954.263	12.420.283
Toplam	499.501.617	785.930.267

(*) Uluabat DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkıdır (Dipnot 7).

NOT 26. PAY BAŞINA KAR / ZARAR

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Çıkarılmış adi hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi	729.164.000	729.164.000
Net dönem zararı	(505.044.383)	(548.673.970)
Pay başına zarar	(0,693)	(0,752)

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren yıllara ait çıkarılmış adi hisse senetlerinin her birinin nominal bedelinin 1 Kr olduğu öngörülmüştür.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup'un, ana ortaklığının bağlı ortaklıkları ve iş ortaklıkları ile ve diğer ilişkili taraflarla olan ilişkili taraf bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2017							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") (*)	20.679.510	-	-	-	6.560.640	-	-	-
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (**)	-	-	-	-	1.994.545	-	-	-
Akkök (***)	-	-	-	-	1.626.409	-	-	-
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (****)	-	9.385	-	-	891.789	-	-	-
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (*****)	-	-	-	-	412.012	-	-	-
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han")	-	-	-	-	236.080	-	-	-
Cez a.s	-	-	-	-	101.336	-	-	-
Aksa Akriplik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa")	431.346	-	-	-	-	-	-	-
Diğer	73.072	43.577	-	-	24.627	-	-	-
	21.183.928	52.962			11.847.438	-		

(*) Elektrik satışı ve risk paylaşımına ilişkin alacak ve borçlardır.

(**) Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. aracılığı ile sigorta şirketlerine yapılacak ödemelerdir.

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

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

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

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün, ilişkili taraflara borçlar 30 gün vadeli olup 2017 yılı için tahakkuk etmemiş finansman geliri veya gideri yoktur (31 Aralık 2016: Yoktur).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 27. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)**

	1 Ocak - 31 Aralık 2017		
İlişkili taraflarla olan işlemler	Alımlar	Satışlar	Kira geliri
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") (*) (**)	76.549.786	186.653.769	-
Dinkal (***)	7.170.862	-	-
Akkök (****)	5.804.547	-	-
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. (*****)	4.923.947	-	30.906
Aktek (*****)	3.229.279	195.000	-
Akhan Bakım (*****)	1.821.122	-	-
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. (*****)	501.706	1.290.109	12.770
Ak-pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.	117.207	-	-
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz. A.Ş.	114.341	-	-
Cez a.s.	102.984	-	-
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş.	-	120.000	-
Akcez	-	57.621	-
Diğer	5.976	1.268	-
	100.341.757	188.317.767	43.676

(*) Risk paylaşımına ilişkindir.

(**) Sepaş'a yapılan satışlar genel olarak elektrik satışını içermektedir.

(***) Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. aracılığı ile çeşitli sigorta şirketlerinden yapılan alımlardır.

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

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

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

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

(*****) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 27. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)**

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2016							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari Olmayan	
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş")	22.909.976	-	-	-	24.425.086	-	-	-
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal")	-	-	-	-	10.204.493	-	-	-
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği	-	5.900	-	-	550.662	-	-	-
Akkök	-	-	-	-	380.076	-	-	-
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek")	-	-	-	-	321.503	-	-	-
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han")	-	-	-	-	267.569	-	-	-
Cez a.s	-	-	-	-	105.004	-	-	-
Aksa	-	-	-	-	93.832	-	-	-
Diğer	9.618	-	-	-	15.734	-	-	-
	22.919.594	5.900	-	-	36.363.959	-	-	-

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Aralık 2016		
	Alımlar	Satışlar	Kira geliri
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş")	32.279.085	145.721.470	-
Dinkal	14.563.709	-	-
Akkök	6.026.229	-	-
Cez a.s. Turkey Daimi Tem.	4.008.797	-	30.000
Aktek	2.334.013	-	-
Akhan Bakım	1.674.763	-	-
Cez Trade Bulgaria EAD	1.329.751	-	-
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz. A.Ş.	319.199	-	-
Ak-pa	115.543	-	-
Cez a.s.	113.360	-	-
Aksa	-	19.220	3.000
Akiş	-	4.284.076	-
Saf Gayrimenkul	-	3.031.962	-
Üçgen	-	2.018.385	-
Akcez	-	60.403	-
Diğer	4.498	105.579	-
	62.768.947	155.241.095	33.000

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

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

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	2.020.674	2.695.432
İkramiye	1.345.149	1.472.392
Huzur Hakkı	747.583	1.011.554
	4.113.406	5.179.378

NOT 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal risk yönetimi

Finansal risk faktörleri

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

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(a) Likidite riski

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

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

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre analizi aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2017

