

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

**31 Aralık 2018 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 ("Grup") 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup' un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın 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 Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Dikkat Çekilen Husus

Grup'un operasyon maliyetlerini önemli derecede etkileyen gelişmelerin açıklandığı, konsolide finansal tabloların 2.7 numaralı dipnotuna dikkat çekeriz. Ancak bu husus, tarafımızca verilen görüşü etkilememektedir.

4) 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
<p>Ertelenmiş vergiler</p> <p>Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer aldığı taşınan değerleri ile vergiye esas değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden muhasebeleştirilir. Ertelenmiş vergi hesaplamasında, varlıkların ve yükümlülüklerin gerçekleşmesi veya ifa edilmesi beklenen zaman ve şekil dikkate alınır. Grup, ertelenmiş vergileri, gelecekteki vergilendirilebilir karlar üzerinden ilgili vergi faydalarının gerçekleşmesinin muhtemel olduğu ölçüde muhasebeleştirmektedir. Gelecekteki vergiye tabi karlar tahmini iş planına dayanmaktadır. Ertelenmiş vergilerin muhasebeleştirilmesi bu nedenle iş planındaki değişikliklere karşı hassastır.</p> <p>Grup, gelecek yıllarda beklenen vergilendirilebilir karlara ilişkin hesaplamalarına dayanarak 741.959 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı ve 181.839.302 TL tutarında ertelenmiş vergi yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir. Mali zarar tutarlarının öneminin yanı sıra, yönetimin ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüklerini yaratabileceği veya mahsup edebileceği ileride vergilendirilebilir kar yaratma olasılığı değerlendirmesinin önemli muhakeme içermesi sebebiyle, bu alan denetimimiz için önemlidir. Bu değerlendirme, yönetimin, gelecekteki satışlar ve marj gelişmeleri ile genel piyasa ve ekonomik koşulları da içeren beklentiler de dahil olmak üzere gelecekteki vergilendirilebilir kar tahminlerinde kullanılacak varsayımlarda bulunmasını gerektirmektedir.</p> <p>Yukarıda belirtilen açıklamalara istinaden bu konu, kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.</p> <p>Ertelenmiş vergiler ile ilgili detaylar konsolide finansal tablolara ilişkin dipnot 19'da açıklanmıştır.</p>	<p>Ertelenmiş vergilerin denetimi ile ilgili aşağıdaki prosedürler uygulanmıştır;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin belirlenmesinde kullanılan hesaplama yönteminin değerlendirilmesi, - Her işletme için, vergi farklarının kapandığı andaki geçerli olan vergi oranlarının değerlendirilmesi, - Ertelenmiş vergiye tabi varlıkların ve yükümlülüklerin taşınan değerleri ile vergiye esas değerlerinin mutabakatı, - Ertelenmiş vergi hesaplamasının matematiksel doğruluğunun test edilmesi, - Yönetimin onayladığı öngörülen bütçeler ile taşınan mali zararlarının sona erme tarihlerini kontrol ederek, vergi varlıklarının geri kazanılabilirliği konusundaki yönetimin varsayımlarının gözden geçirilmesi, - Konsolide finansal durum tablosunda muhasebeleştirilen ertelenmiş vergi varlıklarının ve yükümlülüklerinin gelecek yıllarda hangi dönemlerde kapanacağına ilişkin tahmini hesaplamaların ve mahsuplaşmalarının kontrolü ve iş planlarına göre vergilendirilebilir gelirler ile geri kazanılmalarının olasılığını belirlemek için yönetimin varsayımlarının değerlendirilmesi, - Grup tarafından kullanılmış olan varsayım ve yöntemlere ilişkin değerlendirmemizi desteklemek için denetimimize kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun vergi uzmanlarının dahil edilmesi, - Ertelenmiş vergilere ilişkin açıklamaların yeterliliğinin ve TFRS'ye uygunluğunun değerlendirilmesi.

<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 hesaplamaların matematiksel doğruluğu test edilmiştir.</p>
<p>Yeniden değerlendirme metodu ile muhasebeleştirilen maddi duran varlıkların değer düşüklüğü testi</p>	
<p>Grup, finansal tablo dipnot 13'te de belirtildiği üzere, belirli maddi duran varlıklarını yeniden değerlendirme metodu ile muhasebelemektedir. 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 varlıklar 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Aralık 2017'de tespit edilmiş gerçeğe uygun değerleri ile taşınmaktadır. Ancak, Grup Yönetimi, varlıkların en son yeniden değerlemeye tabi tutulduğu tarihten beri herhangi bir değer kaybı olup olmadığını tespit etmek amacıyla 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla değer düşüklüğü testi gerçekleştirmiştir.</p> <p>Yeniden değerlendirme metodu ile değerlendirilen maddi duran varlıkların taşınan değerleri konsolide finansal tablolar açısından önemli tutarlardır. Bununla birlikte, yönetim tarafından gerçekleştirilen değer düşüklüğü testleri sırasında önemli tahmin ve varsayımlar kullanılmıştır. Bu varsayımlar değer düşüklüğü testleri için faiz vergi amortisman öncesi kar beklentisi, uzun vadeli üretim ve büyüme oranları, nakit akışlarının bugüne indirgeme oranlarıdır. Kullanılan bu tahmin ve varsayımlar gelecekte beklenen piyasa koşullarında gerçekleşebilecek değişimlere karşı oldukça duyarlıdır. Bu sebepler dikkate alındığında, bahsi geçen değer düşüklüğü testi denetimimiz için önem arz etmektedir ve bu nedenle tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Uyguladığımız denetim prosedürleri, Grup Yönetiminin geleceğe dönük sektörel tahminleri belirlemek için görüş aldığı uzmanlarının, yetkinlik ve tarafsızlıklarının değerlendirilmesi, kullanılan değerlendirme metodlarının uygunluğunun değerlendirilmesi, değerlendirme sırasında kullanılan 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 çalışmalarına dahil edilmesi suretiyle söz konusu değerlendirme hesaplamaları üzerinde uzman çalışmalarından yararlanılması, değerlendirme raporunda kullanılan üst seviye tahminlerin, muhakemelerin ve 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>

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

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

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

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

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 yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve 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.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüphecilikimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.)
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.

- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

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

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

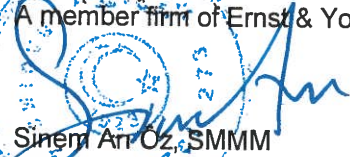
Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın 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 Yükümlülükler

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 5 Mart 2019 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- 2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2018 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 Sinem Arı Öz'dür.

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



Sinem Arı Öz, SMMM
Sorumlu Denetçi

5 Mart 2019
İstanbul, Türkiye

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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.....	7-63
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	8-24
NOT 3 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	25
NOT 4 BORÇLANMALAR.....	26-29
NOT 5 TİCARİ ALACAKLAR.....	29-30
NOT 6 DİĞER ALACAKLAR.....	30
NOT 7 TİCARİ BORÇLAR	31
NOT 8 DİĞER BORÇLAR.....	31-32
NOT 9 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER	32
NOT 10 STOKLAR	32-33
NOT 11 DİĞER VARLIKLAR	33
NOT 12 FİNANSAL YATIRIMLAR.....	33
NOT 13 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	34-36
NOT 14 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	37
NOT 15 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	38-40
NOT 16 TÜREV ARAÇLAR	41
NOT 17 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	42-43
NOT 18 ÖZKAYNAKLAR.....	44-45
NOT 19 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	45-48
NOT 20 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	49
NOT 21 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	50
NOT 22 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER.....	50
NOT 23 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	51
NOT 24 YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER.....	52
NOT 25 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	52
NOT 26 PAY BAŞINA (KAYIP) / KAZANÇ	52
NOT 27 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	53-55
NOT 28 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	55-62
NOT 29 FİNANSAL VARLIKLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI.....	63
NOT 30 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	63

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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
			<i>Yeniden</i>
			<i>düzenlenmiş</i>
			<i>(Not 2.5)</i>
	Not	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	3	19.319.811	45.241.003
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5, 27	7.704.996	21.236.890
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	164.813.897	69.064.218
Stoklar	10	674.399	1.666.918
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	13.753.685	2.395.192
Peşin ödenmiş giderler	9	13.571.389	9.416.948
Türev finansal araçlar	16	24.345	497.923
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	19	534.121	2.262.033
Diğer dönen varlıklar	11	105.060.349	20.995.542
Toplam dönen varlıklar		325.456.992	172.776.667
Duran varlıklar			
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	-	8.055.071
Diğer alacaklar			
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	6,27	602.800	-
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	336.824	7.325.006
Stoklar	10	18.769.298	17.154.844
Finansal yatırımlar	12	100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	13	5.227.937.915	5.474.149.740
Maddi olmayan duran varlıklar	14	110.933.961	113.308.159
Ertelenmiş vergi varlıkları	19	741.959	16.795.470
Peşin ödenmiş giderler	9	590.860	1.894.505
Diğer duran varlıklar	11	19.098.093	67.654.140
Toplam duran varlıklar		5.379.111.710	5.706.436.935
TOPLAM VARLIKLAR		5.704.568.702	5.879.213.602

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Bağımsız denetimden	Bağımsız denetimden
		Geçmiş	geçmiş
			Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5)
	Not	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	4	236.637.968	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	4	873.780.809	377.892.651
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	4	6.711.449	4.898.505
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	7, 27	26.945.006	11.847.438
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	286.266.440	176.033.413
Dönem karı vergi yükümlülüğü	19	107.071	568.374
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	2.341.912	1.770.447
Türev finansal araçlar	16	12.919.531	15.163.211
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	17	581.002	935.182
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17	3.340.000	2.975.000
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	15	18.338.205	17.440.977
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		1.467.969.393	609.525.198
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	4	3.333.605.645	2.783.727.773
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	4	61.151.542	50.059.418
Türev finansal araçlar	16	17.282.246	17.585.703
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	177.807.845	200.734.583
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	16.324	15.728
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	4.331.412	3.746.304
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	19	181.839.302	345.385.759
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		3.776.034.316	3.401.255.268
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/gider			
- Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)		(11.891.988)	(15.159.903)
Kardan ayrılmış 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/gider			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	13	2.548.936.335	2.563.734.558
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)		(1.045.003)	(1.349.827)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)		(1.408.141.204)	(1.060.697.942)
Net dönem karı/(zararı)		(1.556.396.550)	(507.197.153)
Toplam özkaynaklar		460.564.993	1.868.433.136
TOPLAM KAYNAKLAR		5.704.568.702	5.879.213.602

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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
			<i>Yeniden</i>
			<i>düzenlenmiş</i>
			<i>(Not 2.5)</i>
		1 Ocak -	1 Ocak -
	Not	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Hasılat	20	2.215.717.988	1.855.097.831
Satışların maliyeti (-)	20	(2.156.701.251)	(1.801.560.026)
Brüt kar		59.016.737	53.537.805
Genel yönetim giderleri (-)	22	(60.324.900)	(50.590.680)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	23	43.474.247	23.906.042
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	23	(87.661.815)	(76.943.080)
Esas faaliyet karı / (zararı)		(45.495.731)	(50.089.913)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	24	173.753	117.556
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	24	-	(60.263)
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı/(zararı)		(45.321.978)	(50.032.620)
Finansman gelirleri	25	24.193.277	25.251.189
Finansman giderleri (-)	25	(1.535.285.650)	(503.598.750)
Vergi öncesi kar / (zarar)		(1.556.414.351)	(528.380.181)
Vergi geliri / (gideri)			
- Dönem vergi gideri (-)	19	(3.412.544)	(2.058.717)
- Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	19	3.430.345	23.241.745
Net dönem karı / (zararı)		(1.556.396.550)	(507.197.153)
Net dönem karı / (zararının) dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(1.556.396.550)	(507.197.153)
Pay başına (kayıp) / kazanç – TL	26	(2,134)	(0,696)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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
			<i>Yeniden</i>
			<i>düzenlenmiş</i>
			<i>(Not 2.5)</i>
		1 Ocak -	1 Ocak -
	Not	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Net dönem karı / (zararı)		(1.556.396.550)	(507.197.153)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)			
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	13, 19	-	1.492.456.889
Ertelenmiş vergi etkisi	19	144.955.668	(298.491.378)
Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)		4.084.776	19.755.767
Ertelenmiş vergi etkisi	19	(816.861)	(3.951.153)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	17	381.030	(1.687.284)
Ertelenmiş vergi etkisi	19	(76.206)	337.457
Diğer kapsamlı gelir / (gider)		148.528.407	1.208.420.298
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		(1.407.868.143)	701.223.145

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

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

				Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/(gider)	Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/(gider)				
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)**	Diğer yedekler	Yasal yedekler	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları(*)	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	Geçmiş yıllar karı/(zararı)	Net dönem karı/(zararı)	Toplam özkaynaklar
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 (*)	-	-	-	-	-	-	(76.723.996)	-	76.723.996	-	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	15.804.614	-	-	1.193.965.511	(1.349.827)	-	(505.044.383)	703.375.915
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
1 Ocak 2018 - önceden raporlanan	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
Yeniden düzenleme etkisi (Not 2.5)	-	-	-	-	-	-	36.783.975	-	30.247.342	(2.152.770)	64.878.547
1 Ocak 2018 - yeniden düzenlenmiş	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(15.159.903)	(4.322.722)	12.053.172	2.563.734.558	(1.349.827)	(1.060.697.942)	(507.197.153)	1.868.433.136
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(507.197.153)	507.197.153	-
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	-	-	-	(159.753.891)	-	159.753.891	-	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	3.267.915	-	-	144.955.668	304.824	-	(1.556.396.550)	(1.407.868.143)
31 Aralık 2018	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(11.891.988)	(4.322.722)	12.053.172	2.548.936.335	(1.045.003)	(1.408.141.204)	(1.556.396.550)	460.564.993

(*) 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen maddi duran varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 159.753.891TL (31 Aralık 2017: 82.266.181 TL) tutarında olup, cari dönem içerisinde bu fark üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmamış olup, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları hesabından geçmiş yıllar zararları hesabına transfer edilmiştir (31 Aralık 2017: Ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra 76.723.996 TL olarak, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları hesabından geçmiş yıllar zararları hesabına transfer edilmiştir).

