

**Aydem Yenilenebilir Enerji
Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

**31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017
Tarihleri İtibarıyla ve Aynı Tarihlerde Sona Eren
Hesap Dönemlerine Ait
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolar ve
Özel Bağımsız Denetçi Raporu**

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

İçindekiler

Özel Bağımsız Denetçi Raporu	
Bölünmüş Konsolide Finansal Durum Tablosu	
Bölünmüş Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu	
Bölünmüş Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu	
Bölünmüş Konsolide Nakit Akış Tablosu	
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara Ait Dipnotlar	

ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na

A) Bölünmüş konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi

1) Sınırlı Olumlu Görüş

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihli bölünmüş konsolide finansal durum tabloları ile aynı tarihlerde sona eren hesap dönemlerine ait; bölünmüş konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları, bölünmüş konsolide özkaynak değişim tabloları ve bölünmüş konsolide nakit akış tabloları ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, Sınırlı Olumlu Görüşün Dayanağı bölümünde belirtilen konuların etkileri hariç olmak üzere ilişikteki bölünmüş konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla bölünmüş konsolide finansal durumunu ve aynı tarihlerde sona eren hesap dönemlerine ait bölünmüş konsolide finansal performansını ve bölünmüş konsolide nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Sınırlı Olumlu Görüşün Dayanağı

Grup'un farklı bankalardan sermaye gideri finansmanı için kullanmış olduğu, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla tutarı 5.899.742.368 TL ve 4.098.299.097 TL olan kredisi bulunmaktadır. 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla bu krediler vadesinde ödenmemiştir. Bu krediler ile ilgili kredi re-finance süreci 18 Temmuz 2019 tarihi itibarıyla tamamlanmış olup, bankalar ile yeni geri ödeme vadesi üzerinde uzlaşma sağlanmıştır ve revize kredi sözleşmesi imzalanmıştır. Ancak, revize kredi sözleşmesi 31 Aralık 2018 tarihinden sonra temin edildiği için, "TMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu" standardına göre konsolide finansal durum tablosunda uzun vadeli borçlanmalar kalemi altında sunulan 5.371.747.276 TL ve 1.265.896.190 TL tutarındaki kredi bakiyesinin kısa vadeli borçlanmalar hesabına sınıflandırılması gerekmektedir. İlişikteki konsolide finansal tablolar, bu sınıflama düzeltmesini içermemektedir. Bu hususun, 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla bölünmüş konsolide finansal durum tablosuna bir etkisi bulunmamaktadır.

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 Bölünmüş 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 Gruptan 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, sınırlı olumlu görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait bölünmüş konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak bölünmüş konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve bölünmüş 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
Santrallerin değerlendirilmesi	
31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup'un toplam varlıklarının %90,5'lik kısmını santraller oluşturmaktadır. Dipnot 2.8'de belirtildiği üzere Grup, bölünmüş konsolide finansal tablolarında, santrallerini yeniden değerlendirme yöntemi ile ölçümlenmektedir. Bu nedenle şirket yönetimi gerçeğe uygun değeri belirlemek için bazı tahmin ve varsayımlar yapmaktadır. Santrallerin gerçeğe uygun değerleri bağımsız değerlendirme şirketleri tarafından hazırlanan değerlendirme raporları ile belirlenmiş olup, detaylar 2.8 numaralı dipnotta açıklanmıştır. Değerlemelerde kullanılan temel varsayımlar ve tahminler, ilgili riskler göz önünde bulundurularak hazırlanan gelecek nakit akışlarının tahminini ve indirgenmesini içermektedir. Santraller konusunda detaylar bölünmüş konsolide finansal tabloların 2.8 ve 8 numaralı dipnotlarında açıklanmıştır. Santral değerlemelerinde uygulanan değerlendirme yöntemlerinin önemli tahmin ve varsayımlar içermesi ve santrallerin taşınan değerlerinin bölünmüş konsolide finansal tablolar için önemli olması sebebi ile, santrallerin değerlemesi tarafımızca bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.	Tarafımızca, yönetim tarafından atanan değerlendirme uzmanlarının, ehliyetleri, yetkinlikleri ve tarafsızlıkları değerlendirilmiştir. Santrallerin gerçeğe uygun değerlerine esas teşkil eden, değerlendirme uzmanlarıncı kullanılan, fiyat tahminleri, üretim tahminleri ve iskonto oranı gibi bilgi ve varsayımların uygunluğu tarafımızca değerlendirilmiştir. Bağımsız değerlendirme uzmanlarının değerlendirme sırasında kullandığı varsayımların piyasa verileri ile uygunluğunun kontrolü için kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun değerlendirme uzmanlarının çalışmalara dahil edilmesi sağlanmıştır. Bu çerçevede söz konusu santrallerin değerlendirme raporlarında kullanılan yöntemlerin kabul edilebilir olduğu değerlendirilmiştir. Ayrıca, bölünmüş konsolide finansal tablolarda ve dipnotlarda yer alan açıklamaların yukarıda belirtilen muhasebe politikası, kullanılan tahminler ve değerlendirme metodolojisine ilişkin uygunluğu ve TFRS'ye uygunluğu değerlendirilmiştir.

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Bölünmüş (Ayrıştırılmış) birimler	
Dipnot 2.2’de açıklandığı üzere, Grup’un 2019 yılında yeniden yapılandırılmasının ardından, Aydem Yenilenebilir’in ana ve tek faaliyeti yenilenebilir enerji üretimi olmuştur. Grup yönetimi, yalnızca yenilenebilir enerji üretimi işinin konsolide finansal durumunu ve faaliyetlerinin sonuçlarını geçmiş dönemler ile karşılaştırmalı olarak sunmak amacıyla, konsolide finansal tabloları bölünmüş bazda hazırlamaya karar vermiştir. Buna göre, Grup’un ana faaliyetleri yenilenebilir enerji olmayan önceki bağlı ortaklıkları, ilişikteki bölünmüş konsolide finansal tablolara dahil edilmemiştir. Ayrıca Grup, 2019 yılında santral inşaatı alanındaki faaliyetlerini sona erdirmiş ve güneş paneli üretim işini bölünme işlemiyle nihai hissedarının bir bağlı ortaklığına devretmiştir. Bunlar daha önce raporlanabilir bölümler olmadığı için, Şirket’in muhasebe kayıtlarına dayanarak, bazı varsayım ve muhakemeler kullanılarak finansal durum ve gelir tablosu ile ilgili kalemlerin dağıtılmasıyla konsolide finansal tablolardan çıkarılmıştır. Güneş paneli üretimi ve santral inşaatı işlerinin ayrıştırılmasında kullanılan muhakeme ve varsayımlar, bölünmüş konsolide finansal tabloların 2.2 no’lu dipnotunda detaylı olarak açıklanmıştır. Bölünmüş iş kollarının, bölünmüş konsolide finansal tablolar için önemli olması ve kullanılan muhakeme ve varsayımların bölünmüş konsolide finansal durumu, bölünmüş konsolide finansal performansı ve bölünmüş konsolide nakit akışları için önemli olması sebebi ile, bölünmüş birimler tarafımızca bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.	Tarafımızca, bölünmüş konsolide finansal tablolardan çıkarılan iş kollarının uygunluğu değerlendirilmiştir. Varlık, yülümlülük, özkaynak ve gelir, gider hesaplarının ayrıştırılmasında kullanılan muhakeme ve varsayımların uygunluğu değerlendirilmiştir. Bölünmüş birimlere dağıtılan kalemlerin, yenilenebilir enerji işkolu dışında, bölünmüş iş kolları ile ilgili olduğu test edilmiştir. Çalışmalarımız, maliyet ve kar merkezi bazlı dağıtımların doğrulanması, müşteri ve tedarikçilerin geçmiş işlemlerinin, bölünmüş iş kolları ile ilgili olduğunun sorgulanması ve bölünmüş kalemlerin fatura testlerinin yapılmasından oluşmaktadır. Ayrıca, aşağıdaki bilgilerin, bölünmüş konsolide finansal tablolarda ve açıklayıcı notlarda yeterince açıklanıp açıklanmadığını değerlendirdik; - Finansal tabloların, bölünmüş konsolide finansal tablolar olması, - Bölünmüş konsolide finansal tabloların hazırlanmasının nedeni, - Bölünmüş konsolide finansal tablolara hangi birimlerin dahil edileceğini belirleme esasları, - Bölünmüş finansal tabloların hazırlanmasına ilişkin esaslar, dağıtım için kullanılan varsayımlar ve muhakemeler - Kapsamlı ilişkili taraf açıklamaları.

4) Yönetimin ve üst yönetimden sorumlu olanların konsolide finansal tablolara ilişkin sorumlulukları

Grup yönetimi; bölünmüş 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.

Bölünmüş 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.

5) Bağımsız Denetçinin Bölünmüş Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

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

- Bölünmüş 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, bölünmüş 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.
- Bölünmüş 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.
- Bölünmüş 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 iletmiş bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait bölünmüş 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 aşacağının makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan kaynaklanan diğer yükümlölükler

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2019 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 2) 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 Onur Ünal'dır.