Sözleşme uyarınca vadeler	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I-II-III-IV)	3 aydan Kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan Uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	3.216.578.347	4.357.191.332	121.013.919	436.881.816	1.921.985.763	1.877.309.834
Ticari borçlar	388.615.434	392.295.074	143.058.689	44.822.162	167.065.470	37.348.753
Diğer borçlar	1.674.567	1.674.567	1.658.839	-	15.728	-
Türev finansal yükümlülükler						
Finansal borçlanmalar	32.748.914	32.748.914	-	15.163.211	16.555.801	1.029.902
Toplam yükümlülük	3.639.617.262	4.783.909.887	265.731.447	496.867.189	2.105.622.762	1.915.688.489

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**NOT 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)****31 Aralık 2016**

Sözleşme uyarınca vadeler	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I-II-III-IV)	3 aydan Kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan Uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	3.276.716.642	5.375.152.847	123.198.085	439.690.552	1.908.959.865	2.903.304.345
Ticari borçlar	351.196.704	353.947.130	150.449.645	16.190.178	154.926.950	32.380.357
Diğer borçlar	4.029.859	4.029.859	4.014.232	-	15.627	
Türev finansal yükümlülükler						
Finansal borçlanmalar	39.998.909	39.998.909	-	9.071.204	26.660.739	4.266.966
Toplam yükümlülük	3.671.942.114	5.773.128.745	277.661.962	464.951.934	2.090.563.181	2.939.951.668

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(b) Piyasa Riski

Faiz oranı riski

Grup, faiz oranlarındaki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz riskine maruz kalmaktadır. Değişken faiz oranına maruz varlık ve yükümlülüklerden kaynaklanan faiz oranı riski, faiz swapları yoluyla yönetilmektedir. Grup söz konusu faiz oranı riskini en aza indirmek için en uygun koşullardaki oranlardan borçlanmayı sağlamaya yönelik çalışmalar yürütmektedir. Borçlanma piyasa koşulları ve beklentiler gözetilerek sabit veya değişken bazlı faiz oranı üzerinden yapılabilmektedir. Grup, elinde bulundurduğu ve kullanmadığı nakit varlıklarını vadeli mevduat yaparak değerlendirmektedir.

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	43.172.394	413.220.456
Ticari alacaklar	105.312.721	158.337.290
Diğer alacaklar	2.763.656	2.290.100
Finansal borçlanmalar	2.217.091.347	2.278.248.590
Ticari borçlar	139.379.049	129.521.428
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal borçlanmalar	999.487.000	998.468.052
Ticari borçlar	249.236.385	221.675.276

Grup tarafından mevcut pozisyonların yenilenmesi, alternatif finansman ve riskten korunma dikkate alınarak değişken faizli banka kredileri için çeşitli senaryolar oluşturulmuştur. Bu senaryolara göre 31 Aralık 2016 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 100 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; faiz oranı swap işlemleri ile korunmayan değişken faizli kredilerden oluşan yüksek faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem karı yaklaşık 193.487.274 TL (2016: 127.656.727 TL) daha düşük olacaktı.

Kur riski

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

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Varlıklar	49.895.211	398.432.533
Yükümlülükler	2.954.371.050	2.958.307.449
	(2.904.475.839)	(2.559.874.916)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017				31 Aralık 2016			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	40.324.426	8.358.837	1.947.897	-	389.744.142	107.036.104	3.293.875	195.128
İlişkili Olmayan Taraplardan Ticari Alacaklar	83.047	13.751	6.905	-	759.844	5.034	200.040	-
Peşin Ödenmiş Giderler	2.239.467	327.617	222.285	-	1.165.876	326.773	4.285	-
Dönen Varlıklar	42.646.940	8.700.205	2.177.087	-	391.669.862	107.367.911	3.498.200	195.128
İlişkili Olmayan Taraplardan Diğer Alacaklar	15.653	4.150	-	-	14.605	4.150	-	-
İlişkili Olmayan Taraplardan Ticari Alacaklar	7.232.618	1.917.500	-	-	6.748.066	1.917.500	-	-
Peşin Ödenmiş Giderler	-	-	-	-	-	-	-	-
Duran Varlıklar	7.248.271	1.921.650	-	-	6.762.671	1.921.650	-	-
Toplam Varlıklar	49.895.211	10.621.855	2.177.087	-	398.432.533	109.289.561	3.498.200	195.128
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	317.406.533	84.150.304	-	-	303.263.312	86.173.935	-	-
İlişkili Taraplara Ticari Borçlar	2.851.128	227.879	441.056	-	10.004.680	2.568.022	260.734	-
İlişkili Olmayan Taraplara Ticari Borçlar	31.285.644	8.001.360	244.743	35	24.624.369	6.706.745	275.477	-
Ertelenmiş Gelirler	-	-	-	-	1.853.834	526.777	-	-
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	4.898.505	-	1.084.820	-	-	-	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	5.405.305	1.433.046	-	-	4.639.442	1.287.993	28.771	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	361.847.115	93.812.589	1.770.619	35	344.385.637	97.263.472	564.982	-
Uzun Vadeli Borçlanmalar	2.450.095.044	649.565.217	-	-	2.539.944.346	721.739.130	-	-
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	50.059.418	-	11.086.130	-	-	-	-	-
İlişkili Olmayan Taraplara Ticari Borçlar	92.367.964	24.488.445	-	-	73.976.058	21.020.703	-	-
İlişkili Olmayan Taraplara Diğer Borçlar	1.509	400	-	-	1.408	400	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	2.592.523.935	674.054.062	11.086.130	-	2.613.921.812	742.760.233	-	-
Toplam Yükümlülükler	2.954.371.050	767.866.651	12.856.749	35	2.958.307.449	840.023.705	564.982	-
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(2.904.475.839)	(757.244.796)	(10.679.662)	(35)	(2.559.874.916)	(730.734.144)	2.933.218	195.128