(**) 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla, Grup riskten korunma muhasebesi uygulamaya son verdiği için, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan “Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)”, 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 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Bağımsız	Bağımsız
		denetimden	denetimden
		geçmiş	geçmiş
			<i>Yeniden</i>
			<i>düzenlenmiş</i>
			<i>(Not 2.5)</i>
	Not	1 Ocak –	1 Ocak –
		31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		99.437.490	169.930.371
Net dönem karı / (zararı)		(1.556.396.550)	(507.197.153)
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		1.719.153.830	658.724.853
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	258.745.997	178.308.441
Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	5	-	599.099
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	15	1.982.286	7.944.325
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	15	(1.085.058)	1.196.434
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	17	2.837.538	2.761.029
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		1.161.443.003	193.685.222
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	19	(17.801)	(21.183.028)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından oluşan kayıp (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	24	(166.102)	(57.293)
Türev araçların gerçeğe uygun değer kayıpları kazançları		(6.208.749)	15.804.615
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		301.622.716	279.666.009
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(59.667.456)	25.037.753
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		13.531.894	1.735.667
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(86.314.704)	50.689.803
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/azalış		(602.800)	(47.062)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/azalış		(4.370.311)	(426.494)
Stoklardaki artış/azalış	10	(621.935)	(135.956)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış	9	(2.850.796)	16.557.426
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki artış/azalış	11	(35.508.761)	(5.205.154)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/azalış	27	15.097.568	(24.516.521)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/azalış	5	37.619.318	4.742.462
Türev varlıklardaki / yükümlülüklerdeki artış/azalış		4.135.190	(10.346.041)
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/azalış		-	(5.649.188)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/azalış		(354.180)	(5.897)
İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/azalış		572.061	(2.355.292)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		103.089.824	176.565.453
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin ödemeler		(1.506.399)	(4.639.442)
Vergi (ödemeleri) / iadeleri		(2.145.935)	(1.995.640)
B. Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(9.993.872)	9.421.980
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(9.891.978)	(5.673.718)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(268.869)	(2.066.612)
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri		166.975	198.462
Satış amaçlı elde tutulan duran varlık satışlarından kaynaklanan nakit girişleri		-	16.963.848
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(117.343.778)	(555.819.127)
Alınan kredilerden nakit girişleri		382.009.533	-
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(311.487.036)	(299.211.826)
Ödenen faiz		(189.675.093)	(280.087.532)
Alınan faiz		3.787.786	13.121.348
Diğer nakit girişleri / (çıkışları) (*)		(1.978.968)	10.358.883
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış / (azalış)		(27.900.160)	(376.466.776)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)	3	44.170.711	420.637.487
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)	3	16.270.551	44.170.711

(*) Dönem başı ve dönem sonu nakit ve nakit benzerleri vadeli mevduat faiz tahakkukları ve bloke mevduatları içermemekte olup, bloke mevduat değişimleri "Diğer nakit girişleri / (çıkışları)" kaleminde sunulmuştur.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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. ("Şirket" veya "Akenerji"), 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. (13 Mayıs 2014 tarihinde ünvanı Akkök Holding A.Ş. olarak tescil olmuştur) tarafından kurulmuştur. Akenerji'nin fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşmaktadır. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Şirket, Akkök Holding A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklık halini almıştır.

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 ("BIST") işlem görmektedir. 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83'tür (31 Aralık 2017: %52,83).

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 200 kişidir (31 Aralık 2017: 206 kişi).

1 Ocak - 31 Aralık 2018 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 5 Mart 2019 tarihinde onaylanmıştır.

Şirket'in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir:

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

(*) Şirket Yönetim Kurulu'nun 4 Eylül 2018 tarihli kararı ile Egemer'in tüm aktif ve pasifleri ile birlikte "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" yöntemi uygulanarak Akenerji bünyesinde birleşmesi işlemine karar verilmiş olup, ilgili izin ve onayları takiben, birleşme işlemi 31 Aralık 2018 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde tescil edilerek tamamlanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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

Grup'un konsolide finansal tabloları Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TMS"/"TFRS") esas alınmıştır. TFRS, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nda ("UFRS") meydana gelen değişikliklere paralellik sağlanması amacıyla tebliğler aracılığıyla güncellenmektedir.

Konsolide finansal tablolar, KGGK tarafından 2 Haziran 2016 tarihinde yayımlanan "TMS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan "Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi"nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak 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 şartlarını esas almaktadır. Konsolide finansal tablolar gerçeğe uygun değeri ile gösterilen türev araçlar ve finansal yatırımlar ile yeniden değerlendirilmiş tutarları ile sunulan maddi duran varlıklar haricinde tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup'un konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

Geçerli ve finansal tablo sunum para birimi

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

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 2018 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)

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 TFRS'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.

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 değerleri, bunlardan kaynaklanan temettüler, ilgili özkaynaklar, kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu hesaplarından karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerle ait temettüler, 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. Şirket'in bağlı ortaklıklarında kontrol gücü olmayan pay mevcut değildir.

Grup'un 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıkları ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları aşağıda yer almaktadır. Etkin ortaklık oranları sermaye payları ile eşittir.

Bağlı ortaklık	Akenerji'nin doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Akenerji Toptan	100,00	100,00
Ak-el	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz	100,00	100,00
Akel Kemah	100,00	100,00
Egemer (*)	-	100,00

- (*) Şirket Yönetim Kurulu'nun 4 Eylül 2018 tarihli kararı ile Egemer'in tüm aktif ve pasifleri ile birlikte "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" yöntemi uygulanarak Akenerji bünyesinde birleşmesi işlemine karar verilmiş olup, ilgili izin ve onayları takiben, birleşme işlemi 31 Aralık 2018 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde tescil edilerek tamamlanmıştır.

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

2.2 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2018 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 2018 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

- 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 40 - Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller: Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferleri (Değişiklikler)
- TFRS Yıllık İyileştirmeler – 2014-2016 Dönemi

Söz konusu standart, değişiklik ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamış olup TFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat ve TFRS 9 - Finansal Araçlar standartlarına geçişin etkileri 2.3 no'lu dipnotta sunulmuştur.

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 16 Kiralama İşlemleri (*)
- TMS 28 "İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar" da yapılan değişiklikler (Değişiklikler)
- TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları – Değişiklik
- TFRYK 23 Gelir Vergisi Muameleleri Konusundaki Belirsizlikler
- Yıllık İyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi
- Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme (TMS 19 Değişiklikler)
- Negatif Tazminli Erken Ödeme Özellikleri (TFRS 9 Değişiklik)

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

(*) Grup, TFRS 16'yı kolaylaştırılmış geriye dönük yaklaşım ile uygulamayı planlamaktadır. Grup, daha önce TMS 17 Kiralama İşlemleri ve TFRS Yorum 4 Bir Anlaşmanın Kiralama İşlemi İçerip İçermediğinin Belirlenmesi standartlarını uygulayarak kiralama olarak tanımladığı sözleşmelere TFRS 16'yı uygulamayı tercih edecektir. Bu sebeple Grup daha önce TMS 17 ve TFRS Yorum 4'e göre kiralama olarak tanımlamadığı sözleşmelere bu Standardı uygulamayacaktır. TFRS 16'ya geçişin 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal durum tablosu üzerindeki etkisinin maddi olmayan duran varlıklar (kullanım hakkı) ve kiralama yükümlülüğü üzerinde 3.423.198 TL civarında artış yönlü olacağı tahmin edilmektedir.

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

- UFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- İşletmenin tanımlanması (UFRS 3 Değişiklikleri)
- Önemliliğin Tanımı (UMS 1 ve UMS 8 Değişiklikleri)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

Söz konusu standartlar, değişiklikler ve yorumların Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir. Grup konsolide finansal tablolarında gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

2.3 Muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Yeni bir standardın ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

- TFRS 15 "Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat" standardına ilk geçiş

Grup'un, TMS 18'in yerini alan TFRS 15 "Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat" standardı uyarınca edim yükümlülükleri toptan elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden oluşmaktadır. Satılan elektrik, iletim hatları üzerinden müşteriye iletilmekte ve müşteri Grup'un edimden sağlanan faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden elde edilen hasılat teslimatın gerçekleştiği an muhasebeleştirilmektedir. Grup'un operasyonları dolayısıyla TFRS 15'in Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

- TFRS 9 "Finansal araçlar" standardına ilk geçiş

Grup, TMS 39'un yerini alan TFRS 9 Finansal Araçlar standardını ilk uygulama tarihi olan 1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla uygulamıştır. TFRS 9, finansal varlıklar ve yükümlülüklerin sınıflandırması ve ölçülmesi ile ilgili zorunlulukları ve aynı zamanda şu anda kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski modelini de içermektedir. TFRS 9'un ilk defa uygulanmasına ilişkin değişikliklerin 1 Ocak 2018 tarihli konsolide finansal tablolara önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

Finansal varlık ve yükümlülüklerin sınıflandırmasına ilişkin değişiklikler aşağıdaki gibi olup sınıf değişikliklerinin varlıkların ölçümüne ilişkin önemli bir etkisi olmamıştır.

	TMS 39'a göre önceki sınıflandırma	TFRS 9'a göre yeni sınıflandırma
Finansal varlıklar		
Nakit ve nakit benzerleri	Krediler ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet
Ticari alacaklar	Krediler ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet
Türev finansal araçlar	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar yansıtılan	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar yansıtılan
Finansal yatırımlar (*)	Satılmaya hazır finansal varlık	Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan

	TMS 39'a göre önceki sınıflandırma	TFRS 9'a göre yeni sınıflandırma
Finansal yükümlülükler		
Türev finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar yansıtılan	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar yansıtılan
Krediler	İtfa edilmiş maliyet	İtfa edilmiş maliyet
Finansal kiralama borçları	İtfa edilmiş maliyet	İtfa edilmiş maliyet
Ticari borçlar	İtfa edilmiş maliyet	İtfa edilmiş maliyet

- (*) TMS 39'a uygun olarak gerçeğe uygun değeri ölçülemediği için maliyet bedelinden taşınan finansal yatırımlar, TFRS 9 çerçevesinde gerçeğe uygun değer maliyet bedeline yakınsaması sebebiyle maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmektedir.

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

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

Finansal varlıklar

Sınıflandırma ve ölçüm:

Grup, finansal varlıklarını itfa edilmiş maliyet bedeli üzerinden, gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan ve gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar olarak üç sınıfta muhasebeleştirilmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıklardan faydalanma amaçlarına göre belirlenen iş modeli ve beklenen nakit akışları esas alınarak yapılmaktadır. Yönetim, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

(a) İtfa edilmiş maliyet bedeli ile muhasebeleştirilen finansal varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme iş modelini benimsediği ve sözleşme şartlarının belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içerdiği, sabit veya belirli ödemeleri olan, aktif bir piyasada işlem görmeyen ve türev araç olmayan finansal varlıkları itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise dönen varlıklar, 12 aydan uzun ise duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıklar, finansal durum tablosunda "ticari alacaklar", "diğer alacaklar" ve "nakit ve nakit benzerleri" kalemlerini içermektedir.

i. Ticari ve diğer alacaklar

Grup tarafından bir alıcıya ürün veya hizmet sağlanması sonucunda oluşan ticari alacaklar finansman gelirinden netleştirilmiş olarak gösterilirler. Belirlenmiş faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin önemli olmaması durumunda, fatura değerleri üzerinden gösterilmiştir.

ii. Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, kasada tutulan nakit, bankalarda tutulan mevduatlar, vadeleri 3 ay veya daha kısa olan diğer likit yatırımları içerir. Konsolide nakit akış raporlamasında kullanılan nakit ve nakit benzerleri, tahakkuk eden faiz geliri ve bloke mevduat hariç 3 aydan kısa vadeli nakit ve nakit benzerlerini içermektedir. Grup, nakit ve nakit benzerleri belirli sebeple değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda beklenen kredi zararı modelini kullanarak değer düşüklüğü hesaplaması yapmaktadır. Beklenen kredi zararı hesaplamasında geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte Grup'un geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

Değer düşüklüğü

Grup, konsolide finansal tablolarında yer alan, itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari ve diğer alacakları için değer düşüklüğü hesaplamaları için kolaylaştırılmış uygulamayı seçerek karşılık matrisi yoluyla hesaplamaktadır. Bu uygulama ile Grup, ticari ve diğer alacaklar belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçmektedir. Beklenen kredi zarar karşılığı hesaplaması Grup'un geçmiş kredi zararı deneyimleri ve ileriye yönelik makroekonomik göstergelere dayanarak belirlediği beklenen kredi zarar oranı ile yapılmaktadır.