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



15 Mart 2021
İstanbul, Türkiye

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla
bölünmüş konsolide finansal durum tablosu
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem
	Dipnot	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
VARLIKLAR				
Dönen Varlıklar				
Nakit ve Nakit Benzerleri	27	136.532.816	161.151.205	34.529.330
Finansal Varlıklar	26	-	1.963.996	5.565.897
Ticari Alacaklar		90.314.140	120.889.082	75.352.568
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	4	-	49.480.223	20.362.451
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	5	90.314.140	71.408.859	54.990.117
Diğer Alacaklar		16.628.926	39.080.295	57.429.098
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	4	-	35.505.192	56.105.648
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	6	16.628.926	3.572.103	1.323.450
Stoklar	7	15.949.368	6.118.913	7.872.137
Peşin Ödenmiş Giderler	30	23.096.756	32.303.616	13.161.384
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	22	1.307.448	18.102.138	13.534.782
Diğer Dönen Varlıklar	13	21.851.732	120.557.271	39.368.765
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		305.681.186	500.166.516	246.813.961
Duran Varlıklar				
Diğer Alacaklar		1.635.999	1.174.774	1.176.961
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	6	1.635.999	1.174.774	1.176.961
Özkaynak Yöntemi ile Değerlenen Yatırımlar	28	38.830.648	25.283.315	36.455.256
Maddi Duran Varlıklar	8,1	9.554.670.542	8.378.023.271	6.808.842.849
Kullanım Hakkı Varlıkları	8,2	12.341.040	-	-
Şerefiye Dışındaki Maddi Olmayan Duran Varlıklar	9	309.326.710	314.591.307	322.087.399
Peşin Ödenmiş Giderler	30	9.091.797	34.712.526	51.113.135
Erteleilmiş Vergi Varlığı	22	-	219.841	378.678
Diğer Duran Varlıklar	13	10.838.866	670.822	77.850.500
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		9.936.735.602	8.754.675.856	7.297.904.778
TOPLAM VARLIKLAR		10.242.416.788	9.254.842.372	7.544.718.739

İlişikteki dipnotlar bu bölünmüş konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla
bölünmüş konsolide finansal durum tablosu
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem
	Dipnot	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
YÜKÜMLÜLÜK VE ÖZKAYNAKLAR		(Yeniden düzenlenmiş Not 2.9)		
Kısa Vadeli Yükümlülükler				
Kısa Vadeli Borçlanmalar	23	-	228.036.218	728.277.578
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	23	576.564.609	299.971.882	534.873.863
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	23	3.271.208	20.527.126	9.875.742
Ticari Borçlar		73.198.259	104.870.570	94.495.890
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	4	13.022.145	10.373.866	2.723.662
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	5	60.176.114	94.496.704	91.772.228
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	12	1.047.607	2.624.403	5.258.119
Diğer Borçlar		146.097.526	504.302.685	124.406.046
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	4	72.643.488	421.864.667	40.409.810
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	6	73.454.038	82.438.018	83.996.236
Ertelenmiş Gelirler (Sözleşme Yükümlülükleri Dışında Kalanlar)	30	33.970.429	23.491.586	4.835.885
Kısa Vadeli Karşılıklar		14.713.603	13.346.715	9.284.333
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	11	2.775.902	2.657.638	2.555.509
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	11	11.937.701	10.689.077	6.728.824
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	13	1.262.061	69.067.371	4.018.509
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		850.125.302	1.266.238.556	1.515.325.965
Uzun Vadeli Yükümlülükler				
Uzun Vadeli Borçlanmalar	23	3.787.434.625	5.371.747.276	2.839.040.362
Uzun Vadeli Kiralama Yükümlülükleri	23	8.930.893	1.705.714	17.365.885
Diğer Borçlar		124.959.498	129.640.000	197.728.005
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	4	60.139.498	-	3.268.005
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	6	64.820.000	129.640.000	194.460.000
Uzun Vadeli Karşılıklar		8.521.011	4.870.175	4.337.074
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	12	8.521.011	4.870.175	4.337.074
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	22	1.042.019.285	725.714.939	622.636.977
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		4.971.865.312	6.233.678.104	3.681.108.303
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		5.821.990.614	7.499.916.660	5.196.434.268

İlişikteki dipnotlar bu bölünmüş konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla
bölünmüş konsolide finansal durum tablosu
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem
	Dipnot	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
ÖZKAYNAKLAR				
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar				
Ödenmiş Sermaye	14	700.000.000	133.772.880	300.000.000
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	14 - 30	1.359.974.498	292.507.120	126.280.000
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak				
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler		4.669.617.321	3.649.723.685	2.750.962.768
- Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları		4.620.295.700	3.610.505.554	2.713.384.055
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları		66.198	2.880.842	1.639.605
- Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Diğer Kapsamlı Gelirleri		49.255.423	36.337.289	35.939.108
Bölünmüş Birimlere İlişkin İşlemlerin Etkileri	2,4	217.330.952	(195.211.948)	(98.849.067)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	14	1.523.866	1.523.866	1.523.866
Geçmiş Yıllar Zararları		(1.956.908.153)	(691.585.471)	(489.084.101)
Dönem Net Zararı		(571.112.310)	(1.488.530.966)	(309.981.095)
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		4.420.426.174	1.702.199.166	2.280.852.371
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	-	52.726.546	67.432.100
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		4.420.426.174	1.754.925.712	2.348.284.471
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		10.242.416.788	9.254.842.372	7.544.718.739

İlişikteki dipnotlar bu bölünmüş konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 2019	Bağımsız Denetimden Geçmiş Dönem 2018	Bağımsız Denetimden Geçmiş Dönem 2017
	Dipnot			
KÂR VEYA ZARAR KISMI				
Hasılat	15	1.197.000.764	813.002.888	716.159.027
Satışların Maliyeti (-)	16	(438.938.553)	(448.895.986)	(548.337.306)
BRÜT KÂR		758.062.211	364.106.902	167.821.721
Genel Yönetim Giderleri (-)	17	(88.165.407)	(60.628.307)	(43.842.618)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)		(651.984)	(517.859)	(536.763)
Esas Faaliyetlerde Diğer Gelirler	19	8.860.972	6.137.119	9.614.896
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	19	(6.394.559)	(8.016.163)	(1.608.521)
ESAS FAALİYET KÂRI		671.711.233	301.081.692	131.448.715
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	21	84.296.559	-	-
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	21	-	-	(18.243.940)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların (Zararlarından) Paylar	28	(1.540.190)	(13.486.874)	(8.509.882)
FİNANSMAN GİDERİ (GELİRİ) ÖNCESİ FAALİYET KÂRI		754.467.602	287.594.818	104.694.893
Finansman Gelirleri	20	31.338.067	27.372.956	20.409.064
Finansman Giderleri (-)	20	(1.319.633.373)	(1.981.319.530)	(504.711.969)
NET FİNANSMAN GİDERLERİ (-)		(1.288.295.306)	(1.953.946.574)	(484.302.905)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ DÖNEM ZARARI		(533.827.704)	(1.666.351.756)	(379.608.012)
Vergi Geliri / (Gideri)		(41.571.436)	150.687.314	62.045.597
- Dönem Vergi Gideri (-)	22	(12.336.441)	(164.295)	-
- Ertelenmiş Vergi Gideri / Geliri	22	(29.234.995)	150.851.609	62.045.597
DÖNEM NET ZARARI		(575.399.140)	(1.515.664.442)	(317.562.415)
Dönem Net Zararının Dağılımı				
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(4.286.830)	(27.133.476)	(7.581.320)
Ana Ortaklık Payları		(571.112.310)	(1.488.530.966)	(309.981.095)
Hisse Başına (Kayıp) Kazanç				
- Hisse Başına (Kayıp) / Kazanç	31	(0,04)	(0,22)	(10,44)
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI				
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		1.223.441.680	1.016.353.630	(499.159.007)
- Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Arışları		1.532.820.405	1.268.907.975	(624.712.265)
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları	11,4	(3.518.305)	1.534.063	763.506
- Diğer Kapsamlı Gelir Unsurlarına İlişkin Toplam Vergiler	22	(305.860.420)	(254.088.408)	124.789.752
Kâr veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar		15.087.524	2.314.934	-
- Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Diğer Kapsamlı Gelirinden Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Paylar	28	15.087.524	2.314.934	-
TOPLAM DİĞER KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		1.238.529.204	1.018.668.564	(499.159.007)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		663.130.064	(496.995.878)	(816.721.422)
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı				
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(4.286.830)	(14.705.554)	(5.707.160)
Ana Ortaklık Payları		667.416.894	(482.290.324)	(811.014.262)

İlişikteki dipnotlar bu bölünmüş konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölümmüş konsolide özkaynak değişim tablosu
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir).

	Karşılıklı Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birlikli Diğer Kapsamlı Gelirler									
	Ödenmiş Sermaye	Ödenmiş Sermaye	Ödenmiş Sermaye	Ödenmiş Sermaye	Ödenmiş Sermaye	Ödenmiş Sermaye	Ödenmiş Sermaye	Ödenmiş Sermaye	Ödenmiş Sermaye	Ödenmiş Sermaye
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla bakiyeler	35.712.305	35.712.305	35.712.305	35.712.305	35.712.305	35.712.305	35.712.305	35.712.305	35.712.305	35.712.305
Transferler										
Net dönem zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diğer kapsamlı gelir / gider	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir / (gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sermaye artışı	27.800.000	27.800.000	27.800.000	27.800.000	27.800.000	27.800.000	27.800.000	27.800.000	27.800.000	27.800.000
Özellik kontrolü tabii işleme birleşmesi (Not 32)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bölünmüş Birimlere İlişkin İşlemlerin Etkileri (Not 2.2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MDV yeniden değerlendirilme ile ilgili amortisman transferleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bakiyeler	300.000.000	300.000.000	300.000.000	300.000.000	300.000.000	300.000.000	300.000.000	300.000.000	300.000.000	300.000.000
Transferler										
Net dönem zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir / (gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Özellik kontrolü tabii işleme birleşmesinin etkisi (Not 32)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bölünmüş Birimlere İlişkin İşlemlerin Etkileri (Not 2.2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MDV yeniden değerlendirilme ile ilgili amortisman transferleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla bakiyeler	133.272.880	133.272.880	133.272.880	133.272.880	133.272.880	133.272.880	133.272.880	133.272.880	133.272.880	133.272.880
Transferler										
Net dönem zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir / (gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sermaye artışı	399.950.000	399.950.000	399.950.000	399.950.000	399.950.000	399.950.000	399.950.000	399.950.000	399.950.000	399.950.000
Özellik kontrolü tabii işleme birleşmesinin etkisi (Not 32)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bölünmüş Birimlere İlişkin İşlemlerin Etkileri (Not 2.2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MDV yeniden değerlendirilme ile ilgili amortisman transferleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla bakiyeler	700.000.000	700.000.000	700.000.000	700.000.000	700.000.000	700.000.000	700.000.000	700.000.000	700.000.000	700.000.000