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(devamı)**

Grup, başta Avro ve ABD Doları olmak üzere faaliyetlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir

	31 Aralık 2017			
		Kar/zarar		Özkaynaklar
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(285.625.165)	285.625.165	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(285.625.165)	285.625.165	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(4.822.401)	4.822.401	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(4.822.401)	4.822.401	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde				
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(18)	18	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	(18)	18	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(290.447.584)	290.447.584	-	-

	31 Aralık 2016			
		Kar/zarar		Özkaynaklar
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(257.159.960)	257.159.960	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(257.159.960)	257.159.960	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	1.088.195	(1.088.195)	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	1.088.195	(1.088.195)	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde				
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	84.274	(84.274)	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	84.274	(84.274)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(255.987.492)	255.987.492	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(c) Fonlama riski

Mevcut ve muhtemel borç yükümlülüklerini fonlama riski, fonlama imkanı yüksek borç verenlerden uygun koşullarda yeterli fonlama taahhütlerinin sağlanması yoluyla yönetilmektedir. Grup'un banka kredileri mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlanmaktadır (Dipnot 2.6).

(d) Sermaye risk yönetimi

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

Sektördeki diğer şirketlerle paralel olarak Grup, sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak takip etmektedir. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal, ticari ve diğer borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye (bir başka deyişle özkaynaklar) toplam varlıklar ve toplam yükümlülükler arasındaki farktır. Bu oranın yanı sıra toplam sermaye/toplam varlıklar oranı da Grup tarafından takip edilmektedir. Grup, devam eden yatırımlarının finansmanını fonlama riskinde belirtildiği gibi mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlamaktadır.

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
İlişkili ve ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	388.615.434	351.196.704
Toplam finansal borçlanmalar	3.216.578.347	3.276.716.642
Diğer borçlar	1.674.567	4.029.859
Toplam borçlar	3.606.868.348	3.631.943.205
Eksi: Nakit ve nakit benzeri değerler (Dipnot 3)	(45.241.003)	(433.746.318)
Net borç	3.561.627.345	3.198.196.887
Toplam Sermaye	1.803.554.589	1.100.178.674
Net borç/ toplam sermayeye oranı	%197	%291

Kredi riski

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

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)****NOT 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**

Grup'un 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

	Ticari alacaklar		Alacaklar				
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	Bankalardaki mevduat	Türev araçlar	Diğer
31 Aralık 2017							
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) (A +B+C+D+E)	21.183.928	84.128.793	52.962	2.710.694	45.241.003	497.923	-
- Azami riskin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	69.292.459	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	21.182.003	83.737.788	52.962	2.710.694	45.241.003	497.923	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	69.292.459	-	-	-	-	-
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	1.925	391.005	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	11.832.221	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(11.832.221)	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**

	Alacaklar						
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	Türev araçlar	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf			
31 Aralık 2016							
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) (A +B+C+D+E)	22.919.594	131.027.467	5.900	2.284.200	433.660.926	-	-
- Azami riskin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	64.410.721	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	22.919.594	130.963.266	5.900	2.284.200	433.660.926	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	64.201	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	1.002	-	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	11.246.802	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(11.246.802)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Parasal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Parasal borçlar

Banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu

Grup, finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların gerçeğe uygun değer ölçümlerini her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır.

Seviye 1: Belirlenen finansal araçlar için aktif piyasada işlem gören (düzeltilmemiş) piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

Seviye 2: Dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

Grup'un 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 15.163.211 TL tutarında kısa (31 Aralık 2016: 11.669.327 TL), 17.585.703 TL uzun (31 Aralık 2016: 30.927.705 TL) vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü, 497.923 TL (31 Aralık 2016: 0 TL) tutarında da kısa vadeli türev finansal araç varlığı bulunmaktadır.

Grup'un santrallerine ilişkin arsaları, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatları 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenen makul değerleri ile ölçülmüştür (Seviye 3) (Dipnot 13).

NOT 29. BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.