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

(b) Gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilen finansal varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme ve/veya satış yapma iş modelini benimsediği varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Yönetim, ilgili varlıkları bilanço tarihinden itibaren 12 ay içinde elden çıkarmaya niyetli değilse söz konusu varlıklar duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. Grup özkaynağa dayalı finansal varlıklara yapılan yatırımlar için ilk muhasebeleştirme sırasında yatırımın gerçeğe uygun değer farkının diğer kapsamlı gelire veya kâr veya zarar tablosuna yansıtılan özkaynak yatırımı olarak değişmez bir seçim yapar:

i) Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar, finansal durum tablosunda "türev finansal araçlar" kalemlerini içermektedir. Türev finansal araçlar, gerçeğe uygun değerinin pozitif olması durumunda varlık, negatif olması durumunda ise yükümlülük olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup'un türev finansal araçları, vadeli döviz alım-satım sözleşmeleri ile vadeli faiz oranı değişim sözleşmelerinden oluşturmaktadır.

- Alım satım amaçlı türev finansal araçlar

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir.

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 hesaplanır, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan vadeli kurla karşılaştırması yoluyla belirlenmektedir.

Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri makul değerlerinin pozitif veya negatif olmasına göre bilançoda, sırasıyla, varlık veya yükümlülük olarak kaydedilmektedir. 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.

ii) Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar, finansal durum tablosunda "finansal yatırımlar" kalemlerini içermektedir. Grup, söz konusu varlıklarını gerçeğe uygun bedelinden ölçer. İlgili finansal varlıklardan kaynaklanan kazanç veya kayıplardan, değer düşüklüğü ile kur farkı gelir veya giderleri dışında kalanlar diğer kapsamlı gelire yansıtılır. Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire kaydedilen varlıkların satılması durumunda diğer kapsamlı gelire sınıflandırılan değerlendirme farkı geçmiş yıl karlarına sınıflandırılır.

- Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar

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 tanımlanması durumunda, korunma konusu kalemin niteliğine bağlıdır. Grup'un türev finansal araçları nakit akış riskinden korunma amaçlı yapılan faiz oranı değişim sözleşmeleri ve vadeli döviz alım satım sözleşmelerinden oluşmaktadır.

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.

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

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.

Finansal yükümlülükler

Grup'un türev olmayan finansal yükümlülükleri "Borçlanmalar" "Ticari borçlar" ve "Diğer borçlar" kalemlerinden oluşmaktadır.

i. Borçlanmalar

Borçlanmalar ilk muhasebeleştirme esnasında gerçeğe uygun değerden katlanılan işlem maliyetleri düşülerek muhasebeleştirilirler. Borçlanmalar 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 zarfa 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.

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

Borçlanmalar 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, özellikli varlıkların iktisabı veya inşası ile ilişkilendirildikleri takdirde, özellikli varlıkların maliyet bedeline dahil edilirler. Özellikli 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.

ii. Ticari ve diğer borçlar

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

Finansal varlık ve yükümlülüklerin kayda alınması ve çıkarılması

Bütün finansal varlık alım ve satımları işlem tarihinde, yani Grup'un varlığı almayı veya satmayı taahhüt ettiği tarihte kayıtlara yansıtılır. Söz konusu alım ve satımlar genellikle piyasada oluşan teamül ve düzenlemelerle belirlenen zaman dilimi içerisinde finansal varlığın teslimini gerektiren alım satımlardır.

Bir finansal varlık (ya da finansal varlığın veya benzer finansal varlıklardan oluşan grubun bir kısmı);

- varlıktan nakit akımı elde etme hakkına ilişkin sürenin bitmiş olması durumunda;
- Grup'un varlıktan nakit akımı elde etme hakkı olmakla birlikte, üçüncü kişilere direkt devretme zorunluluğu olan bir anlaşma kapsamında çok fazla zaman geçirmeden tamamını ödeme yükümlülüğü olması durumunda;
- Grup'un finansal varlıktan nakit akımlarını elde etme hakkını devretmesi ve (a) varlık ile ilgili tüm risk veya ödüllerin devredilmiş veya (b) tüm hak ya da ödüllerin transfer edilmemiş olmasına rağmen, varlık üzerindeki tüm kontrolleri transfer etmiş olması durumunda kayıtlardan çıkarılır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

Grup'un varlıktan nakit akımı elde etmesi hakkını devretmesi bununla birlikte tüm risk ya da menfaatlerin transfer edilmemesi veya üzerindeki kontrolü devretmemesi durumunda, varlık, Grup'un varlık ile devam eden ilişkisine bağlı olarak konsolide finansal tablolarda taşınır.

Finansal yükümlülükler, bu yükümlülüklerden doğan borçların ortadan kalkması, iptal edilmesi ve süresinin dolması durumlarında kayıtlardan çıkartılır.

Kiralamalar

i) Finansal kiralama

Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlıklar, varlığın kiralama döneminin başındaki vergi avantaj veya teşvikleri düşüldükten sonraki gerçeğe uygun değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden aktifleştirilir. Anapara kira ödemeleri yükümlülük olarak gösterilir ve ödendikçe azaltılır. Faiz ödemeleri ise, finansal kiralama dönemi boyunca konsolide kar veya zarar tablosunda sunulur. Finansal kiralama sözleşmesi ile elde edilen maddi duran varlıklar, varlığın faydalı ömrü boyunca amortismanına tabi tutulur.

ii) Operasyonel kiralama

Mülkiyete ait risk ve getirilerin önemli bir kısmının kiralayana ait olduğu kiralama işlemi, işletme kiralaması olarak sınıflandırılır. İşletme kiralaları olarak yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile kar veya zarar tablosuna gider olarak kaydedilir.

Hasılatın kaydedilmesi

Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe hasılatı finansal tablolara alır. Bir varlığın kontrolü müşterinin eline geçtiğinde veya geçtikçe varlık devredilmiş olur.

Grup, aşağıda yer alan 5 temel prensip doğrultusunda hasılatı finansal tablolara almaktadır:

- Müşteri sözleşmelerinin belirlenmesi
- Sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerinin belirlenmesi
- Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi
- İşlem fiyatının sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerine dağıtılması
- Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi

Grup, aşağıdaki şartların tamamının karşılanması durumunda müşterisi ile yaptığı bir sözleşmeyi hasılat olarak muhasebeleştirir:

- Sözleşmenin tarafları sözleşmeyi (yazılı, sözlü ya da diğer ticari teamüllere uygun olarak) onaylamış ve kendi edimlerini yerine getirmeyi taahhüt etmiştir,
- Devredilecek mal veya hizmetlerle ilgili her bir tarafın haklarını tanımlanabilmektedir,
- Devredilecek mal veya hizmetler için yapılacak ödeme koşullarını tanımlanabilmektedir,
- Sözleşme özü itibarıyla ticari niteliktedir,
- Grup'un müşteriye devredilecek mal veya hizmetler karşılığı bedel tahsil edecek olması muhtemeldir. Grup, bir bedelin tahsil edilebilirliğinin muhtemel olup olmadığını değerlendirirken, sadece müşterinin bu bedeli vadesinde ödeyebilme kabiliyetini ve buna ilişkin niyetini dikkate alır.

Sözleşme başlangıcında Grup, müşteriyle yaptığı sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak tanımlar. Grup ayrıca, sözleşme başlangıcında, her bir edim yükümlülüğünü zamanla ya da zamanın belli bir anında yerine getirip getirmediğini belirler.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

Başka bir taraf mal veya hizmetin müşteriye sağlanmasına müdahil olduğunda, Grup, taahhüdünün niteliğinin belirlenen mal veya hizmetleri bizzat sağlamaya (asil) veya diğer tarafça sağlanan bu mal veya hizmetlere aracılık etmeye (vekil) yönelik bir edim yükümlülüğü olduğunu belirler. Grup, belirlenmiş mal veya hizmetleri, o mal veya hizmetleri müşteriye devretmeden önce kontrol ediyorsa asildir. Söz konusu durumda edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde (veya getirdikçe), devredilen belirlenmiş mal veya hizmetler karşılığında hak etmeyi beklediği bedelin brüt tutarı kadar hasılatı finansal tablolara alır. Grup, edim yükümlülüğü belirlenmiş mal veya hizmetlerin başka bir tarafça temin edilmesine aracılık etmekte ise vekil durumundadır ve söz konusu edim yükümlülüğü için hasılatı finansal tablolara yansıtmaz.

Grup, işlem fiyatını tespit etmek için sözleşme hükümlerini ve ticari teamüllerini dikkate alır. İşlem fiyatı, Grup'un üçüncü şahıslar adına (örneğin bazı satış vergileri) tahsil edilen tutarlar hariç taahhüt ettiği mal veya hizmetleri müşteriye devretmesi karşılığında hak etmeyi beklediği bedeldir.

Grup'un, TMS 18'in yerini alan TFRS 15 "Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat" standardı uyarınca edim yükümlülükleri toptan elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden oluşmaktadır. Satılan elektrik, iletim hatları üzerinden müşteriye iletilmekte ve müşteri Grup'un edimden sağlanan faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden elde edilen hasılat teslimatın gerçekleştiği an muhasebeleştirilmektedir. Grup'un operasyonları dolayısıyla TFRS 15'in Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Dövizli işlemler

Dönem içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Dövizle dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, bilanço tarihinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Dövizle dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevrimlerinden doğan kur farkı gelir ve giderleri, konsolide kar veya zarar tablosunda finansman gelirler/giderleri ve esas faaliyetlerden diğer gelirler/giderler altında muhasebeleştirilir.

Stoklar

Stoklar elde etme maliyeti veya net gerçekleşebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilir. Net gerçekleşebilir 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.

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

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,
- 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.

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, makina, 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 "Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları" hesabına ertelenmiş vergi etkisi netleştirildikten sonra kaydedilmektedir. Yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ve itfa payları (kar veya zarar tablosuna yansıtılan amortisman) ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortisman ve itfa payları arasındaki fark her yıl ertelenmiş vergi etkisi netleştirildikten sonra "Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları" hesabından "Geçmiş yıllar karı/(zararı)" hesabına transfer edilir. Aynı uygulama maddi duran varlık çıkışlarında da geçerlidir.

Yeniden değerlemeye tabi tutulan maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme sıklığı, ilgili maddi duran varlık kalemlerinin gerçeğe uygun değerlerindeki değişimlere bağlıdır. Yeniden değerlendirilen varlığın gerçeğe uygun değerinin defter değerinden önemli ölçüde farklılaşması durumunda, varlık tekrar yeniden değerlendirilmeye tabi tutulur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

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	33 – 50
Yer altı ve yerüstü düzenleri	8 – 46
Makine ve teçhizat	2 – 40
Motorlu taşıtlar	4 – 8
Döşeme ve demirbaşlar	3 – 49
Özel maliyetler	5 – 37

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, net defter değeri ile tahsil olunan tutarların karşılaştırılması ile belirlenir ve cari dönemde ilgili gelir ve gider hesaplarına yansıtılır.

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.

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 amortismanına tabi tutulur ve elde etme maliyetinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile bulunan değer üzerinden taşınırlar. Bilgisayar yazılımlarının tahmin edilen faydalı ömürleri 3-15 yıldır.

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 kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

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.

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.

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar

Kıdem tazminatı karşılıkları

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 isteği ile işten ayrılması veya uygunsuz davranışlar sonucu iş akdinin feshedilmesi dışında kalan sebepler yüzünden işten çıkarılan, 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 kazanç ve kayıplar oluştuğu dönem içinde diğer kapsamlı gelir/gider olarak özkaynaklara yansıtılır.

Kullanılmamış izin günleri karşılığı

Grup, çalışanlarının işlerine son verilmesi durumunda hak edilen fakat kullanılmayan izin gün sayısı ile iş sözleşmesinin sonlandırıldığı tarihteki günlük brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamının çarpılmasıyla bulunan bir tutar kadar ödeme yapmakla yükümlüdür. Bu kapsamda Grup çalışanlara sağlanan bir fayda yükümlülüğü olarak kullanılmamış izin günleri karşılığını kayıtlarına almaktadır. Kullanılmamış izin günleri karşılığı, iskonto edilmeksizin ölçülür ve ilgili hizmet yerine getirildikçe kar veya zararda sunulur.

Dönem vergi gideri ve ertelenmiş vergi

Vergi gideri, cari dönem vergi giderini ve ertelenmiş vergi giderini kapsar. Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

Ertelenmiş vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer aldığı 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. Ertelenmiş 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.

Ertelenmiş 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 yansıtılmaktadır. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır.

Cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması şartlarıyla ertelenmiş vergi varlıkları ve ertelenmiş vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir.

Ertelenmiş vergi, aynı veya farklı bir dönemde doğrudan öz sermaye ile ilişkilendirilen işlemlerle ilgili ise doğrudan öz sermaye hesap grubuyla ilişkilendirilir.

Temettü

Temettü alacakları beyan edildiği dönemde gelir olarak kaydedilir. Temettü borçları kar dağıtımının bir unsuru olarak beyan edildiği dönemde yükümlülük olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır

Ödenmiş sermaye

Adi hisse senetleri özkaynaklarda sınıflandırılırlar. Yeni hisse senedi ve opsiyon ihracıyla ilişkili maliyetler, vergi etkisi indirilmiş olarak tahsil edilen tutardan düşülerek özkaynaklarda gösterilirler.