İlişikteki dipnotlar bu bölümmüş konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide nakit akış tablosu

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

		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
		Cari Dönem	Geçmiş Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnot	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
İşletme Faaliyetleri				
Sürdürülen faaliyetlerden dönem zararı		(575.399.140)	(1.515.664.442)	(317.562.415)
Dönem net zararı muhtabakat ile ilgili düzeltmeler:		1.517.884.269	2.046.695.829	669.658.346
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	22	41.571.436	(150.687.314)	(62.045.597)
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	11	1.472.359	3.730.001	1.131.682
Amortisman ve itfa payları ile ilgili düzeltmeler	8-9	296.033.748	236.276.161	254.011.321
Kıdem tazminatı ve kullanılmamış izin yükümlülüğü karşılık gideri ile ilgili düzeltmeler		3.032.987	3.094.883	2.482.061
Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen yatırımların gelir/(gideri) ile ilgili düzeltmeler	28	1.540.190	13.486.874	8.509.882
Şüpheli alacak karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	5-19	(1.707.879)	1.084.060	84.184
Kredi kur farkları ile ilgili düzeltmeler		670.254.244	1.362.799.625	197.594.516
Reeskont giderleri ve gelirleri ile ilgili düzeltmeler, net		(1.854.050)	(207.952)	(2.544.005)
Faiz giderleri ve gelirleri ile ilgili düzeltmeler		590.014.305	572.096.588	174.581.535
Bağlı ortaklıklardaki payların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler	23	(84.296.559)	-	-
Adat faizi giderleri ve gelirleri ile ilgili düzeltmeler	20	1.823.488	4.716.090	95.946.306
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		124.477.915	63.928.608	(104.662.541)
Kısıtlı hesaplardaki (artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		1.208.718	3.845.085	(4.679.531)
Ticari alacaklardaki artış ile ilgili düzeltmeler		32.282.821	(46.974.164)	(23.687.064)
Stoklardaki artış ile ilgili düzeltmeler		(9.830.455)	1.753.224	6.850.948
Finansal yatırımlardaki değişim		755.278	(243.184)	(512.094)
Diğer alacak ve borçlardaki artış ile ilgili düzeltmeler		18.461.115	20.291.029	(35.108.934)
Peşin ödenmiş giderlerde ve ertelenmiş gelirler ile ilgili düzeltmeler		45.306.432	15.914.078	(15.874.763)
Diğer dönen varlık ve kısa vadeli yükümlülüklerdeki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler		77.857.107	(16.139.644)	(10.500.471)
Diğer duran varlık ve uzun vadeli yükümlülüklerdeki değişim		(10.168.044)	77.179.678	(6.922.014)
Ticari borçlardaki artış ile ilgili düzeltmeler		(29.818.261)	10.936.222	(13.439.029)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(1.576.796)	(2.633.716)	(789.589)
Ödenen vergiler	22	(12.336.441)	(4.731.651)	-
Diğer Nakit Girişleri (Çıkışları)		(42.670.047)	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin ödemeler	11	(2.782.192)	(1.232.403)	(1.515.683)
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN ELDE EDİLEN NET NAKİT AKIŞLARI:		1.009.174.364	588.995.941	245.917.707
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		72.520.494	(583.329.201)	(453.399.369)
Alınan faiz	20	4.790.540	13.811.319	12.258.305
Bağlı ortaklıkların kontrolünün elde edilmesine yönelik alımlara ilişkin nakit çıkışı	31	(5.500.000)	-	-
Bağlı ortakların kontrolünün kaybı sonucunda doğuracak satışlara ilişkin nakit girişleri	2,4	205.650.393	-	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	8-9	87.095.927	62.312	776.273
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	8-9	(154.696.366)	(529.114.827)	(401.613.947)
Özelleştirme idaresine olan borçların ödemesine ilişkin nakit çıkışları		(64.820.000)	(68.088.005)	(64.820.000)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(1.518.856.147)	217.318.016	189.491.877
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		458.210.684	954.611.544	885.587.556
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(2.687.585.638)	(885.200.750)	(571.531.393)
Kiralama Yükümlülükleriyle İlgili Nakit Çıkışları (-)		(22.232.840)	(5.008.787)	(25.561.429)
Azınlık ile yapılan işlemlerden kaynaklı nakit çıkışları	31	(48.153.830)	-	-
İlişkili taraflara finansman amacıyla yapılan ödemeler, net		(349.221.179)	378.186.852	(85.225.972)
İlişkili taraflardan elde edilen faiz gelirleri, net		(1.823.488)	-	-
Emisyon Primi	14	1.310.500.000	-	-
Sermaye artırımları	14	399.950.000	-	27.800.000
Ödenen faiz		(578.699.856)	(225.270.843)	(41.576.885)
D. BÖLÜNMÜŞ BİRİMLERE İLİŞKİN İŞLEMLERDEN ELDE EDİLEN / (KULLANILAN) NAKİT AKIŞLARI		412.542.900	(96.362.881)	15.700.790
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D)		(24.618.389)	126.621.875	(2.288.995)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	27	161.151.205	34.529.330	36.818.325
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	27	136.532.816	161.151.205	34.529.330

İlişikteki dipnotlar bu bölünmüş konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ("Aydem Yenilenebilir" ve ya "Şirket"), 6 Temmuz 1995 tarihinde Bereket Enerji Üretim Otoprodüktör Grubu Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi ünvanıyla kurulmuştur. Şirket ilk olarak 21 Mayıs 2004 tarihinde ünvanını Bereket Enerji Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirmiş, daha sonra 27 Aralık 2019 tarih ve 9982 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan ederek ünvanını Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi olarak değiştirmiştir. Şirket, 2019 yılında, sadece yenilenebilir enerji üretimi faaliyetinde bulunacak şekilde yeniden yapılandırılmıştır. Bu yeniden yapılandırma çerçevesinde Aydem Yenilenebilir, yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren tüm bağlı ortaklıkları ile birleşerek ve bunun dışındaki bağlı ortaklıkları ile iş kollarını bünyesinden çıkararak, sadece yenilenebilir enerji üretimi faaliyetinde bulunan bir yapıya ulaşmıştır.

Bölünmüş konsolide finansal tablolar açısından, Aydem Yenilenebilir ve konsolidasyona tabi tutulan bağlı ortaklıkların ve iştiraklerin tamamı "Grup" olarak adlandırılmaktadır.

Aydem Yenilenebilir, yerli ve yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretmek amacıyla kurulmuştur. İlk hidroelektrik santralini ("HES") Bereket Çayı üzerinde kuran Şirket, Türkiye'nin farklı noktalarında rüzgâr ("RES"), güneş ("GES"), jeotermal ("JES") ve çöp gazı kaynaklarından ("BIO") yararlanarak elektrik üretmeye devam etmektedir.

Şirket'in tescil adresi Adalet Mahallesi Hasan Gönüllü Bulvarı No:15/1 Merkezefendi/ DENİZLİ'dir. Şirket'in 31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıkları ("bağlı ortaklıklar") ve başlıca faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı Ortaklıklar	Kurulduğu yer	Başlıca Faaliyetler	Sahiplik Oranları		
			31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Bereket Jeotermal Enerji Üretim A.Ş. ("Jeotermal") / JES	Sarayköy/Denizli	Jeotermal enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi ve hane ısıtma hizmeti verilmesi	- (*)	100.00%	100.00%
Karhes Elektrik Üretim A.Ş. ("Karhes") / HES	Dereeli/Giresun	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	- (*) (1)	74.00%	74.00%
Arnaz RES Elektrik Üretim A.Ş. ("Arnaz") / RES	Banaz/Uşak	Rüzgar enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	- (*) (1) (2)	99.12%	99.12%
Arova RES Elektrik Üretim A.Ş. ("Arova") / RES	Armutlu/Yalova	Rüzgar enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	- (*) (1)	99.00%	99.00%
Söke RES Elektrik Üretim A.Ş. ("Söke") / RES	Söke/Aydın	Rüzgar enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	- (*) (1)	99.00%	99.00%
Fırat Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ("Fırat") / HES	Reşadaıye/Tokat	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	- (*) (2)	100.00%	100.00%
Akış Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. ("Akış") / RES	Kuşadası/Aydın	Rüzgar enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	- (****)	100.00%	100.00%
Hacim Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. (Hacim") / RES	Geyve/Sakarya	Rüzgar enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	- (****)	100.00%	100.00%
Ey-Tur Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. ("Ey-tur") / HES	Kağızman/Kars	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	100%	100.00%	100.00%
Başat Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. ("Başat") / HES	Üzümlü/Erzincan	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	100%	100.00%	100.00%
Düzce Aksu Elektrik Üretim A.Ş. ("Aksu") / HES	Gölyaka/Düzce	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	- (**)	100.00%	100.00%
Göktaş HES Elektrik Üretim A.Ş. ("Göktaş") / HES	Adana	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	- (****)	99.99%	99.99%
Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş. ("Sarı Perakende")	İzmir	Elektrik ticareti	100% (***)	100.00%	100.00%

Bölünmüş konsolide finansal tabloların onaylanması:

Bölünmüş konsolide finansal tablolar, 15 Mart 2021 tarihinde yönetim kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel Kurul'un bölünmüş konsolide finansal tabloları değiştirme yetkisi bulunmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Grup'un 31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 itibarıyla iştirakleri ("iştirakler") ve başlıca faaliyetleri aşağıda belirtilmiştir:

İştirakler	Kurulduğu yer	Başlıca Faaliyetler	Sahiplik Oranı		
			31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Yalova RES Elektrik Üretim A.Ş. ("Yalova") / RES	Karacabey/ Bursa	Rüzgar enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	50.00%	50.00%	50.00%

(*)2019 yılında gerçekleştirilen Grup'un yeniden yapılandırılması çerçevesinde, eski bağlı ortaklıklar olan Jeotermal, Arnaz, Arova, Söke, Fırat ve Aksu 28 Haziran 2019 tarihinde, Karhes ise 7 Kasım 2019 tarihinde Aydem Yenilenebilir tüzel kişiliği altında birleştirilmiştir. İlgili bağlı ortaklıkların önceki yıllarda konsolide olması nedeniyle, bu birleşmelerin Karhes, Arnaz, Arova ve Söke ile ilgili kontrol gücü olmayan payların iktisap edilmesi dışında bölünmüş konsolide finansal tablolar üstünde bir etkisi olmamıştır.