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin primler, Grup'un 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.

Nakit akış raporlaması

Konsolide nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un 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.

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

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.

Pay başına kazanç / (kayıp)

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.

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

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

Aşağıdaki değişiklikler dışında, Grup sunulan dönemlere ilişkin konsolide finansal tablolarında birbiriyle tutarlı muhasebe politikaları uygulamış olup cari dönem içerisinde muhasebe politika ve tahminlerinde gerçekleşen önemli değişiklikleri bulunmamaktadır.

Grup, 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıl içerisinde kullanım vadesi dolan ve kullanılmama kararı alınan satım opsiyonu (put option) işlemine dair opsiyon prim tutarını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal tablolarda gider hesaplarına yansıtmıştır. İlgili yeniden düzenlemenin 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda peşin ödenmiş giderleri 2.152.770 TL azaltıcı ve 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer giderleri ve net dönem zararını 2.152.770 TL arttırıcı etkisi olmuştur.

Grup, grup içi borçlanmalar kapsamında oluşan ve yatırım dönemlerinde yatırımların finansmanının bir parçası olarak değerlendirilerek maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilen borçlanma maliyetlerinin eliminasyon etkilerini değerlendirmiş ve söz konusu düzeltmenin konsolidasyon sürecinde konsolidasyona tabi münferit finansal tablolar üzerinde kaydedilmesi gerektiği, aksi takdirde makul değer ile muhasebeleştirilen santrallere ait maddi duran varlıkların makul değerlerinde hatalara sebebiyet verebileceğine kanaat getirmiş ve söz konusu uygulamayı bu doğrultuda düzeltmiştir. İlgili düzeltme nihayetinde Grup'un ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda maddi duran varlıklar kaleminde 83.790.422 TL artış, ertelenmiş vergi yükümlülüğü kaleminde 16.759.106 TL artış, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları kaleminde 36.783.975 TL tutarında artış ve konsolide geçmiş yıllar zararları kaleminde 30.247.342 TL artış meydana gelmiştir.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar kalemi içerisinde yer alan 502.185 TL tutarındaki kullanılmamış izin günleri karşılığını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli ticari alacaklar içerisinde sınıflandırılan 7.009.504 TL tutarındaki türbin satışı kapsamında meydana gelen alacağını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar kalemine sınıflandırmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar kaleminde sınıflandırılan 52.962 TL tutarındaki alacağını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ertelenmiş gelirler kaleminde sınıflandırılan 232 TL tutarındaki yükümlülüğünü ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflara kısa diğer borçlar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda diğer kısa vadeli karşılıklarda sınıflandırılan 111.376 TL tutarındaki faiz oranı değişim sözleşmeleri kapsamında tahakkuk eden Banka Sigorta Muamele Vergisi yükümlülüğünü ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflara diğer kısa vadeli borçlar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer gelirler kalemi içerisinde yer alan 413.561 TL tutarındaki kullanılmamış izin günleri karşılığı ve kıdem tazminatı karşılığına dair konusu kalmayan karşılık tutarlarını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kar veya zarar tablosunda genel yönetim gideri kalemi içerisinde yer alan personel giderlerine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosunda, genel yönetim gideri kalemi içerisinde yer alan 2.991.944 TL tutarındaki banka gider ve komisyonlarını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kar veya zarar tablosunda finansman giderleri kaleminde yer alan faiz ve komisyon giderleri kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer giderler kalemi içerisinde yer alan 5.000.000 TL tutarındaki fesih tazminat giderini, TFRS 15 Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat standardı uyarınca ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kar veya zarar tablosunda satışların maliyeti kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer giderler kaleminde yer alan risk paylaşım giderlerinde net olarak gösterilen 3.717.776 TL tutarındaki risk paylaşım gelirini ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kar veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer gelirler kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer gelirler kaleminde yer alan kapasite satışı kapsamındaki gelirler kalemi içerisinde net olarak gösterilen 383.064 TL tutarındaki kapasite satışı kapsamında giderleri ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kar veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer giderler kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosunda, finansman giderleri kaleminde yer alan türev işlemlerinden zararlar kalemi içerisinde net olarak gösterilen 1.105.189 TL tutarındaki türev işlemlerinden karları ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kar veya zarar tablosunda finansman gelirleri kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide nakit akış tablosunda, yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarının içerisinde yer alan 13.121.348 TL tutarındaki alınan faiz kalemini ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kar veya zarar tablosunda finansman faaliyetlerinden nakit akışlarına sınıflandırmıştır.

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 ertelenmiş 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 durumunda veya söz konusu farkların kapanacağı dönemde bu farklar ile mahsuplaştırılabilecek ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin bulunması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 3.501.950 TL (31 Aralık 2017: 245.045.520 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Söz konusu ertelenmiş vergi varlığı Grup tarafından hazırlanan öngörülebilir gelecekteki kar beklentilerini ve ilgili dönemlerde ertelenmiş vergi yükümlülüklerini dikkate alarak hesaplanmış olup söz konusu kar beklentilerinin gerçekleşmemesi halinde veya ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinden doğan farkların beklenen dönemler dışında farklı bir dönemde kapanması durumunda, ayrılan söz konusu ertelenmiş vergi varlıkları konsolide kar veya zarar tablosunda gider olarak kaydedilecektir. Geriye kalan 649.299.029 TL (31 Aralık 2017: 534.454.080 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 (Uluabat Hidro Elektrik Santrali ("HES"), Ayyıldız Rüzgar Enerjisi Santrali ("RES"), Burç HES, Feka I HES, Feka II HES, Bulam HES, Gökkaya HES, Himmetli HES, Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline) ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazların gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Grup, yeniden değerlendirme modelini ilk olarak 31 Eylül 2015 tarihinde daha sonra ise 31 Aralık 2017 tarihinde uygulamıştır. Grup'un 31 Eylül 2015 ve 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal tablolarında söz konusu değerlendirme çalışmalarına ilişkin önemli tahmin ve varsayımlar açıklanmıştır. 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla ise Grup, yeniden değerlendirilmiş değerler üzerinden bir değer düşüklüğü analizi gerçekleştirmiştir ve herhangi bir değer düşüklüğü tespit edilmemiştir. Söz konusu değerlendirme ve değer düşüklüğü çalışmalarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" uygulanmıştır.

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. Değer düşüklüğü çalışmalarında kullanılan ileriye dönük elektrik fiyatlarının artması, Erzin doğalgaz kombine çevrim elektrik santralinde üretim artışına sebebiyet verecek olup santralin makul değerini arttıracaktır. Hidroelektrik santrallerde ise ileriki yılların üretim tahminlerinde, fizibilite çalışmalarında kullanılan ve geçmiş 50 yıllık hidroloji bilgisi ile hesaplanan üretim tahminleri kullanılmıştır. Söz konusu üretim tahminleri hidroelektrik santrallerin devreye girişlerinden itibaren yaptıkları üretim ortalamalarının %10-12 üzerindedir.

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

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamaktadır. Grup'un Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında gerçekleştirdiği ABD Doları endeksli satışlarının da etkisiyle, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla sona eren yılda toplam hasılat tutarı önemli oranda artmıştır. Bunun yanında Grup, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla sona eren yılda amortisman gideri öncesi faaliyet karı elde etmiştir. 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 ile Grup'un nakit akımları üzerinde pozitif bir etki sağlanmıştır. Söz konusu refinansman kredisinin bir bölümünün TL cinsinden kullanılmış olması da Grup'un kur riskine maruziyetini azaltmıştır. 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla toplam kısa vadeli yükümlülükleri toplam varlıklarını 1.142.512.401 TL aşmış (31 Aralık 2017: 436.748.531 TL) ve 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla sona eren yılda 1.556.396.550 TL tutarında net dönem zararı elde etmiş olan Grup, menfaatine olabilecek ve nakit akışlarda pozitif bir etki sağlayabilecek tüm fırsatları, gündelik çalışma planının bir parçası olarak devamlı olarak finans kuruluşları ile istişare etmektedir. Grup, finansal ve operasyonel risklerini (doğalgaz fiyatlarında yaşanan artışlar, doğalgaz tedarik şartlarındaki değişiklikler ve bunların elektrik piyasasına yansımaları, döviz kurlarında meydana gelen değişimler vb.) risk envanterinde takip etmekte ve risklerin olası etkilerinin düşürülmesi için gerekli aksiyonları almaktadır.

Grup'un Erzin kombine doğalgaz çevrim santrali dolayısıyla doğalgaz alımları üretim maliyetleri içerisinde önemli bir yere sahiptir. Bununla birlikte, BOTAŞ'ın 1 Şubat 2018 tarihi itibarıyla özel sektörden aylık spot doğalgaz alımına onay vermesi ile, Erzin kombine doğalgaz çevrim santraline maliyet avantajı sağlanacak şekilde özel sektörden, BOTAŞ doğalgaz tarifelerinden daha düşük fiyatlar ile doğalgaz tedariki sağlanmaktadır. Ek olarak, Grup'un portföy çeşitlendirmesi stratejisi doğrultusunda gerçekleştirdiği farklı kaynaklara dayalı, dengeli, esnek ve YEKDEM mekanizmasından faydalanan üretim modeline sahip yenilenebilir enerji santralleri vasıtasıyla, doğalgaz fiyat artışının konsolide mali tablolar üzerindeki etkisinin sınırlı kalması beklenmektedir. Verimlilik, işletme ve lokasyon açısından avantajlı bir konumda olan Erzin orta ve uzun vadede finansal anlamda yüksek potansiyel barındırmaktadır. Grup yönetimi, maliyet bazlı fiyatlandırmanın esas hale gelmesi, düşük verimli santrallerin sistemden çıkması ve Yap İşlet santrallerinin alım garantilerinin sona ermesi ile birlikte elektrik fiyatlarının daha rasyonel temeller üzerinde oluşacağını ve tahmin edilebilirlik seviyesinin artacağını öngörmekte, spot ve vadeli elektrik piyasalarında gerçekleşmesi beklenen elektrik fiyat artışları ile doğalgaz maliyet artışının mali tablo üzerindeki olası olumsuz etkilerinin bertaraf edilebileceğine inanmaktadır.

Erzin kombine doğalgaz çevrim santrali günlük operasyonunda, Türkiye'deki en büyük rezerv miktarına sahip olmasının da etkisiyle, yan hizmetler piyasası işlemlerinden (Primer Frekans Kontrol ve Sekonder Frekans Kontrol hizmetleri) azami miktarda faydalanmakta ve benzer santrallere kıyasla günlük karlılık görünümünde belirgin bir rekabet avantajı elde etmektedir. Ayrıca 2018 yılında devreye giren ve birincil seviye elektrik üretim kaynaklarını destekleme amaçlı uygulanan Kapasite Mekanizması'ndan da Grup'un finansal pozisyonuna olumlu katkı sağlanmaktadır. Bunlara ek olarak vadeli elektrik ticaretinde, BOTAŞ doğalgaz satış tarifelerine endeksli ürünlerin işlem yoğunluğunun artırılması amacıyla yürütülen çalışmalar neticesinde doğalgaz tüketimine dayalı elektrik üretim tesislerinin karlılıklarının uzun vadeli olarak korunacağı öngörülmektedir.

6102 sayılı Ticaret Kanunu'nun 376'ncı maddesi kapsamında, sermaye kaybı veya borca batıklık durumu ile ilgili olarak 15 Eylül 2018 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan Ticaret Bakanlığı Tebliği ile 1 Ocak 2023 tarihine kadar, sermaye kaybı veya borca batık olma durumuna ilişkin yapılan hesaplamalarda, henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerden doğan kur farkı zararlarının dikkate alınmayacağı düzenlemesi getirilmiştir. Bu doğrultuda yapılan hesaplamalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla, konsolide finansal durum tablosunda yer alan geçmiş yıl karları/(zararları) kalemi içerisinde 577.359.173 TL ile konsolide kar veya zarar tablosunda 1.080.745.378 TL tutarında olmak üzere toplam 1.658.105.151 TL tutarında henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerine ilişkin kur farkı zararı mevcuttur. Söz konusu etki sermaye kaybı veya borca batıklık durumu ile ilgili hesaplamada toplam özkaynaklara ilave edilmekte olup Grup'un sermaye kaybı veya borca batıklık durumu mevcut değildir. Tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Grup, proaktif yaklaşımı çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek için gerekli aksiyonları almaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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

Grup'un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kasa	11.292	68.960
Bankalar		
- Vadesiz mevduat	2.417.109	1.999.649
- Vadeli mevduat	16.891.410	43.172.394
	19.319.811	45.241.003
Bloke mevduat	(3.049.260)	(1.060.833)
Faiz tahakkukları	-	(9.459)
Nakit akış tablosunda yer alan nakit ve nakit benzerleri	16.270.551	44.170.711

31 Aralık 2018 tarihi itibariyle Grup'un vadeli mevduatlarına uygulanan ortalama etkin faiz oranı TL mevduatlar için %23,46 (2017: %13,00), ABD Doları mevduatlar için %4,00 (2017: %3,08) ve Avro mevduatlar için %1,60'dır (2017: %1,39).

31 Aralık 2018 tarihi itibariyle vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 1 aydan kısadır.

Grup'un 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle bloke mevduat tutarı 3.049.260 TL (2017:1.060.833 TL) olup, Grup'un elektrik alım satımıyla ilgili Takasbank banka mevduat hesaplarında bulunan bakiyelerine ilişkindir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibariyle borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kısa vadeli borçlanmalar		
-Banka kredileri	236.637.968	-
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	236.637.968	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
-Banka kredileri (*)	873.780.809	377.892.651
-Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (**)	6.711.449	4.898.505
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	880.492.258	382.791.156
Uzun vadeli borçlanmalar		
-Banka kredileri (*)	3.333.605.645	2.783.727.773
-Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (**)	61.151.542	50.059.418
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	3.394.757.187	2.833.787.191
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	4.511.887.413	3.216.578.347

(*) Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi ("Kredi Sözleşmesi") ile kullanılan kredinin toplam tutarı 4.273.117.853 TL (470.888.320 TL ve 722.733.664 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin, 24.057.623 TL tutarındaki kredi düzenleme komisyonu ile kapatılan kredilere ait 17.152.772 TL tutarındaki düzenleme komisyonu ve 24.521.004 TL tutarındaki erken ödeme komisyonu olmak üzere toplam 65.731.399 TL tutarındaki kredi komisyonları toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. 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 2018 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.

Grup'un kısa ve uzun vadeli borçlanmaları için 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle, ilgili borçlanmalar üzerinde sunulan, 242.543.082 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2017: 59.357.881 TL).

Borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Not 15'te açıklanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 4 - BORÇLANMALAR (Devamı)**

31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmaların orijinal para birimi ve ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2018				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli banka kredileri	TL	31,46	236.637.968	236.637.968
Toplam kısa vadeli borçlanmalar				236.637.968
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	6,72	145.342.360	764.631.622
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	11,95	109.149.187	109.149.187
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.481.848	8.932.581
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(368.469)	(2.221.132)
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				880.492.258
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	6,72	577.391.304	2.971.866.515
Uzun vadeli banka kredileri	TL	11,95	361.739.130	361.739.130
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmaları	Avro	3,40	12.465.157	75.139.967
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(2.320.575)	(13.988.425)
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				3.394.757.187
31 Aralık 2017				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	6,23	84.150.304	317.406.532
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	11,95	60.486.119	60.486.119
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.310.016	5.915.378
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(225.196)	(1.016.873)
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				382.791.156
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	6,23	649.565.217	2.384.457.791
Uzun vadeli banka kredileri	TL	11,95	399.269.982	399.269.982
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmaları	Avro	3,40	13.775.173	62.201.795
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(2.689.044)	(12.142.377)
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				2.833.787.191

Grup'un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla ABD Doları banka kredilerinin 1.354.698 TL tutarındaki kısmı değişken faizli olup, faiz oranı USD Libor + %4,5'tir (31 Aralık 2017: ABD doları banka kredilerinin 973.397.715 TL tutarındaki kısmı değişken faizli olup, faiz oranı USD Libor + %4,5).

Grup'un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Eurobior + %3,4'tür (31 Aralık 2017: Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Eurobior + %3,4).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	416.700.705	309.303.086
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	416.700.705	309.303.086
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	416.700.705	309.303.086
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	416.700.705	309.303.086
5 yıldan sonra ödenecek	1.666.802.825	1.546.515.429
	3.333.605.645	2.783.727.773

Uzun vadeli borçlanmaların 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 banka kredilerinin 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla kayıtlı değerleri ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018		31 Aralık 2017	
	Kayıtlı değer	Makul değer	Kayıtlı değer	Makul değer
ABD Doları	3.736.498.137	3.733.691.952	2.701.864.323	2.681.640.126
TL	470.888.317	527.045.615	459.756.101	472.277.158
	4.207.386.454	4.260.737.567	3.161.620.424	3.153.917.284

Değişken faizli kredilerin ve kısa vadeli kredilerin kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir.

Kredi taahhütlerine uyum

Grup'un 30 Eylül 2015 tarihli Kredi Sözleşmesi'ne istinaden kredi vadesi boyunca uymakla yükümlü olduğu finansal taahhüt, konsolide finansal tablolar üzerinden yılsonu itibarıyla söz konusu yıla ilişkin hesaplanacak olan borç servisi karşılama oranının 1,05'ten büyük olmasıdır. Grup, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla bu sözleşme taahhüdüne uymuştur.

Grup'un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla uzun finansal kiralama işlemlerinden borçlarının anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	Asgari kira ödemeleri		Finansal kiralama işlemlerinden borçların bugünkü değer	
	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Vadesi 1-2 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	5.869.978	4.251.557
Vadesi 2-3 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	6.070.964	4.397.128
Vadesi 3-4 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	6.278.831	4.547.683
Vadesi 4-5 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	6.493.817	4.703.395
Vadesi 5-6 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	6.716.165	4.864.438
Vadesi 6-7 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	6.946.126	5.030.996
Vadesi 7-8 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	7.183.962	5.203.257
Vadesi 8-9 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	7.429.943	5.381.417
Vadesi 9-10 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	7.684.346	5.565.678
Vadesi 10 yıldan uzun	4.068.965	8.963.384	477.410	6.113.869
	75.139.967	62.201.795	61.151.542	50.059.418

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak	3.216.578.347	3.274.118.519
Borçlanmalardan nakit girişleri	382.009.533	-
Finansal kiralama sözleşmeleri kapsamında girişler	-	54.957.923
Borçlanma itfalarından nakit çıkışları	(311.487.036)	(299.211.826)
Gerçekleşmemiş kur farkları değişimi	1.165.080.269	193.685.222
Faiz tahakkukları değişimi	59.706.300	(6.971.491)
31 Aralık	4.511.887.413	3.216.578.347

NOT 5- TİCARİ ALACAKLAR

a) Kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
-İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 27)	7.704.996	21.236.890
-İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	176.646.118	80.896.439
	184.351.114	102.133.329
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(11.832.221)	(11.832.221)
	172.518.893	90.301.108

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla, ticari alacakların vadesi bir aydan kısa olup vadeli satışlardan tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2017: Yoktur).

Şüpheli ticari alacaklar karşılığının dönem içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak	11.832.221	11.246.802
Dönem için ayrılan karşılıklar	-	599.099
Konusu kalmayan karşılıklar	-	(13.680)
31 Aralık	11.832.221	11.832.221

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 11.832.221 TL (31 Aralık 2017: 11.832.221 TL) tutarındaki ticari alacakların vadesi geçmiş ve bu alacaklar için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
1-3 ay	-	186.339
3-12 ay	-	412.760
1 yıldan fazla	11.832.221	11.233.122
	11.832.221	11.832.221

Grup, TFRS 9'un yeni beklenen kredi zararları modeline uygun olarak ticari alacaklarına ilişkin değer düşüklüğü ayırma metodolojisinde değişiklik yapmıştır. Grup, ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğünü müşteri bazında ve vadesi gelmemiş de dahil olmak üzere tüm ticari alacakları için ömür boyu beklenen kredi zararlarını temerrüt riski (Probability of Default) ile ağırlıklandırarak muhasebeleştirilmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 10.783.399 TL (31 Aralık 2017: 392.930 TL) tutarındaki ticari alacaklar vadesini geçmiş olmasına rağmen şüpheli olarak değerlendirilmemişlerdir. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
0-1 ay arası	1.242.263	229.133
1-3 ay arası	8.194.690	161.211
3-12 ay arası ve üzeri	1.346.446	2.586
	10.783.399	392.930

b) Uzun vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
-İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar (*)	-	8.055.071
	-	8.055.071

(*) 31 Aralık 2017 itibarıyla uzun vadeli ticari alacakların 4.665.263 TL'lik kısmı Grup'un Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") ile gelecek dönemlerdeki elektrik satışları ile mahsuplaşacağı elektrik iletim hattı bedellerinden oluşmaktadır.

NOT 6 - DİĞER ALACAKLAR

a) Kısa vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar (*)	13.753.685	2.395.192
	13.753.685	2.395.192

Grup'un 31 Aralık 2018 ve 2017 itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Vergi dairelerinden alacaklar	1.865.075	590.693
Çeşitli resmi kurum ve kuruluşlardan alacaklar	240.789	244.607
Diğer çeşitli alacaklar (*)	11.647.821	1.559.892
	13.753.685	2.395.192

b) Uzun vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
-İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 27)	602.800	-
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar (*)	336.824	7.325.006
	939.624	7.325.006

(*) 31 Aralık 2018 itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar içerisinde diğer çeşitli alacaklar satırında sunulan tutarın 10.087.776 TL'lik kısmı gaz türbini satışı ile ilgili alacak tutarından oluşmaktadır (31 Aralık 2017: İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar içerisinde sunulan bakiyenin 7.009.504 TL tutarındaki kısmı gaz türbini satışı ile ilgili alacak tutarından oluşmaktadır).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7 - TİCARİ BORÇLAR

a) Kısa vadeli ticari borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (*)	286.266.440	176.033.413
-İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 27)	26.945.006	11.847.438
	313.211.446	187.880.851

b) Uzun vadeli ticari borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (*)	177.807.845	200.734.583
	177.807.845	200.734.583

Grup'un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir.

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
DSİ' ye borçlar (*)	124.781.041	112.046.259
Uzun vadeli diğer borçlar (**)	53.026.804	88.688.324
	177.807.845	200.734.583

(*) 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 devralınan proje için ödenmesi gereken Enerji Hissesi Katılım Payına ilişkin yükümlülük işletmeye alınma tarihinde doğmakla, ödemeler, bu tarihten 5 yıl sonra başlamakta 10 eşit taksitte yapılmaktadır, ayrıca bu anlaşma gereğince yükümlülükler ÜFE ile endekslenmektedir. Bilanço tarihi itibariyle DSİ tarafından yazı ile bildirilen 3 taksidin ödemesi yapılmış olup, kalan yükümlülüklerin ÜFE ile endekslenmesi ve taksitlendirilmesi uyarınca ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar olarak sınıflandırılan tutar 51.946.925 TL (31 Aralık 2017: 17.755.055 TL) ve ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli ticari borçlar olarak sınıflandırılan tutar 124.781.041 TL'dir (31 Aralık 2017: 112.046.259 TL).

(**) Uzun vadeli diğer ticari borçlar, Grup'un Erzin kombine çevrim doğalgaz santraline yapılan bakım çalışması kapsamında yükleniciye olan uzun vadeli ticari borçlar olup, söz konusu yükümlülüklerin ortalama vadesi 450 gündür. 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle söz konusu yükümlülüğe dair tahakkuk etmemiş finansman geliri 1.993.086 TL'dir (31 Aralık 2017: 3.679.640 TL).

NOT 8 - DİĞER BORÇLAR

a) Kısa vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	2.341.912	1.770.447
	2.341.912	1.770.447

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 8 - DİĞER BORÇLAR (Devamı)

Grup' un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Ödenecek vergi ve fonlar	1.253.911	1.532.050
Alınan depozito ve teminatlar	540.672	63.912
Diğer borçlar	547.329	174.485
	2.341.912	1.770.447

b) Uzun vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	16.324	15.728
	16.324	15.728

NOT 9 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

Grup'un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir.

a) Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Gelecek aylara ait giderler	12.052.320	6.946.704
Verilen sipariş avansları	1.519.069	2.470.244
	13.571.389	9.416.948

b) Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Gelecek yıllara ait giderler	506.703	526.945
Maddi duran varlıklar için verilen avanslar	84.157	1.367.560
	590.860	1.894.505

NOT 10 - STOKLAR

a) Kısa vadeli stoklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Yedek parçalar	650.553	1.660.677
Diğer hammadde	3.576	1.373
İşletme malzemeleri	20.270	4.868
	674.399	1.666.918

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 10 - STOKLAR (Devamı)

b) Uzun vadeli stoklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Yedek parçalar (*)	18.769.298	17.154.844
	18.769.298	17.154.844

(*) Grup'un uzun vadeli stoklar kaleminde sınıflandırdığı 18.769.298 TL tutarındaki yedek parça stoklarının 13.959.009 TL (2017: 12.511.578 TL) tutarındaki kısmı Erzin doğalgaz kombine çevrim santralının yapılan uzun dönemli bakım anlaşması kapsamında elde tutulan yedek parçalar, kalan 4.810.289 TL (31 Aralık 2017: 4.643.266 TL) tutarındaki kısmı ise Grup'un diğer santrallerinin bakım ve arıza ihtiyaçları kapsamında elde tutulan yedek parçalara ait olup, söz konusu uzun vadeli stoklar tahmini kullanım periyot aralığı uyarınca uzun dönemli stok olarak sınıflandırılmaktadır. Grup, planlanan bakım takvimi ve olası arızalara hızlı müdahale edebilme amacı doğrultusunda yedek parça stoklarını yönetmektedir.

NOT 11 - DİĞER VARLIKLAR

a) Diğer dönen varlıklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Devreden KDV	104.519.308	20.589.533
Personel avansları	150.720	40.071
İş avansları	390.321	365.938
	105.060.349	20.995.542

b) Diğer duran varlıklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Gelecek yıllarda indirilebilir KDV	19.098.093	67.654.140
	19.098.093	67.654.140

NOT 12 - FİNANSAL YATIRIMLAR

Grup'un bağlı ortaklıklarından Akenerji Toptan, 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 2017: 100.000 TL).