(**) Şirket ile ortak kontrol altında olan Aksu, 28 Haziran 2019 tarihi itibarıyla Aydem Yenilenebilir'in tüzel kişiliği kapsamında satın alınmış ve birleştirilmiştir. Bu işlem, ortak kontrol altındaki şirketlerin birleşmesi olarak değerlendirilmiş ve Aksu, hakların birleştirilmesi ("pooling of interest") yöntemi ile sunulan tüm dönemler için geriye dönük olarak konsolide edilmiştir (Not 32).

(***) Şirket ile ortak kontrol altında bulunan Sarı Perakende, 31 Temmuz 2019 tarihi itibarıyla bağlı ortaklık olarak satın alınmıştır. Bu işlem, ortak kontrol altındaki kuruluşların birleşmesi olarak değerlendirilmiş ve Sarı Perakende, hakların birleştirilmesi yöntemi ile sunulan tüm dönemler için geriye dönük olarak konsolide edilmiştir. (Not 31).

(****) Akış ve Hacim 2019 yılında üçüncü taraflara satılmıştır (Not 2.4 - viii).

(*****) Grup'un bir varlığı olan Göktaş HES, Aydem Holding A.Ş.'ye ait olan Göktaş HES Elektrik Üretim A.Ş.'ye devredilmiştir. 12 Kasım 2019 tarihinde Göktaş HES Elektrik Üretim A.Ş. Şirket tarafından satın alınmış ve birleştirilmiştir. Bu işlem, ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi olarak değerlendirilmiş ve Göktaş, hakların birleştirilmesi yöntemi ile sunulan tüm dönemler için geriye dönük olarak konsolide edilmiştir (Not 32).

(1) Şirket, Karhes, Arnaz, Arova, Söke'de kontrol gücü olmayan payları satın almıştır. İktisap edilen hisselerin yüzdesi Karhes, Arnaz, Arova, Söke için sırasıyla% 26,% 0.88,% 0.50 ve% 1'dir (Not 32).

(2) Yukarıdaki Not * 'da ayrıntıları verilen birleşme öncesinde Fırat, Arnaz'a satılmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Şirket ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarının ve iştiraklerinin 31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla çalışan sayıları tablodaki gibidir.

Şirket, bağlı ortaklıklar ve iştirakler	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
AYDEM Yenilenebilir	537	290	309
Jeotermal	-	26	27
Karhes	-	31	40
Arnaz	-	24	23
Arova	-	24	23
Söke	-	14	17
Fırat	-	20	2
Akış	-	1	1
Hacim	-	1	1
Ey-tur	-	4	4
Başat	-	1	-
Göktaş	-	32	-
Düzce	-	49	50
Yalova	10	17	17
Sarı Perakende	1	1	1
Toplam	548	535	515

Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar / yönetmelikler

Grup, yapmış olduğu elektrik üretimi ve satışı faaliyetlerine bağlı olarak, 30 Mart 2013 tarihinde 28603 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 14 Mart 2013 tarihli ve 6446 numaralı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yanında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun ("EPDK") yayımlamış olduğu yönetmelik ve tebliğlere tabidir.

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunum esasları

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

Şirket ve bağlı ortaklıkları, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

İlişikteki bölünmüş konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Seri II, 14.1 nolu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmıştır.

SPK mevzuatına göre raporlama yapan şirketler Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TMS/TFRS") uygularlar.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunum esasları (devamı)

Bölünmüş konsolide finansal tablolar, Grup'un yasal kayıtlarına dayandırılmış ve Türk Lirası ("TL") cinsinden ifade edilmiş olup, KGK tarafından yayınlanan TMS/TFRS'ye göre Grup'un durumunu layıkıyla arz edebilmek için bir takım düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır. Bölünmüş konsolide finansal tablolar, yeniden değerlendirme modeli ile ölçülen ve maddi duran varlıklar olarak sınıflanan santraller haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır.

2.2. Bölünmüş konsolide finansal tabloların hazırlanmasına ilişkin temel esaslar

Grup'un 2019 yılında yeniden yapılandırılmasının ardından, Aydem Yenilenebilir'in ana ve tek faaliyeti yenilenebilir enerji üretimi olmuştur. Aydem Yenilenebilir, 2019 yılında santral inşaatı alanındaki faaliyetlerini sona erdirmiş ve güneş paneli üretim işini bölünme işlemiyle ana şirkete devretmiştir. Grup yönetimi yalnızca yenilenebilir enerji üretimi işinin konsolide finansal durumunu ve faaliyetlerinin sonuçlarını 2017, 2018 ve 2019 yılları için karşılaştırmalı olarak sunmak amacıyla, sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarını bölünmüş bazda hazırlamaya karar vermiştir.

Buna göre, Grup'un önceki bağlı ortaklıkları olan ve ana faaliyetleri yenilenebilir enerji olmayan Yatağan Termik Enerji Üretim A.Ş. ("Yatağan"), Çates Elektrik Üretim A.Ş. ("Çates"), Panobel Elektrik Gereçleri A.Ş. ("Panobel"), Bereket Havacılık A.Ş. ("Havacılık"), MNA Enerji Üretim Mühendislik Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("MNA") ve Temiz Enerji Teknolojileri Araştırma ve Geliştirme A.Ş. ("Temiz"), ilişikteki bölünmüş konsolide finansal tablolara dahil edilmemiş ve konsolide edilmemiştir. Bu bağlı ortaklıklar, Aydem Holding ve ortak kontrolü altındaki bağlı ortaklıklarına sırasıyla 22 Aralık 2017, 29 Aralık 2017, 31 Ağustos 2019, 19 Eylül 2019, 1 Şubat 2019 ve 31 Ağustos 2019 tarihlerinde devredilmiştir.

Ayrıca, Aydem Yenilenebilir tüzel kişiliği altında faaliyet gösteren güneş paneli üretimi ("Parla") ve inşaat işi ("EPS") Şirket'in muhasebe kayıtlarına dayanarak finansal durum ve gelir tablosu ile ilgili kalemlerin dağıtılmasıyla bölünmüş konsolide finansal tablolardan çıkarılmıştır. Bu işlemlerle doğrudan ilişkilendirilebilecek tüm gelirler ve maliyetler ile varlık ve yükümlülükler, bölünmüş konsolide finansal tabloların dışında tutulmuştur.

EPS ve Parla'ya ilişkin kalemlerin tahsisine ilişkin kullanılan varsayım ve yargılar aşağıdaki gibidir:

- Nakit ve nakit benzerleri işletmeler arasında tahsis edilememiştir ve açıkta kalan tüm nakit bölünmüş konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir.
- Parla ve EPS ile ilgili tüm ticari ve diğer alacakların defter değerleri belirlenmiş ve bölünmüş konsolide finansal tabloların dışında tutulmuştur.
- Parla ve EPS ile ilgili tüm stokların defter değerleri tespit edilmiş ve bölünmüş konsolide finansal tablolardan çıkarılmıştır.
- Parla ve EPS'nin tüm maddi duran varlıklarının defter değerleri tespit edilmiş ve bölünmüş konsolide finansal tablolardan çıkarılmıştır.
- Üçüncü taraflardan kaynaklanan tüm ticari ve diğer borçların defter değerleri tespit edilmiş ve bölünmüş konsolide finansal tablolardan çıkarılmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunum esasları (devamı)

- Parla ile ilgili finansal kiralama işlemlerinden doğan varlık ve finansal borçlar tespit edilmiş ve bölünmüş konsolide finansal tablolardan çıkarılmıştır.
- Vergi bakiyeleri işletmeler arasında tahsis edilememekte ve bölünmüş konsolide finansal tablolara dahil edilmektedir.
- Parla ve EPS işletmeleriyle ilgili tüm gelirler ve satışların maliyeti muhasebe sistemindeki maliyet / kâr merkezleri aracılığıyla tespit edilmiş ve bölünmüş konsolide finansal tablolardan çıkarılmıştır.
- Parla ve EPS işletmelerinin belirlenmiş varlık ve yükümlülükleri arasındaki farkın belirlenmiş birikmiş kâr veya zararı aşan kısmı 217.330.952 TL olup (31 Aralık 2018: 195.211.948 TL) özkaynaklar altında "Bölünme Birimlere İlişkin İşlemlerin Etkisi" içerisinde muhasebeleştirilmiştir. (31 Aralık 2017: 98.849.067).
- Nakit ve nakit benzerleri işletmeler arasında tahsis edilemediğinden ve ödenmemiş tüm nakitler bölünmüş konsolide finansal tablolara dahil edildiğinden, Parla ve EPS iş kollarına ilişkin 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla 412.542.900 TL (31 Aralık 2018: (96.362.881), 31 Aralık 2017: 15.700.790) tutarındaki nakit akışları Bölünmüş Konsolide Nakit Akışı Tablosunda "Bölünmüş İşlemlerden Nakit Akışları" olarak kabul edilmiştir.

Yenilenebilir enerji üretim faaliyetleri bağımsız bir işletme olarak faaliyet göstermiş olsaydı, bölünmüş konsolide finansal tablolarda farklılıklar meydana gelebilirdi.

2.3 Geçerli ve sunum para birimi

Şirket'in ve tüm bağlı ortaklıklarının faaliyette bulunduğu temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) TL olarak belirlenmiştir. Grup bölünmüş konsolide finansal tablolarını geçerli para birimi olan TL cinsinden sunmuştur.