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Bağlı menkul kıymetler	100.000	100.000
	100.000	100.000

TMS 39'a uygun olarak gerçeğe uygun değeri ölçülemediği için maliyet bedelinden taşınan finansal yatırımlar, TFRS 9 çerçevesinde gerçeğe uygun değerlerin maliyet bedeline yakınsaması sebebiyle maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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 2018 – önceden raporlanmış	Yeniden düzenleme etkisi	1 Ocak 2018 – yeniden düzenlenmiş	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2018
Maliyet:							
Arazi ve arsalar	159.340	-	159.340	-	-	-	159.340
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	2.363.244.144	8.329.827	2.371.573.971	1.658.800	2.040.075	-	2.375.272.846
Binalar	652.618.266	20.643.968	673.262.234	28.800	-	-	673.291.034
Makine, tesis ve cihazlar (**)	2.714.836.619	85.063.970	2.799.900.589	939.970	1.772.905	-	2.802.613.464
Motorlu taşıtlar	1.048.929	-	1.048.929	603.142	-	(259.653)	1.392.418
Döşeme ve demirbaşlar	10.276.857	-	10.276.857	708.431	-	-	10.985.288
Özel maliyetler	1.082.778	-	1.082.778	107.928	569.000	-	1.759.706
Yapılmakta olan yatırımlar	28.843.107	-	28.843.107	5.844.907	(4.381.980)	-	30.306.034
	5.772.110.040	114.037.765	5.886.147.805	9.891.978	-	(259.653)	5.895.780.130
Birikmiş amortisman:							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	156.299.676	1.879.367	158.179.043	81.659.390	-	-	239.838.433
Binalar	24.651.424	1.789.906	26.441.330	18.065.643	-	-	44.506.973
Makine, tesis ve cihazlar	192.289.165	26.578.070	218.867.235	155.322.471	-	-	374.189.706
Motorlu taşıtlar	745.728	-	745.728	133.292	-	(258.780)	620.240
Döşeme ve demirbaşlar	7.009.494	-	7.009.494	814.566	-	-	7.824.060
Özel maliyetler	755.235	-	755.235	107.568	-	-	862.803
	381.750.722	30.247.343	411.998.065	256.102.930	-	(258.780)	667.842.215
Net defter değeri	5.390.359.318	83.790.422	5.474.149.740				5.227.937.915

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 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 2018 tarihi itibarıyla 26.078 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 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 2018 tarihi itibarıyla 9.843.971 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 255.589.956 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 512.974 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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)**

	1 Ocak 2017	İlaveler	Transferler(****)	Çıkışlar	Yeniden değerlendirme etkisi	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
Özel maliyetler	999.432	83.346	-	-	-	1.082.778
Yapılmakta olan yatırımlar (***)	42.083.278	50.627.116	(63.867.287)	-	-	28.843.107
	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
Özel maliyetler	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

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 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.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 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.

(***) 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.

Cari dönem amortisman giderinin 175.667.619 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 518.326 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (31 Aralık 2017: Yoktur).

31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 15'de belirtilmiştir.

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla arsa, yer altı ve yerüstü düzenleri, binalar ile tesis makine ve cihazları için maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak önceden raporlanan	2.526.950.583	1.409.709.068
Yeniden düzenleme etkisi (Not 2.5)	36.783.975	-
1 Ocak yeniden düzenlenmiş	2.563.734.558	1.409.709.068
Arsanın yeniden değerlendirilmesi	-	11.859
Yeraltı ve yerüstü düzenlerinin yeniden değerlendirilmesi	-	285.871.225
Binaların yeniden değerlendirilmesi	-	238.603.321
Makine ve teçhizat ekipmanlarının yeniden değerlendirilmesi	-	967.970.484
	2.563.734.558	2.902.165.957
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarından kaynaklanan ertelenmiş vergi düzeltmesi	144.955.668	(298.491.378)
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarından çıkış	-	(10.911.051)
Amortisman transferi	(159.753.891)	(65.812.945)
31 Aralık	2.548.936.335	2.526.950.583

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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**

	1 Ocak 2018	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2018
Maliyet					
Haklar	7.339.785	29.503	-	-	7.369.288
Lisanslar	125.931.583	239.366	-	-	126.170.949
	133.271.368	268.869	-	-	133.540.237
Birikmiş amortisman:					
Haklar	3.472.262	896.895	-	-	4.369.157
Lisanslar	16.490.947	1.746.172	-	-	18.237.119
	19.963.209	2.643.067	-	-	22.606.276
Net defter değeri	113.308.159				110.933.961
	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 transferleri içermektedir.

Cari dönem amortisman giderinin 160.805 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2017: 138.387 TL) satılan malın maliyetine, 2.482.262 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2017: 1.984.109 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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

a) Karşılıklar

31 Aralık 2018 itibariyle Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklerle karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 18.338.205 TL'dir (31 Aralık 2017:16.355.919 TL).

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Dava karşılığı	18.338.205	16.355.919
Periyodik bakım karşılıkları	-	1.085.058
	18.338.205	17.440.977

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak	16.355.919	8.411.594
Cari dönem dava karşılığı (*)	3.350.002	14.177.332
Konusu kalmayan dava karşılığı	(1.367.716)	(6.233.007)
31 Aralık	18.338.205	16.355.919

(*) Cari dönem dava karşılığınının 252.003 TL'si (31 Aralık 2017: 8.214.472 TL) ek dava karşılığından (Not 23), 3.097.999 TL'si (31 Aralık 2017: 5.962.860 TL) mevcut olan davalar üzerinden hesaplanan faiz karşılığı giderinden oluşmaktadır.

b) Koşullu yükümlülükler

- Verilen teminatlar

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

	31 Aralık 2018			31 Aralık 2017	
	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	TL karşılığı	Orijinal para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	124.487.592	124.487.592	330.676.117	330.676.117
	Avro	400.000	2.411.200	200.000	903.100
			126.898.792		331.579.217

Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un operasyonlarına istinaden çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK'ya, elektrik alımı yapılan tedarikçilere ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) ve süregelen davalar kapsamında çeşitli adli makamlara verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibariyle Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	Döviz Cinsi	Orijinal Tutar	31 Aralık 2018		31 Aralık 2017	
			TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı	
Grup tarafından verilen TRİ'ler						
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	5.734.487.592	5.734.487.592	5.940.676.117	5.940.676.117	
	Avro	400.000	2.411.200	200.000	903.100	
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	-	-	-	-	-	
			5.736.898.792		5.941.579.217	

31 Aralık 2018 tarihi itibariyle Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

30 Eylül 2015 tarihinde Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ("Banka") ile Akenerji ("Kredi Alan") 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 sözleşmesine ek olarak Alacak Devri (EPIAŞ dahil ticari alacakları, sigorta alacakları, hissedar alacakları vs), Hesap Rehni ve İpotek Sözleşmeleri'ni imzalamıştır. Akenerji ile Banka arasında imzalanan Ticari İşletme Rehni Sözleşmeleri uyarınca Akenerji için üst sınır oluşturacak şekilde toplam 5.610.000.000 TL değerinde bir ticari işletme rehni tesis edilmiştir. Ek olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. santrallerin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

31 Aralık 2018 tarihi itibariyle Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %1.246'dır (31 Aralık 2017: %318).

- Diğer önemli hususlar

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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

Revize edilen ÇED Olumlu belgesinin iptali için yeniden Şubat 2016'da açılmış olan davada ilk derece mahkemesi tarafından 28 Şubat 2018 tarihinde ÇED olumlu kararının iptaline karar verilmiş, bu karar için T.C. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı ve Şirketimiz tarafından temyiz yoluna başvurulmuştur. Temyiz incelemesi sonucunda, Danıştay tarafından ilk derece mahkemesi kararının bozulmasına ve ÇED olumlu kararının iptali talepli davanın reddine karar verilmiştir. Danıştay tarafından Şirket lehine tesis edilen bu karar kesin hüküm niteliğindedir.

Temyiz sürecinin Şirket lehine kesin olarak sonuçlanmış olması sebebiyle, Şirket tarafından T.C. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na yapılan Revize ÇED raporu başvurusu iptal edilmiştir. Bunun yanında, Şirket tarafından EPDK'ya başvurularak, EPDK kurul kararı ile askıya alınmış olan üretim lisansı üzerindeki tüm hükümlerin yeniden yürürlüğe alınması talep edilecektir.

- Alım ve satım taahhütleri

Elektrik alış ve satış taahhütleri

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satış ve alış sözleşmeleri kapsamında Grup, 2018 yılı içerisinde taahhüt ettiği elektrik enerjisi satışının ve alımının tamamını gerçekleştirmiş olup Grup'un 2018 yılına dair yerine getirmediği herhangi bir taahhüdü mevcut değildir. Bununla birlikte Grup'un 2018 yılında, 2019 yılında ifa edilmek üzere taahhüt ettiği 218.478 MWh elektrik enerjisi satış ve 26.675 MWh elektrik enerjisi alış taahhüdü mevcut olup, söz konusu sözleşmelerin Grup'un 31 Aralık 2018 tarihinde sona eren yıla ait finansal tabloları üzerinde herhangi bir etkisi mevcut değildir.

Grup'un elektrik alış ve satış operasyonları ile bağlantılı olarak, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan risk paylaşım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2018 yılı içerisinde taahhüt ettiği risk paylaşım satış ve alış işlemlerinin tamamını gerçekleştirmiştir, Grup'un 2018 yılına dair yerine getirmediği herhangi bir risk paylaşım satış ve alış taahhüdü mevcut değildir. Bununla birlikte Grup'un 2018 yılında, 2019 yılında ifa edilmek üzere taahhüt ettiği herhangi bir risk paylaşım satış ve alış sözleşmesi de mevcut değildir.

Doğalgaz alım taahhütleri

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2018 yılında yaptığı sözleşmelere istinaden asgari alım taahhüt miktarı mevcut olup, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla eksik çekişlere ilişkin herhangi bir yükümlülüğü bulunmamaktadır (31 Aralık 2017: Bulunmamaktadır).

c) Koşullu varlıklar

Alınan teminatlar

	Orijinal para cinsi	31 Aralık 2018		31 Aralık 2017	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	76.664.407	76.664.407	119.516.381	119.516.381
Alınan teminat mektupları	Avro	4.355.000	26.251.940	15.916.000	71.868.698
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	32.500	170.979	4.000	15.088
Alınan teminat senetleri	TL	4.130.209	4.130.209	4.130.209	4.130.209
Alınan teminat senetleri	ABD Doları	4.656.023	24.494.873	4.656.023	17.562.053
Alınan teminat senetleri	Avro	93.229	561.987	93.229	420.976
Alınan teminat senetleri	İngiliz Sterlini	5.675	37.755	5.675	28.831
Alınan teminat çekleri	TL	108.500	108.500	408.500	408.500
Alınan teminat çekleri	ABD Doları	100.559	529.031	100.559	379.298
Alınan ipotekler	TL	3.242.000	3.242.000	-	-
			136.191.681		214.330.034

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 16 - TÜREV ARAÇLAR

	31 Aralık 2018		31 Aralık 2017	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Forward işlemleri	5.260.900	24.345	33.947.100	497.923
Türev finansal varlıklar	5.260.900	24.345	33.947.100	497.923
Faiz oranı değişim sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	168.112.060	3.648.843	386.071.336	15.163.211
- Uzun vadeli	796.239.846	17.282.246	447.750.536	17.585.703
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	125.139.178	9.270.688	-	-
Türev finansal yükümlülükler	1.089.491.084	30.201.777	833.821.872	32.748.914

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 değişim sözleşmeleri 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 "Nakit akış riskinden korunma kazanç/(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 değişim 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.

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 "Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)", ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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

a) Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Ödenecek SSK primleri	536.656	896.725
Personele borçlar	44.346	38.457
	581.002	935.182

b) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Prim karşılığı	3.340.000	2.975.000
	3.340.000	2.975.000

Prim karşılığının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak	2.975.000	3.236.250
Çari dönem karşılığı	3.359.000	2.975.000
Ödenen karşılıklar	(1.191.825)	(2.606.550)
Konusu kalmayan karşılıklar	(1.802.175)	(629.700)
31 Aralık	3.340.000	2.975.000

c) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kıdem tazminatı yükümlülüğü	3.419.847	3.244.119
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	911.565	502.185
	4.331.412	3.746.304

Türk İş Kanunu'na göre Grup ve Bağlı Ortaklıklar'ı, 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 2018 tarihli itibarıyla 5.001,76 TL (31 Aralık 2017: 4.732,48 TL) ile sınırlandırılmıştır.

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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

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 yükümlüklerin bugünkü değerinin tahmin edilmesiyle bulunmaktadır. Hesaplama kapsamında meydana gelen tüm aktüeryal karlar ve zararlar konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

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

	2018	2017
İskonto oranı (%)	6,86	4,67
Emekli olma olasılığına ilişkin kullanılan devir hızı oranı (%)	97,18	95,24

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. Grup'un ve Bağlı Ortaklıklar'ının kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir düzenlendiği için, 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olan 6.017,60 TL tavan tutarı (1 Ocak 2018: 5.001,76 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

Dönem içindeki kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir.

	2018	2017
1 Ocak	3.244.119	1.770.806
Hizmet maliyeti	424.444	725.886
Faiz maliyeti	389.294	152.490
Aktüeryal kayıp/(kazanç)	(381.030)	1.687.284
Ödenen tazminatlar	(256.980)	(1.092.347)
31 Aralık	3.419.847	3.244.119

Dönem içerisindeki ücretli izin karşılığı tablosu aşağıdaki gibidir.

	2018	2017
1 Ocak	502.185	718.897
Cari dönem karşılığı	466.974	58.010
Ödenen karşılıklar	(57.594)	-
Konusu kalmayan karşılıklar	-	(274.722)
31 Aralık	911.565	502.185

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla kayıtlı sermaye limiti ile ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Grup'un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018		31 Aralık 2017	
	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		831.152.910		831.152.910

Şirket'in sermayesi her biri 1 (bir) kuruş itibarıyla 72.916.400.000 adet paya ayrılmış olup, herhangi bir hisseye imtiyaz tanınmamıştır.

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin primler, Grup'un 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 2018	31 Aralık 2017
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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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 dağıtılabılır 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.

Grup'un finansal kayıtlarında bulunan geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra kalan dönem karı ve kar dağıtımına konu edilebilecek başkaca bir kaynak bulunmamaktadır (31 Aralık 2017: Bulunmamaktadır).

NOT 19- VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	3.412.544	2.058.717
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(3.839.594)	(3.752.376)
Dönem karı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	(427.050)	(1.693.659)

Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye'de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup'un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için 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 2018 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 (temettü) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren yıla ait vergi geliri / (gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Dönem vergi gideri (-)	(3.412.544)	(2.058.717)
Ertelenmiş vergi (gideri) /geliri	3.430.345	23.241.745
	17.801	21.183.028

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide gelir tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
Vergi öncesi dönem karı / (zararı)	(1.556.414.351)	(528.380.181)
Vergi oranı (%)	22%	20%
Vergi oranı üzerinden vergi geliri / (gideri)	342.411.157	105.676.036
İstisnalar	6.249.934	2.450.562
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(12.648.538)	(3.373.850)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmamış geçici farklar	(314.023.742)	(79.439.375)
Mahsup edilen geçmiş yıl zararları	1.235.013	-
Farklı vergi oranı etkisi	(18.173.755)	-
Yatırım indirimleri	(5.308.841)	(2.114.291)
Diğer	276.573	(2.016.054)
Cari dönem vergi geliri/(gideri)	17.801	21.183.028

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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)***Ertelenmiş vergiler*

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Ertelenmiş vergi varlıkları	741.959	16.795.470
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(181.839.302)	(345.385.759)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net	(181.097.343)	(328.590.289)

Grup, ertelenmiş vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, konsolide finansal durum tablosu kalemlerinin TFRS 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, TFRS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı 2018, 2019 ve 2020 yıllarında kapanması tahmin edilen geçici farklar için %22, 2020 yılı sonrasında kapanması tahmin edilen geçici farklar için ise %20'dir (2017: 2018, 2019, 2020 yılları için %22, 2020 sonrası için %20).

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

	Toplam geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kullanılabilir mali zarar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi	(3.501.950)	(245.045.520)	700.390	50.579.904
Türev finansal araçlar	-	(28.914.130)	-	5.782.826
Yatırım indirimi (*)	(105.450.881)	(78.906.675)	21.090.176	15.781.335
Dava karşılıkları	-	(16.355.919)	-	3.271.184
Kıdem tazminatı karşılığı	(2.133.623)	(3.244.119)	426.725	648.824
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	(646.500)	(502.185)	130.340	107.533
Diğer karşılıklar	-	(111.376)	-	22.275
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	1.006.655.643	1.989.961.945	(201.331.129)	(398.435.597)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	11.125.433	31.593.508	(2.225.087)	(6.318.702)
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	-	(223.114)	-	44.623
Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	-	3.679.640	-	(731.534)
Prim karşılığı	(510.823)	(2.975.000)	111.242	640.745
Diğer	-	(81.475)	-	16.295
Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü), net			(181.097.343)	(328.590.289)

(*) Gelir Vergisi Kanunu Mülga 19. Madde Kapsamında hak kazanılan yatırım indirimi tutarı ağırlıklı olarak Uluabat HES yatırım harcamalarından kaynaklanmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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)**

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak önceden raporlanan	(328.590.289)	(37.121.949)
Yeniden düzenlenme etkisi (Not 2.5)	-	(16.759.106)
1 Ocak yeniden düzenlenmiş	(328.590.289)	(53.881.055)
Kar veya zarar ile ilişkilendirilen	3.430.345	23.241.745
Diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilen	144.062.601	(297.950.979)
31 Aralık	(181.097.343)	(328.590.289)

Grup'un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, ertelenmiş vergi varlığı hesapladığı ve gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Olduğu yıl	Kullanılabileceği yıl	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
2015	2020	-	78.540.000
2016	2021	-	100.550.000
2017	2022	3.501.950	65.955.520
		3.501.950	245.045.520

Grup'un 31 Aralık 2018 itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplamadığı ancak gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Olduğu yıl	Kullanılabileceği yıl	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
2013	2018	-	74.805.541
2014	2019	109.461.080	235.153.357
2015	2020	51.724.908	4.934.047
2016	2021	104.375.065	63.729.320
2017	2022	86.943.115	155.831.815
2018	2023	296.794.861	-
		649.299.029	534.454.080

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 20 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ****a) Hasılat**

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Elektrik satışı gelirleri	1.800.065.821	1.692.624.693
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	173.945.286	71.648.387
Yük-al talimatı gelirleri	97.760.197	88.826.324
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	70.402.258	7.227
Kapasite mekanizması gelirleri	70.279.441	-
Geriye dönük düzeltme kalemi gelirleri	1.989.535	1.604.663
Primer frekans kontrolü gelirleri	174.128	-
Diğer gelirler	1.101.322	386.537
	2.215.717.988	1.855.097.831

b) Satışların maliyeti

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
İlk madde malzeme gideri	1.836.358.597	1.573.140.170
Amortisman ve itfa gideri	255.750.761	175.806.006
Personel giderleri	21.442.051	19.021.067
Bakım ve onarım giderleri	21.117.328	16.750.937
Sigorta giderleri	12.164.650	11.612.640
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	6.582.279	3.126.668
Kira giderleri	195.018	30.147
Diğer giderler	3.090.567	2.072.391
	2.156.701.251	1.801.560.026

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 21 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ**

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	20.390.354	12.557.451
Personel giderleri	19.041.529	19.148.122
Çeşitli vergi giderleri	3.828.319	5.264.077
Amortisman ve itfa gideri	2.995.236	2.502.435
Kira giderleri	2.205.716	1.635.667
Bilgi işlem giderleri	2.087.298	1.833.430
Büro giderleri	1.887.454	1.719.579
Taşıt araçları giderleri	1.579.374	1.339.948
Seyahat giderleri	736.130	944.703
Reklam ve sponsorluk giderleri	279.443	453.487
Sigorta giderleri	181.893	226.229
Diğer giderler	5.112.154	2.965.552
	60.324.900	50.590.680

NOT 22 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
İlk madde malzeme gideri	1.836.358.597	1.573.140.170
Amortisman ve itfa gideri	258.745.997	178.308.441
Personel giderleri	40.483.580	38.169.189
Bakım ve onarım giderleri	21.117.328	16.750.937
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	20.390.354	12.557.451
Sigorta giderleri	12.346.543	11.838.869
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	6.582.279	3.126.668
Çeşitli vergi giderleri	3.828.319	5.574.899
Kira giderleri	2.400.734	1.665.814
Bilgi işlem giderleri	2.087.298	1.833.430
Büro giderleri	1.887.454	1.719.579
Taşıt araçları giderleri	1.579.374	1.339.948
Seyahat giderleri	736.130	944.703
Reklam ve sponsorluk giderleri	279.443	453.487
Diğer giderler	8.202.721	4.727.121
	2.217.026.151	1.852.150.706

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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****a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler**

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Doğalgaz ödemesi için türev işlemlerinden karlar	10.869.300	-
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	10.421.552	3.275.457
Tazminat ve nefaset gelirleri (**)	8.574.017	-
Vade farkı geliri (***)	3.534.292	75.434
Konusu kalmayan karşılıklar (*)	3.171.516	9.396.707
Ticari faaliyetlerden reeskont gelirleri	1.909.669	989.234
Kapasite satışına ilişkin gelirler	1.227.897	1.379.904
Enerji sistemleri gelirleri	1.060.703	1.272.820
Sigorta hasar tazmini gelirleri	523.901	904.492
Santral yönetim hizmeti gelirleri	390.000	-
Risk paylaşım gelirleri	197.634	3.717.776
Karbon sertifikası satış gelirleri	29.272	228.651
Diğer gelir ve karlar	1.564.494	2.665.567
	43.474.247	23.906.042

(*) 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 1.367.716 TL'si dava karşılığından (31 Aralık 2017: 6.233.007 TL), 1.802.175 TL'si prim karşılığından (31 Aralık 2017: 629.700) ve 1.625 TL'si diğer konusu kalmayan karşılıklardan (31 Aralık 2017: 2.237.078) oluşmaktadır.

(**) Tazminat ve nefaset gelirleri Grup'un çeşitli sözleşmeleri kapsamında, yükleniciden edindiği tazminat ve nefaset tutarlarından oluşmaktadır (31 Aralık 2017: Yoktur).

(***) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan vade farkı gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, taraflarca kararlaştırılmış farklı bir faiz oranı olmaması durumunda, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla aylık %2,00'dür (31 Aralık 2017: %1,40).

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Risk paylaşım gideri (*)	48.343.518	58.036.482
Ticari faaliyetlerden kur farkı giderleri	20.842.627	3.755.632
Doğalgaz ödemesi için türev işlemlerinden zararlar	9.467.800	-
Ticari faaliyetlerden reeskont giderleri	3.679.640	-
Opsiyon primi giderleri	-	2.152.770
Kapasite satışına ilişkin giderler	1.679.078	383.064
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	988.593	-
Enerji sistemleri giderleri	862.720	437.173
Dava karşılıkları	252.003	8.214.472
Durdurulan santral giderleri	1.023	675.309
Şüpheli ticari alacak karşılığı	-	599.100
Diğer gider ve zararlar	1.544.813	2.689.078
	87.661.815	76.943.080

(*) 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****NOT 24 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER****a) Yatırım faaliyetlerden diğer gelirler**

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Sabit kıymet satış karı	166.102	117.556
Temettü geliri	7.651	-
	173.753	117.556

b) Yatırım faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Sabit kıymet satış zararı	-	60.263
	-	60.263

NOT 25 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ**a) Finansman gelirleri**

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Kur farkı karı	13.408.962	12.704.307
Türev işlemlerinden karlar	6.987.070	1.105.189
Faiz geliri	3.797.245	11.441.693
	24.193.277	25.251.189

b) Finansman giderleri

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Kur farkı zararı	1.088.109.733	201.894.711
Faiz ve komisyon giderleri	380.558.687	273.142.673
Türev işlemlerinden zararlar	18.625.464	6.615.159
Diğer finansal giderler (*)	47.991.766	21.946.207
	1.535.285.650	503.598.750

(*) Söz konusu tutarın 44.966.492 TL'si (1 Ocak - 31 Aralık 2017: 18.954.262 TL) Grup'un Ulubat Hidroelektrik Santrali için DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkından oluşmaktadır.

NOT 26 - PAY BAŞINA (KAYIP) / KAZANÇ

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Çıkarılmış adi hisse senetlerinin ağırlıklı adedi	72.916.400.000	72.916.400.000
Net dönem zararı	(1.556.396.550)	(507.197.153)
Pay başına kayıp - TL	(2,134)	(0,696)

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait çıkarılmış adi hisse senetleri 1 Kr nominal bedellidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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

a) İlişkili taraflarla gerçekleşen işlemler

- İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") (1) (****)	82.565.976	76.549.786
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (2) (**)	18.213.798	7.170.862
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. (3) (****)	7.171.618	4.923.947
Akkök Holding A.Ş. ("Akkök") (4) (*)	5.380.907	5.804.547
Aktek Bilgi İletişim Tek. San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (5) (**)	3.557.012	3.229.279
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa") (6) (**)	2.999.289	501.706
Ak-Han Bak. Yön. Serv. Hiz. Güv. Malz. A.Ş. ("Ak-Han") (7) (**)	2.343.342	1.821.122
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz. A.Ş. ("Ak Havacılık") (8) (**)	188.458	114.341
Ak-pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş. ("Ak-pa") (9) (**)	91.015	117.207
Cez a.s. (*)	74.202	102.984
Diğer	3.468	5.976
	122.589.085	100.341.757

- (1) Risk paylaşımı ve dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alımlardan oluşmaktadır.
(2) Dinkal aracılığı ile çeşitli sigorta şirketlerinden yapılan alımlardan oluşmaktadır.
(3) Alınan danışmanlık hizmetlerinden oluşmaktadır.
(4) Alınan danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansımalarından oluşmaktadır.
(5) Bilgi işlem hizmeti alımlarından oluşmaktadır.
(6) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.
(7) Bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.
(8) Yurt dışı seyahat giderlerinden oluşmaktadır.
(9) Kira giderlerinden oluşmaktadır.