Grup'un bölünmüş konsolide finansal tablolarını hazırlaması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Bölünmüş konsolide finansal durum tablosunda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Konsolidasyon esasları

Bölünmüş konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Not 2.2 de açıklandığı üzere ayrıştırılmış şirketler olan Yatağan, Çates, Panobel, Havacılık, MNA ve Temiz hariç olmak üzere Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının finansal tablolarını içermektedir. Grup'un yatırım yapılan şirket ile olan ilişkisinden değişken getirilere maruz kalması veya bu getirilere hakkı olması durumunda elde edilir ve yatırımcı üzerindeki gücü sayesinde bu gelirleri etkileme yeteneğine sahiptir.

Özellikle, Grup bir yatırımcıyı, eğer ve yalnızca aşağıdakilere sahipse kontrol edebilir:

- Yatırım yapılan işletme üzerindeki güç (yani kendisine yatırım yapılan işletmenin ilgili faaliyetlerini yönlendirmek için mevcut yeteneği veren mevcut haklar)
- Yatırım yapılan şirket ile olan ilişkisinden değişken getirilere maruz kalma veya ona ilişkin haklar
- Getirisini etkilemek için yatırım yapılan işletme üzerindeki gücünü kullanma becerisi

Genel olarak, oy haklarının çoğunluğunun kontrolle sonuçlandığı varsayımı vardır. Bu varsayımı desteklemek ve yatırım yapılan bir işletmenin oy hakkı veya benzer haklarının çoğunluğundan daha azına sahip olduğunda Grup, yatırım yapılan işletme üzerinde gücünün olup olmadığını değerlendirirken aşağıdakiler dahil olmak üzere ilgili tüm gerçekleri ve koşulları göz önünde bulundurur:

- Yatırım yapılan işletmenin diğer oy sahipleriyle yapılan sözleşme düzenlemesi
- Diğer sözleşme düzenlemelerinden doğan haklar
- Grubun oy hakları ve potansiyel oy hakları

Gerçekler ve koşullar, kontrolün üç unsurundan birinde veya daha fazlasında değişiklik olduğunu gösteriyorsa, Grup yatırım yapılan işletmeyi kontrol edip etmediğini yeniden değerlendirir. Bir bağlı ortaklığın konsolidasyonu, Grup bağlı ortaklık üzerinde kontrol sahibi olduğu zaman başlar ve Grup bağlı ortaklık kontrolünü kaybettiğinde sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklığın varlık, yükümlülük, gelir ve giderleri konsolide finansal tablolara Grup'un kontrolünü aldığı tarihten Grup' un bağlı ortaklığı kontrol etmeyi bıraktığı tarihe kadar dahil edilir.

Kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelirlerin her bir ögesi, Grup'un ana sermaye sahiplerine ve kontrol gücü olmayan paylara, bu kontrol gücü olmayan payların açık bakiyeye sahip olmasına neden olmasına rağmen atfedilir. Gerektiğinde, bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarını Grup'un muhasebe politikalarına uygun hale getirmek için düzeltmeler yapılır. Tüm grup içi varlık ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir, gider ve Grup üyeleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akımları konsolidasyonda tamamen elimine edilir.

Bir bağlı ortaklığın mülkiyet payındaki kontrol kaybı olmaksızın gerçekleşen bir değişiklik özkaynak işlemi olarak muhasebeleştirilir. Grup bir bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybederse ilgili varlıkları (şerefiye dahil), yükümlülükleri, kontrol gücü olmayan payları ve diğer özkaynak bileşenlerini kayıttan çıkarır, buna karşılık oluşan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Elde tutulan yatırımlar gerçeğe uygun değerleri ile kayıtlara alınır.

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, satın alım yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir. Bir iktisap maliyeti, iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değer ile ölçülen devredilen bedelin toplamı ile iktisap edilen kontrol gücü olmayan payların tutarı olarak ölçülür. Grup, her bir işletme birleşmesi için, iktisap edilen kontrol gücü olmayan payların gerçeğe uygun değeri veya devralınan tanımlanabilir net varlıklarının oransal payıyla ölçülmesini seçer. Edinme ile ilgili maliyetler oluştukları anda giderleştirilir ve idari giderlere dahil edilir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Konsolidasyon esasları (devamı)

Edinen işletme tarafından devredilecek herhangi bir koşullu bedel, iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Özkaynak olarak sınıflandırılan koşullu bedel yeniden ölçülmez ve müteakip çözümü özkaynaklar içinde muhasebeleştirilir. TFRS 9 Finansal Araçlar kapsamında bir finansal araç olan varlık veya borç olarak sınıflandırılan koşullu bedel, TFRS 9'a göre kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen gerçeğe uygun değerdeki değişikliklerle gerçeğe uygun değeri ile ölçülür. TFRS 9 kapsamına girmeyen hususlar her raporlamada gerçeğe uygun değerleri ile ölçülür.

Şerefiye başlangıçta maliyet değeri ile ölçülür (devredilen bedelin toplamı ve kontrol gücü olmayan paylar için muhasebeleştirilen tutar ile edinilen net tanımlanabilir varlıklar ve üstlenilen yükümlülükler üzerinden elde edilen önceki faizler). Satın alınan net varlıkların gerçeğe uygun değeri, aktarılan toplam bedelden fazla ise, Grup, edinilen tüm varlıkları ve üstlenilen tüm yükümlülükleri doğru bir şekilde tespit edip etmediğini yeniden değerlendirir ve yapılacak tutarları ölçmek için kullanılan prosedürleri gözden geçirir. Edinme tarihinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirme, devredilen toplam bedel üzerinden edinilen net varlıkların gerçeğe uygun değerinin aşılmasıyla sonuçlanırsa, kazanç kâr veya zararda muhasebeleştirilir.

ii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak işlemleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olduğu şirketlerdir. Grup, bir işletmeyi işletme ile olan değişken getirilerine maruz kaldığında veya bu getirilere sahip olduğu zaman hakları kontrol eder ve bu getirileri işletme üzerindeki gücüyle etkileyebilir. Yatağan, Çates, Panobel, Havacılık, MNA, Temiz dışındaki bağlı ortaklıkların finansal tabloları Not 2.2'de açıklandığı gibi kontrol gücünün olduğu tarihten, sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolarda gösterilmektedir.

iii) İştirakler

Bir iştirak, Grup'un üzerinde önemli etkisi olan bir işletmedir. Önemli etki, yatırımcının finansal ve işletme politikası kararlarına katılma gücüdür, ancak bu politikalar üzerinde kontrol veya ortak kontrol değildir. İştirakler, bölünmüş konsolide finansal tablolarda özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Özkaynak yöntemine göre, bir iştirak veya ortak girişime yapılan yatırım başlangıçta maliyet bedeli olarak muhasebeleştirilir. İlk muhasebeleştirmeden sonra, Grup'un yatırım yapılan işletmenin kâr veya zararındaki payı, net defter değerini artırarak veya azaltarak finansal tablolara kaydedilir. Muhasebe politikalarının Grup politikalarıyla uyumlu hale getirilmesi için yapılan ayarlamalardan sonra, önemli etkinin başladığı tarihten, önemli etkinin sona erdiği tarihe kadar, Grup'un özkaynak hesaplı yatırımcılarının kâr veya zararındaki ve diğer kapsamlı gelirlerindeki payı olarak muhasebeleştirilmektedir.

Ayrıca, doğrudan iştirak özkaynaklarında muhasebeleştirilen bir değişiklik olduğunda, Grup, varsa özkaynak değişim tablosundaki her türlü değişiklik payını muhasebeleştirir. İştirak ya da iş ortaklığı ile ilgili şerefiye, yatırımın defter değerine dahil edilir ve ayrı ayrı değer düşüklüğü için test edilmez. Grup ile iştirak arasındaki işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazanç ve kayıplar, iştirak veya iş ortaklığı içerisindeki faiz oranında elimine edilir.

Grup'un zarar payı, özsermaye hesabına sahip yatırım yapılan bir şirketteki payını aştığında, yatırımın defter değeri, bir kısmını oluşturan uzun vadeli paylar da dahil olmak üzere sıfıra indirilir, ve Grup'un bir yükümlülüğü olduğu veya yatırım yapılan işletme adına ödeme yaptığı durumlar dışında ilave zararların muhasebeleştirilmesi durdurulur.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Konsolidasyon esasları (devamı)

Grup'un bir iştirakinin kâr veya zarar payının toplamı, iştirakin ana faaliyet konusu yenilenebilir enerji üretimi ise, kar veya zarar tablosunda faaliyet karı içerisinde gösterilir ve vergi sonrası kar ya da zararı temsil eder.

İştirakin veya iş ortaklığının finansal tabloları, Grup ile aynı raporlama döneminde hazırlanır.

Özkaynak yönteminin uygulanmasından sonra Grup, iştiraki veya iş ortaklığındaki yatırımları için değer düşüklüğü zararının tanınmasının gerekli olup olmadığını belirler. Her raporlama tarihinde, Grup, iştirakteki veya iş ortaklığındaki yatırımın değerinin bozulmadığına dair nesnel kanıt olup olmadığını tespit eder. Bu tür bir kanıt varsa, Grup değer düşüklüğü tutarını iştirakin veya iş ortaklığının geri kazanılabilir tutarı ile defter değeri arasındaki fark olarak hesaplar ve sonrasında kar zarar tablosunda "Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan zararlar" içinde beyan eder.

iv) Kontrol gücü olmayan paylar

Grup, her bir işletme birleşmesi için, iktisap ettiği kontrol gücü olmayan payları aşağıdaki yöntemlerle ölçmeyi seçer:

- gerçeğe uygun değerde; ya da
- edinilen işletmenin tanımlanabilir net varlıkları ile orantılı olarak, genellikle gerçeğe uygun değeridir.

Kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir bileşeni, kontrol gücü olmayan payların negatif bakiye vermesine yol açsa dahi, Grup'un ana hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara atfedilir.

v) Kontrol gücü olmayan paylarla kısmi hisse alım ve satım işlemleri

Grup, kontrol gücü olmayan paylarla gerçekleştirdiği hali hazırda kontrol etmekte olduğu ortaklıklara ait hisselerin alış ve satış işlemlerini Grup'un özkaynak sahipleri arasındaki işlemler olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak, kontrol gücü olmayan paylardan ilave hisse alış işlemlerinde, elde etme maliyeti ile ortaklığın satın alınan payı nispetindeki net varlıklarının kayıtlı değeri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilir. Şerefiyede düzeltme yapılmaz ve kâr veya zararda kazanç veya kayıp muhasebeleştirilmez.

vi) Ortak kontrole tabi işletmelerin satın alınması

Ortak kontrol altında gerçekleşen işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde ise işletme birleşmesine konu olan varlık ve yükümlükler kayıtlı değerleri ile bölünmüş konsolide finansal tablolara alınmıştır. Gelir tabloları ise işletme birleşmesinin gerçekleştiği mali yılın başlangıcından itibaren konsolide edilmiştir. Önceki dönem finansal tabloları da karşılaştırılabilirlik amacıyla aynı şekilde yeniden düzenlenmiştir. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye veya negatif şerefiye hesaplanmamıştır. Ortak kontrole tabi işletmelerin paylarındaki satış işlemlerinde de iştirak tutarı ile satılan şirketin sermayesindeki payı nispetindeki tutarın netleştirilmesi sonucu oluşan fark doğrudan özkaynaklar içerisinde "ortak kontrol altındaki işletme birleşmeleri etkisi" kalemi altında muhasebeleştirilmiştir.

vii) Eliminasyonlar

Konsolide bölünmüş finansal tabloların hazırlanması sırasında, grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazanç ve kayıplar, grup içi bakiyeler ve grup içi işlemler elimine edilir. Ana ortaklık ile ana şirket ile ana şirket ile müştereken kontrol edilen ortaklıkların konsolide edilen bağlı ortaklıkları arasındaki işlemlerden kaynaklanan kazanç ve kayıplar ana şirketin ortaklığa karşı olan faizi ile netleştirilir. Gerçekleşmemiş zararlar, değer düşüklüğü kanıtı olmadığı sürece gerçekleşmemiş kazançlarla aynı şekilde elimine edilir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Konsolidasyon esasları (devamı)

viii) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önceki bağlı ortaklığında kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Müteakip dönemde, elde tutulan etki düzeyine bağlı olarak özkaynak hesabında yatırım yapılan bir işletme veya satılmaya hazır finansal varlık olarak muhasebeleştirilir.

2019 yılında gerçekleşen iştirak işlemlerinin satışının detayları aşağıdaki gibidir:

Akış:

31 Temmuz 2019 tarihinde Aydem Yenilenebilir, Akış'taki % 100 hissesini 137.578.723 TL karşılığında satmak üzere hisse satışı sözleşmesi imzalamıştır. 31 Temmuz 2019 tarihi itibarıyla hisse devri tamamlanmıştır. İlgili satış fiyatı ile kayıtlardan çıkarılan net varlık arasındaki pozitif fark, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda yatırım faaliyetlerinden gelir olarak muhasebeleştirilmiştir.

Satış fiyatı	137.578.723
Çıkarılmış net varlık	(112.696.499)
İştirak hisselerinin satışından elde edilen kazanç	24.882.224

Hacim:

20 Ağustos 2019 tarihinde Aydem Yenilenebilir, Hacim'deki % 100 hissesini 68.071.670 TL karşılığında satmak üzere hisse satışı sözleşmesi imzalamıştır. 20 Ağustos 2019 tarihi itibarıyla hisse devri tamamlanmıştır. İlgili satış fiyatı ile kayıtlardan çıkarılan net varlık arasındaki pozitif fark, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda yatırım faaliyetlerinden gelir olarak muhasebeleştirilmiştir.

Satış fiyatı	68.071.670
Çıkarılmış net varlık	(8.657.335)
İştirak hisselerinin satışından elde edilen kazanç	59.414.335
İştirak hisselerinin satışından elde edilen toplam kazanç	84.296.559

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5 İşletmenin sürekliliği

Grup, bölünmüş konsolide finansal tablolarını işletmenin operasyonlarını öngörülebilir gelecekte devam ettireceği varsayımı ile hazırlamaktadır. 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla, Grup'un 1.956.908.153 TL birikmiş zararı ve 571.112.310 TL net dönem zararı bulunmaktadır. Diğer taraftan Grup'un 756.007.792 TL tutarında faaliyet karı, 1.031.258.686 TL'lik nakit yaratmış, işletme faaliyetlerinden 1.052.041.540 TL'lik faiz, vergi ve amortisman öncesi kar elde etmiştir. Ayrıca 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla kısa vadeli yükümlülükler, dönen varlıkları 249.044.442 TL tutarında aşmıştır. (31 Aralık 2018: TL 766.072.040, 31 Aralık 2017: TL 1.268.512.004).

Grup elektrik satış gelirleri elde etmekte ve bir aydan daha kısa sürede tahsil etmektedir. Öte yandan, bir yıl içinde ödenecek tüm borçlar kısa vadeli borçlara dahil edilmektedir. Grubun alacaklarının devir hızının yüksek olması, kısa vadeli yükümlülüklerinin zamanında ödenmesi açısından avantaj sağlamaktadır. Grup'un Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında gerçekleştirdiği ABD Doları endeksli satışlarının da etkisiyle, 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla sona eren dönemde toplam hasılat tutarı önemli oranda artmıştır. (31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla 1.197.000.764, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 813.002.888 TL, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 716.159.027 TL'dir). Grup'un 26 Haziran 2019 tarihi itibarıyla kreditorler ile imzalamış olduğu yapılandırma sözleşmesi kapsamında toplam 11 yıl (vade sonu 2030) vadeli finansman sağlanmış ve bu durum Grup'un nakit akışları üzerinde pozitif bir etki oluşturmaktadır.

Ana ortaklık, 27 Aralık 2019 tarihinde 399.950.000 TL'lik sermaye artışı ve 1.310.500.000 TL'lik emisyon primi vasıtasıyla Grup'a nakit girişi sağlayarak sermayesini daha güçlü hale getirmiş olup Grup, bu tutarları finansal borçlarının ödemelerinde kullanmış ve finansal yükümlülüğünü azaltmıştır. Bu kapsamda 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 5.899.755.376 TL olan finansal borçlar 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla 4.363.999.234 TL'ye düşmüştür.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5 İşletmenin sürekliliği (devamı)

Hem Grup'un elektrik satışlarından oluşan ticari alacaklarının ortalama tahsil süresinin 29 günden kısa olması hem de tahsil kabiliyetinin yüksek olması, kısa vadeli yükümlülüklerin zamanında ödenmesi açısından avantaj yaratmaktadır. Dolayısıyla grubun çalışma sermayesini fonlamak için herhangi bir finansman ihtiyacı yoktur.

Kasım 2018 tarihi itibarıyla Grup'un en büyük ikinci hidroelektrik santrali ("HES") olan Akıncı HES faaliyete geçmiş olup, Grup toplam enerji üretim kapasitesini 1.020 MWh'a yükseltmiştir. Grup'un 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla YEKDEM kapsamındaki gelirleri, toplam gelirlerinin yaklaşık %89'unu oluşturmaktadır. Ayrıca Grup'un YEKDEM kapsamındaki gelirlerinin mevcut anlaşmalar gereği önümüzdeki en az altı sene devam etmesi beklenmektedir.

Şirket 2021 yılı içerisinde kendi bünyesinde bulunan iki adet yapım aşamasında olan HES santralinin inşaatına hız verecek olup 2022 yılı içerisinde devreye almayı planlamaktadır. Şirket 2020 yılında grup dışından satınalma yöntemiyle YEKDEM'e tabi olan yenilenebilir (HES, RES, GES, vs) portföyünü büyütmeyi planlamaktadır.

Grup, yenilenebilir enerji kapsamındaki kurumsal yapılanması ile birlikte yenilebilir enerji faaliyetleri dışında kalan ve kar sağlamayan tüm faaliyetlerini sonlandırarak daha güçlü ve sürdürülebilir bir yapıya sahip olmuştur.

Grup yönetimi, faaliyetlerin sürdürülebilirliği konusunda bir değerlendirme yapmış ve Grup'un gelir, kar ve likidite yaratma kapasitesini göz önünde bulundurarak yakın gelecekte faaliyetlerini sürdürmek için yeterli kaynağa sahip olduğuna karar vermiştir. Grup yönetimi, faaliyetlerin sürdürülebilirliği konusunda şüphe uyandıracak bir belirsizlik olmadığına inanmaktadır ve bölünmüş konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

TFRS 16 Kiralama İşlemleri

KGK TFRS 16 "Kiralama İşlemleri" standardını yayınlamıştır. Yeni standart, faaliyet kiralaması ve finansal kiralama ayrımını ortadan kaldırarak kiracı durumundaki şirketler için birçok kiralamanın tek bir model altında bilançoya alınmasını gerektirmektedir. Kiralayan durumundaki şirketler için muhasebeleştirme büyük ölçüde değişmemiş olup faaliyet kiralaması ile finansal kiralama arasındaki fark devam etmektedir. TFRS 16, TMS 17 ve TMS 17 ile ilgili Yorumların yerine geçecek olup 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir.

Kiracılar, bu standardı kısa vadeli kiralamalara (kira süresi 12 ay ve daha kısa olan kiralamalar) veya dayanak varlığın düşük değerli olduğu kiralamalara (örneğin kişisel bilgisayarlar, bazı ofis ekipmanları, vb.) uygulamama istisnasına sahiptir. Kiralamanın fiilen başladığı tarihte kiracı, kira yükümlülüğünü o tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer (kiralama yükümlülüğü) ve aynı tarih itibarıyla ilgili kullanım hakkı varlığını da kayıtlarına alarak kira süresi boyunca amortismanına tabi tutar. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak iskonto edilir. Kiracı, bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, kiracının alternatif borçlanma faiz oranını kullanır. Kiracı, kiralama yükümlülüğü üzerindeki faiz gideri ile kullanım hakkı varlığının amortisman giderini ayrı olarak kaydetmelidir.