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Sepaş (1) (****)	296.515.048	186.653.769
Cez Trade Bulgaria Ead. (1) (****)	12.512.973	-
Cez a.s. (1) (*)	5.901.363	-
Aksa (2) (**)	3.151.164	1.290.109
Akcez Enerji Yat. San. ve Tic. A.Ş. ("Akcez") (3) (****)	151.296	57.621
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş. (4) (**)	105.000	120.000
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. (****)	36.167	-
Aktek (**)	32.156	195.000
Diğer	-	1.268
	318.405.167	188.317.767

- (1) Genel olarak elektrik ve kapasite satışlarından oluşmaktadır.
(2) Genel olarak dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.
(3) Genel olarak danışmanlık gelirlerinden oluşmaktadır.
(4) Enerji sistemleri gelirlerinden oluşmaktadır.
(*) Hissedar.
(**) Akkök Holding grup şirketi.
(****) Cez a.s. grup şirketi.
(****) Akkök Holding ve Cez a.s. grup şirketi.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

b) İlişkili taraflara ilişkin bakiyeler

- İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Sepaş (1) (****)	6.495.163	20.679.510
CEZ Trade Bulgaria Ead. (2) (***)	793.429	-
Aksa (3) (**)	282.504	431.346
Cez a.s. (1) (*)	117.727	-
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. (****)	10.669	9.385
Akcez (****)	5.504	43.577
Diğer	-	73.072
	7.704.996	21.236.890

- (1) Elektrik satışlarına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
(2) Elektrik ve kapasite satışına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

- İlişkili taraflardan diğer alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Cez a.s. (1)	602.800	-
	602.800	-

- (1) Yurtdışı elektrik ihracatı kapsamında verilen 100.000 Avro tutarında nakit teminattan oluşmaktadır.

- İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Dinkal (1) (**)	13.398.127	1.994.545
Sepaş (2) (****)	5.252.676	6.560.640
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. (3) (***)	4.607.288	891.789
Akkök (3) (*)	2.253.504	1.626.409
Aktek (4) (**)	626.247	412.012
Aksa (5) (**)	282.538	-
Ak-Han (**)	256.486	236.080
Ak Havacılık (**)	174.562	-
Cez a.s. (*)	93.578	101.336
Diğer	-	24.627
	26.945.006	11.847.438

- (1) Dinkal aracılığı ile sigorta şirketlerine yapılacak ödemelerden oluşmaktadır.
(2) Risk paylaşım ve dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.
(3) Alınan danışmanlık hizmetleri kapsamında borçlarından oluşmaktadır.
(4) Alınan bilgi işlem hizmeti borçlarından oluşmaktadır.
(5) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.
(*) Hissedar.
(**) Akkök Holding grup şirketi.
(***) Cez a.s. grup şirketi.
(****) Akkök Holding ve Cez a.s. grup şirketi.

İlişkili taraflara borçların ortalama vadesi 30 gündür.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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)

c) Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

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.

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	2.661.431	2.020.674
Huzur hakkı	792.555	747.583
İkramiye	337.895	1.345.149
	3.791.881	4.113.406

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 Hazine ve Finansman Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir. Hazine ve 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 2018 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 amaçlamaktadır. Grup, tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olarak, proaktif yaklaşımı çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek, nakit akışı ile uyumlu bir şekilde yükümlülüklerinin vadesini düzenlemek için menfaatine olabilecek ve nakit akışlarda pozitif bir etki sağlayabilecek tüm fırsatları, gündelik çalışma planının bir parçası olarak devamlı olarak ilişki içinde bulunduğu finans kuruluşları ile istişare etmektedir.

Aşağıdaki tablo 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla 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. Sözleşme uyarınca nakit çıkışları kontrata bağlı iskonto edilmemiş nakit akımlarını ifade etmektedir. Vadesi 3 aydan kısa olan bakiyeler iskonto tutarının önemsiz düzeyde olması sebebiyle kayıtlı değerlerine eşittir.

31 Aralık 2018		Sözleşme uyarınca				
Sözleşme uyarınca vadeler	Kayıtlı	nakit çıkışlar	3 aydan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
	değeri	toplamı (I-II-III-IV)	Kısa (I)	arası (II)	arası (III)	Uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Borçlanmalar	4.511.887.413	5.929.534.982	705.317.197	630.783.617	2.554.526.076	2.038.908.092
Ticari borçlar	491.019.291	493.012.377	214.302.685	98.908.761	155.010.068	24.790.863
Diğer borçlar	2.358.236	2.358.236	2.341.912	-	16.324	-
Türev finansal yükümlülükler						
Türev finansal araçlar	30.201.777	30.201.777	2.229.080	10.690.451	17.282.246	-
	5.035.466.717	6.455.107.372	924.190.874	740.382.829	2.726.834.714	2.063.698.955
31 Aralık 2017						
Sözleşme uyarınca vadeler	Kayıtlı	Sözleşme uyarınca	3 aydan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
	değeri	nakit çıkışlar	Kısa (I)	arası (II)	arası (III)	Uzun (IV)
		toplamı (I-II-III-IV)				
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Borçlanmalar	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	1.786.175	1.786.175	1.770.447	-	15.728	-
Türev finansal yükümlülükler						
Türev finansal araçlar	32.748.914	32.748.914	-	15.163.211	16.555.801	1.029.902
	3.639.728.870	4.784.021.495	265.843.055	496.867.189	2.105.622.762	1.915.688.489

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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. Grup, borçlanma piyasası koşulları ve beklentileri gözetererek sabit veya değişken bazlı faiz oranı içeren varlık ve yükümlülükler ile faiz oranı riski yönetmektedir. Grup faiz oranı riskini en aza indirmek için sabit ve değişken faiz oranlarına ilişkin yapılan analizler doğrultusunda, en uygun koşullardaki borçlanmayı sağlamaktadır. Değişken faiz oranına maruz varlık ve yükümlülüklerden kaynaklanan faiz oranı riski, faiz oranı değişim sözleşmeleri yoluyla yönetilmektedir. Grup, elinde bulundurduğu ve kullanmadığı nakit varlıklarını vadeli mevduat yaparak değerlendirmektedir.

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	16.891.410	43.172.394
Ticari alacaklar	172.518.893	98.356.179
Diğer alacaklar	14.693.309	9.720.198
Borçlanmalar	3.065.677.421	2.217.091.347
Ticari borçlar	314.291.325	257.894.799
Değişken faizli finansal araçlar		
Borçlanmalar	1.446.209.992	999.487.000
Ticari borçlar	176.727.966	130.720.635

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 2018 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 100 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; faiz oranı değişim sözleşmeleri ile korunmayan değişken faizli kredilerden oluşan yüksek faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem karı yaklaşık 10.778.121 TL (2017: 3.138.313 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. Söz konusu riskin yönetilmesi amacıyla spot bazlı döviz alımları yapılmakta ve türev enstrümanlar kullanılmaktadır. Yönetim, Grup'un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengelemektedir.

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Varlıklar	29.221.151	49.533.860
Yükümlülükler	4.052.146.871	3.002.682.765
	(4.022.925.720)	(2.953.148.905)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018				31 Aralık 2017			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve nakit benzerleri	9.860.630	489.375	1.208.476	208	40.324.426	8.358.837	1.947.897	-
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	911.156	-	151.154	-	-	-	-	-
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	8.319.357	-	1.380.119	-	83.047	13.751	6.905	-
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	10.087.776	1.917.500	-	-	7.232.618	1.917.500	-	-
Türev finansal araçlar	24.345	4.628	-	-	1.878.116	497.923	-	-
Dönen varlıklar	29.203.264	2.411.503	2.739.749	208	49.518.207	10.788.011	1.954.802	-
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	17.887	3.400	-	-	15.653	4.150	-	-
Duran varlıklar	17.887	3.400	-	-	15.653	4.150	-	-
Toplam varlıklar	29.221.151	2.414.903	2.739.749	208	49.533.860	10.792.161	1.954.802	-
Türev finansal araçlar	12.919.531	2.455.764	-	-	15.163.211	4.020.046	-	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	764.631.622	145.342.360	-	-	317.406.532	84.150.304	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	18.032.492	2.453.577	850.111	-	2.851.128	227.879	441.056	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	80.791.171	15.114.065	211.942	-	31.285.644	8.001.360	244.743	35
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	6.711.449	-	1.113.379	-	4.898.505	-	1.084.820	-
Diğer kısa vadeli karşılıklar	-	-	-	-	5.405.309	1.433.046	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	883.086.265	165.365.766	2.175.432	-	377.010.329	97.832.635	1.770.619	35
Türev finansal araçlar	17.282.246	3.285.036	-	-	33.148.503	8.788.277	-	-
Uzun vadeli borçlanmalar	3.037.597.911	577.391.304	-	-	2.450.095.045	649.565.217	-	-
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	61.151.542	-	10.144.582	-	50.059.415	-	11.086.129	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	53.026.803	10.079.417	-	-	92.367.964	24.488.445	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	2.104	400	-	-	1.509	400	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	3.169.060.606	590.756.157	10.144.582	-	2.625.672.436	682.842.339	11.086.129	-
Toplam yükümlülükler	4.052.146.871	756.121.923	12.320.014	-	3.002.682.765	780.674.974	12.856.748	35
Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(4.022.925.720)	(753.707.020)	(9.580.265)	208	(2.953.148.905)	(769.882.813)	(10.901.946)	(35)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %20 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir

	31 Aralık 2018			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer Kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer Kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %20 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(793.035.452)	793.035.452	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(793.035.452)	793.035.452	-	-
Avro'nun TL karşısında % 20 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(11.549.967)	11.549.967	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(11.549.967)	11.549.967	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 20 değişimi halinde				
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	277	(277)	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	277	(277)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(804.585.142)	804.585.142	-	-

	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 %20 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(580.784.196)	580.784.196	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(580.784.196)	580.784.196	-	-
Avro'nun TL karşısında % 20 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(9.845.547)	9.845.547	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(9.845.547)	9.845.547	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 20 değişimi halinde				
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(36)	36	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	(36)	36	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(590.629.779)	590.629.779	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 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.

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 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
İlişkili ve ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	491.019.291	388.615.434
Toplam borçlanmalar	4.511.887.413	3.216.578.347
Diğer borçlar	2.358.236	1.786.175
Toplam borçlar	5.005.264.940	3.606.979.956
Eksi: Nakit ve nakit benzeri değerler (Not 3)	(19.319.811)	(45.241.003)
Net borç	4.985.945.129	3.561.738.953
Toplam sermaye	460.564.993	1.868.433.136
Net borç/ toplam sermayeye oranı	%1.083	%191

e) 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 performansı, 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 2018 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 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un maruz kaldığı kredi riskleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2018	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	Türev araçlar
	İlişkili Taraf	Diğer taraf	İlişkili Taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) (A +B+C+D+E)	7.704.996	164.813.897	602.800	14.090.509	19.308.519	24.345
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	33.273.950	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri (*)	7.704.996	154.030.498	602.800	14.090.509	19.308.519	24.345
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	23.982.268	-	-	-	-
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 finansal varlıkların net defter değeri	-	10.783.399	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	9.291.682	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan finansal varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	11.832.221	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(11.832.221)	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıklar kategorisinde değerlendirilen ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakların 119.654.422 TL'lik kısmı Grup'un elektrik ticareti kapsamında EPIAŞ ve TEİAŞ'tan 1 aydan kısa vadeli ticari alacaklarını ihtiva etmektedir.

Beklenen kredi zararları vade dağılımı

31 Aralık 2018	Vadesi geçmemiş	Vadesi 0-1 ay geçmiş	Vadesi 1-3 ay geçmiş	Vadesi 3-12 ay geçmiş	Vadesi 1 yıldan fazla geçmiş	Total
Dönem sonu bakiye	161.735.494	1.242.263	8.194.690	1.346.446	11.832.221	184.351.114
Kredi zarar oranı (%)	%0	%0	%0	%0	%100	%6
Beklenen kredi zararları	-	-	-	-	(11.832.221)	(11.832.221)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 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	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	Türev araçlar
	İlişkili Taraf	Diğer taraf	İlişkili Taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) (A +B+C+D+E)	21.236.890	77.119.289	-	9.720.198	45.172.043	497.923
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	69.292.459	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri ^(*)	21.234.965	76.726.359	-	9.720.198	45.172.043	497.923
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	32.634.261	-	-	-	-
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	392.930	-	-	-	-
- 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)	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

^(*) 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıklar kategorisinde değerlendirilen ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakların 34.347.103 TL'lik kısmı Grup'un elektrik ticareti kapsamında EPIAŞ ve TEİAŞ'tan 1 aydan kısa vadeli ticari alacaklarını ihtiva etmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe tablolarda Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 29 - FİNANSAL VARLIKLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI

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:

Finansal 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.

Finansal yükümlülükler

Değişken faizli ve kısa vadeli banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir. Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin gerçeğe uygun değerleri 4 no'lu dipnotta sunulmuştur.

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 2018 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 12.919.531 TL tutarında kısa (31 Aralık 2017: 15.163.211 TL), 17.282.246 TL uzun (31 Aralık 2017: 17.585.703 TL) vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü, 24.345 TL (31 Aralık 2017: 497.923 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). Ancak, söz konusu maddi duran varlıklar 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 31 Aralık 2017'de belirlenen değerler ile taşınmaya devam etmektedir.

NOT 30 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

.....