Kiracının, belirli olayların gerçekleşmesi halinde kiralama yükümlülüğünü yeniden ölçmesi söz konusudur (örneğin kiralama süresindeki değişiklikler, ileriye dönük kira ödemelerinin belirli bir endeks veya orandaki değişimler nedeniyle değişikliğe uğraması, vb.). Bu durumda kiracı, kiralama yükümlülüğünün yeniden ölçüm etkisini kullanım hakkı varlığı üzerinde bir düzeltme olarak kaydeder.

TFRS 16'ya geçiş:

Grup, TFRS 16'yı kolaylaştırılmış geriye dönük yaklaşım ile uygulamıştır.

Grup, geçiş tarihi itibarıyla kiralama süresi 12 ay veya daha kısa bir süre içinde bitecek kiralamalar ve düşük değerli kiralamalar için tanınan kolaylaştırıcı uygulamalardan faydalanmıştır. Grup'un ofis ekipman kiralamaları (kişisel bilgisayarlar, fotokopi makinaları gibi) düşük değerli kiralama olarak değerlendirilmiştir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar (devamı)

1 Ocak 2019 tarihli finansal durum tablosu üzerindeki etkiler (artış/(azalış):

Varlıklar

Kullanım hakkı varlığı 10,440,707

Kaynaklar

Kiralama yükümlülüğü (10,440,707)

Standart, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

Yeni muhasebe politikalarının özeti

Aşağıda, Şirket'in/Grup'un TFRS 16'yı uygulaması üzerine yeni muhasebe politikaları yer almaktadır:

Kullanım hakkı varlıkları

Grup, kullanım hakkı varlıklarını finansal kiralama sözleşmesinin başladığı tarihte muhasebeleştirmektedir (örneğin, ilgili varlığın kullanım için uygun olduğu tarih itibarıyla). Kullanım hakkı varlıkları, maliyet bedelinden birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek hesaplanır. Finansal kiralama borçlarının yeniden değerlendirilmesi durumunda bu rakam da düzeltilir. Kullanım hakkı varlıklarının maliyeti; kira yükümlülüğünün tutarını, başlangıçta ortaya çıkan doğrudan maliyetleri, başlangıç tarihinde veya öncesinde yapılan kira ödemelerini içerir.

Dayanak varlığın mülkiyetinin kiralama süresi sonunda Grup'a devri makul bir şekilde kesinleşmediği sürece, Grup kullanım hakkı varlığını, kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın yararlı ömrünün sonuna kadar amortismanına tabi tutmaktadır.

Kullanım hakkı varlıkları değer düşüklüğü değerlendirmesine tabidir.

Kira Yükümlülükleri

Grup kira yükümlülüğünü kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçmektedir.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri, dayanak varlığın kiralama süresi boyunca kullanım hakkı için yapılacak ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan aşağıdaki ödemelerden oluşur:

- (a) Sabit ödemeler,
- (b) İlk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan, bir endeks veya orana bağlı değişken kira ödemeleri,
- (c) Kalıntı değer taahhütleri kapsamında Şirket/Grup tarafından ödenmesi beklenen tutarlar
- (d) Grup'un satın alma opsiyonunu kullanacağından makul ölçüde emin olması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı ve
- (e) Kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

Bir endekse veya orana bağlı olmayan değişken kira ödemeleri, ödemeyi tetikleyen olayın veya koşulun gerçekleştiği dönemde gider olarak kaydedilmektedir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar (devamı)

Grup kiralama süresinin kalan kısmı için revize edilmiş iskonto oranını, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda bu oran olarak; kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise Şirket'in/Grup'un yeniden değerlendirmenin yapıldığı tarihteki alternatif borçlanma faiz oranı olarak belirlemektedir.

Şirket/Grup kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra, kira yükümlülüğünü aşağıdaki şekilde ölçer:

- (a) Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır, ve
- (b) Defter değerini, yapılan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır.

Buna ek olarak, kiralama süresinde bir değişiklik, özü itibarıyla sabit kira ödemelerinde bir değişiklik veya dayanak varlığı satın alma opsiyonuna ilişkin yapılan değerlendirmede bir değişiklik olması durumunda, finansal kiralama yükümlülüklerinin değeri yeniden ölçülmektedir.

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

KGK Aralık 2017'de, TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar standardında değişikliklerini yayınlamıştır. Söz konusu değişiklikler, iştirak veya iş ortaklığındaki net yatırımın bir parçasını oluşturan iştirak veya iş ortaklığındaki uzun vadeli yatırımlar için TFRS 9 Finanslar Araçları uygulayan işletmeler için açıklık getirmektedir.

TFRS 9 Finansal Araçlar, TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar uyarınca muhasebeleştirilen iştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımları kapsamamaktadır. Söz konusu değişikliklerle KGK, TFRS 9'un sadece şirketin özkaynak yöntemi kullanarak muhasebeleştirdiği yatırımları kapsam dışında bıraktığına açıklık getirmektedir. İşletme, TFRS 9'u, özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirmede ve özü itibarı ile ilgili iştirak ve iş ortaklıklarındaki net yatırımın bir parçasını oluşturan uzun vadeli yatırımlar dahil olmak üzere iştirak ve iş ortaklıklarındaki diğer yatırımlara uygulanmaktadır.

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

TFRYK 23 Gelir Vergisi Uygulamalarına İlişkin Belirsizlikler

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

Gelir vergisi muameleleri konusunda belirsizlik olması durumunda, yorum:

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

ele almaktadır.

Söz konusu yorumun Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar (devamı)

Yıllık İyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi

KGK Ocak 2019'da aşağıda belirtilen standartları değiştirerek, TFRS Standartları'nın 2015-2017 dönemine ilişkin Yıllık İyileştirmelerini yayınlamıştır:

- *TFRS 3 İşletme Birleşmeleri ve TFRS 11 Müşterek Anlaşmalar* — TFRS 3'teki değişiklikler bir şirketin müşterek faaliyet olarak muhasebeleştirdiği işletmenin kontrolünü elde etmesi sonucu, ilgili işletmede kontrol öncesi sahip olduğu paylarını yeniden ölçmesi gerektiğine açıklık getirmektedir. TFRS 11'deki değişiklikler bir şirketin müşterek faaliyet olarak muhasebeleştirdiği işletmenin kontrolünü elde etmesi sonucu, ilgili işletmede kontrol öncesi sahip olduğu paylarını yeniden ölçmesine gerek olmadığına açıklık getirmektedir.
- *TMS 12 Gelir Vergileri* — Değişiklikler, temettülere (kar dağıtımı) ilişkin tüm gelir vergisi etkilerinin, vergilerin nasıl doğduğuna bakılmaksızın kar veya zararda muhasebeleştirilmesi gerektiği konusuna açıklık getirmektedir.
- *TMS 23 Borçlanma Maliyetleri* — Değişiklikler, ilgili varlığın amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma geldikten sonra ödenmemiş özel borçlanmaların bulunması durumunda, şirketin genel borçlanmaları için aktifleştirme oranı hesaplanırken söz konusu özel borçlanmaların genel borçlanmadan elde edilen fonların bir parçası haline geldiği konusunda açıklık getirmektedir.

Değişiklikler, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme (TMS 19 Değişiklikler)

KGK Ocak 2019'da TMS 19 Değişiklikler "Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme"yi yayınlamıştır. Değişiklik; planda yapılan değişiklik, küçülme veya yerine getirme gerçekleşikten sonra yıllık hesap döneminin kalan kısmı için tespit edilen hizmet maliyetinin ve net faiz maliyetinin güncel aktüeryal varsayımları kullanarak hesaplanmasını gerektirmektedir.

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Negatif Tazminli Erken Ödeme Özellikleri (TFRS 9 Değişiklik)

Bazı erken ödenebilir finansal varlıkların işletme tarafından itfa edilmiş maliyetinden ölçülebilmeleri için TFRS 9 Finansal Araçlar'da ufak değişiklikler yayınlamıştır.

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

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar (devamı)

ii) Yayımlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

- TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları - Değişiklik
- TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- İşletmenin tanımlanması (TFRS 3 Değişiklikleri)
- Önemliliğin Tanımı (TMS 1 ve TMS 8 Değişiklikleri)
- TFRS 9, TMS 39 ve TFRS 7'deki Değişiklikler-Gösterge Faiz Oranı Reformu
- TMS 1'deki değişiklikler – Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti

İlişkili taraflar

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

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

Söz konusu kişinin,

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

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

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

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

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Maddi duran varlıklar

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup, tüm elektrik santralleri için TMS 16'ya göre yeniden değerlendirme yöntemini benimsemiştir. Enerji santralleri gerçeğe uygun değerinden yeniden değerlendirme tarihinden sonra muhasebeleştirilmiş birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü kayıplarının çıkarılması ile ölçülür. Diğer maddi duran varlıklar, varsa birikmiş amortisman ve varsa birikmiş değer düşüklüğü kayıpları düşüldükten sonra maliyet değerleri ile gösterilmektedir. Ayrıca yapılmakta olan yatırımlar da, varsa birikmiş değer düşüklüğü zararları düşüldükten sonra maliyetle gösterilir.

Yeniden değerlendirme sıklığı yeniden değerlemeye konu olan maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişimlere bağlıdır. Grup, 31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla santralden oluşan maddi duran varlıklarını yeniden değerlemiştir. Yenilenebilir Enerji Grubu aşağıdaki santrallerden oluşmaktadır:

- Çırakdamı HES, Dereli HES, Kızıldere JES (Jeotermal), Arnaz RES, Arova RES, Söke RES, Bereket I-II HES, Dalaman I-V HES, Gökyar HES, Feslek HES, Koyulhisar HES, LFG Bio Power Plant ("BPP"), Mentaş HES, Toros HES, Göktaş I-II HES, Aksu HES ve Akıncı HES.

Yeniden değerlendirme fonu diğer kapsamlı gelire kaydedilir ve özkaynak altında yeniden değerlendirme fonunda borçlandırılır. Ancak, daha önce kar veya zararda muhasebeleştirilen aynı varlığın değerlendirme açığını tersine çevirirse artış kar veya zararda muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirme açığı, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları kaleminde muhasebeleştirilen aynı varlık üzerindeki mevcut artışı mahsup etmesi haricinde, kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

Varlık yeniden değerlendirme artışından dağıtılmamış karlara yıllık transfer, varlığın yeniden değerlendirilmiş defter değeri üzerinden hesaplanan amortisman ile varlığın orijinal maliyetine göre hesaplanan amortisman arasındaki fark için yapılır. Ayrıca, yeniden değerlendirme tarihindeki birikmiş amortisman, varlığın brüt defter değerine göre elimine edilir ve net tutar, varlığın yeniden değerlendirilmiş tutarına göre yeniden düzenlenir. Elden çıkarıldıktan sonra, satılan belirli bir varlıkla ilgili yeniden değerlendirme fazlası, geçmiş yıl karlarına transfer edilir.

Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Arsalar sınırsız ömüre sahip olduğundan amorti edilmez.

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

	<i>Yıllar</i>
Santraller	20-49
Diğer	2-50

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Maddi duran varlıklar (devamı)

Bir maddi duran varlık kalemi ve başlangıçta muhasebeleştirilen önemli bir kısmı, elden çıkarıldıktan sonra (yani alıcının kontrol eline geçtiği tarihte) ya da kullanımından veya elden çıkarılmasından sonra gelecekteki ekonomik yararların beklenmediği durumlarda kayıtlardan çıkarılır. Varlığın finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan net kazançlar (net elden çıkarılan hasılat ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak hesaplanır), varlığın kayıtlardan çıkarılması durumunda kâr veya zarar tablosuna dahil edilir.

Maddi duran varlıkların kalıntı değerleri, faydalı ömürleri ve amortisman yöntemleri her mali yıl sonunda gözden geçirilir ve gerekirse ileriye dönük olarak düzeltilir. Tamir ve bakım maliyetleri gerçekleştikleri zaman kar veya zarara kaydedilir.

Santraller, bir işletmenin faaliyetlerinde kullanılan benzer niteliklere sahip varlık gruplarından oluşmakta olup arazi, bina, makine, teçhizat, mobilya ve demirbaş içerir.

Maddi duran varlıkların onarım masrafları gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Bununla birlikte, ilgili varlıkların ekonomik ömründe fayda veya önemli ölçüde iyileştirilmesi ile sonuçlanırlarsa, aktifleştirilirler.

Maddi olmayan duran varlıklar

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar satın alım maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve kalıcı değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür.

Haklar

Özelleştirme İdaresi ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EÜAŞ") ile İşletme Hakkı Devir Anlaşması ("Sözleşme") yoluyla alınan HES işletme lisansları maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir (Not 9).

Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir ve tahmini faydalı ömürleri 3-15 yıl boyunca doğrusal olarak itfa edilir. Değer düşüklüğünün mevcut olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara derhal kaydedilir ve muhasebeleştirilir.

Şerefiye

Bağlı ortaklık edinimlerinden doğan şerefiye maliyet değerinden birikmiş değer düşüklüklerinin çıkarılmasıyla ölçülür.

Değer düşüklüğü testi amacıyla, şerefiye, Grup'un birleşimin sinerjilerinden faydalanması beklenen nakit üreten birimlerin (veya nakit üreten birim gruplarının) her birine tahsis edilir.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit yaratan bir birim, yıllık olarak veya birimin değer düşüklüğüne uğradığına dair bir gösterge olduğunda daha sık olarak değer düşüklüğü açısından test edilir. Nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarının defter değerinden az olması durumunda, değer düşüklüğü zararı önce birime tahsis edilen şerefiyenin defter değerini azaltmak için, ardından defter bazında orantılı olarak birimdeki her bir varlığın tutarı, birimin diğer varlıklarına dağıtılır.

Sonradan ortaya çıkan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar gerçekleştikleri zaman kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

İtfa payları

Maddi olmayan duran varlıklar kullanıma hazır oldukları tarihten itibaren faydalı ömürleri üzerinden doğrusal itfa yöntemi kullanılarak kar veya zararda muhasebeleştirilir. Cari ve karşılaştırmalı dönemler için tahmin edilen faydalı ömürler lisans süreleri sonuna kadar geçerlidir.

İtfa yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama dönemi itibarıyla gözden geçirilir ve gerekli durumlarda yeniden belirlenir.

Cari dönemlerde tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	<i>Yıllar</i>
Haklar	12-49
Bilgisayar yazılımları	3-15

Hasılat

Grup, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile EPDK'nın Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ("DUY") ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine göre faaliyetlerini yürütmektedir. DUY kapsamında PK108 kullanıcı kodu ile EPIAŞ'a kayıtlıdır.

Elektrik satışları, tahakkuk esasına göre elektrik dağıtımı sırasında gelir olarak muhasebeleştirilmektedir. Tarife içi ("YEKDEM") gelir söz konusu olduğunda, elektrik satışı YEKDEM altında belirtilen oranlarda verilen hizmete göre kaydedilir. YEKDEM dışında bir gelir elde edilmesi durumunda, elektrik satışı yine teslim edilen hizmete göre ancak piyasa oranları üzerinden kaydedilir.

Grup, elektrik satışını bir performans yükümlülüğü olarak tanımlamıştır. Faturalandırılan tutarlar, bugüne kadar yerine getirilen performans yükümlülüklerinin müşteriler için değerini makul ölçüde temsil ettiğinden, belirlenen performans yükümlülükleri değerlendirilmiş ve zaman içinde yerine getirildiği ve faturalandırmaya uygun olduğu belirlenmiştir. İşlem fiyatı, gerçek mega-watt çıkış başına fiyat temel alınarak belirlenir. YEKDEM'e tabi satışlar ay sonunda faturalandırılır ve tahsilatlar bir sonraki ayın 25'inci gününde gerçekleşir. Diğer faturalar aylık olarak düzenlenir ve ödeme genellikle peşin olarak yapılır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Hasılat (devamı)

Genel muhasebeleşme ilkeleri

TMS 18'in yerini alan TFRS 15 "Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat" standardı uyarınca Grup'un 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.

Grup, elektrik hizmetini müşteriye ileterek performans yükümlülüğünü yerine getirince geliri muhasebeleştirilmektedir.

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 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.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

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.

Kiralamalar

Grup, 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren TFRS 16 standardını uygulamıştır. 1 Ocak 2019 tarihi öncesinde uygulanan muhasebe politikaları 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal tabloları dipnotlarında detaylı olarak açıklanmıştır.

Grup - kiracı olarak

Grup, bir sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama niteliği taşıyıp taşımadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda, bu sözleşme kiralama niteliği taşımaktadır ya da bir kiralama işlemi içermektedir. Grup, söz konusu değerlendirmeler sonrasında, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

i. Kullanım hakkı varlıkları

Grup, kullanım hakkı varlıklarını finansal kiralama sözleşmesinin başladığı tarihte muhasebeleştirir (örneğin, ilgili varlığın kullanım için uygun olduğu tarih itibarıyla). Kullanım hakkı varlıkları, maliyet bedelinden birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek hesaplanır ve kiralama borçlarının yeniden ölçülmesi durumunda bu rakam da düzeltilir.

Kullanım hakkı varlığının maliyeti aşağıdakileri içerir:

- a) kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- b) kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden, alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar,
- c) Grup tarafından katlanılan tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetler, ve
- d) dayanak varlığın sökülmesi ve taşınmasıyla, yerleştirildiği alanın restore edilmesiyle ya da dayanak varlığın kiralamanın hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesi için restore edilmesiyle ilgili olarak kiracı tarafından katlanılacak tahmini maliyetler (bu maliyetlerin stok üretimi için katlanıldığı durumlar hariç).

Dayanak varlığın mülkiyetinin kiralama süresi sonunda Grup'a devri makul bir şekilde kesinleşmediği sürece, Grup kullanım hakkı varlığını, kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın faydalı ömrünün sonuna kadar amortismanına tabi tutmaktadır. Kullanım hakkı varlıklarının faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Binalar	1-2 yıl
Taşıtlar	1-4 yıl

Kullanım hakkı varlıkları değer düşüklüğü değerlendirmesine tabidir.

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

ii. Kiralama yükümlülükleri

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Grup kira yükümlülüğünü kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçmektedir. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenemediğinden Grup'un alternatif borçlanma faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiştir.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri, dayanak varlığın kiralama süresi boyunca kullanım hakkı için yapılacak ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan aşağıdaki ödemelerden oluşur:

- a) Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar
- b) İlk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan, bir endeks veya orana bağlı değişken kira ödemeleri,
- c) Kalıntı değer taahhütleri kapsamında Grup tarafından ödenmesi beklenen tutarlar,
- d) Grup'un satın alma opsiyonunu kullanacağından makul ölçüde emin olması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı, ve
- e) Kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

Grup kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra, kira yükümlülüğünü aşağıdaki şekilde ölçer:

- a) Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- b) Defter değerini, yapılan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır, ve
- c) Defter değerini, varsa yeniden değerlendirmeleri ve yeniden yapılandırmaları yansıtacak şekilde yeniden ölçer. Grup, kira yükümlülüğünün yeniden ölçüm tutarını, kullanım hakkı varlığında düzeltme olarak finansal tablolarına yansıtır.

Kiralamayı uzatma veya sonlandırma opsiyonlarına ilişkin önemli varsayımlar ve tahminler:

Kiralama yükümlülüğü, sözleşmelerdeki uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları dikkate alınarak belirlenmektedir. Sözleşmelerde yer alan uzatma ve erken sonlandırma opsiyonlarının büyük kısmı Grup ve kiralayan tarafından müştereken uygulanabilir opsiyonlardan oluşmaktadır. Grup kiralama süresini, söz konusu uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları ilgili sözleşmeye göre Grup'un inisiyatifindeyse ve opsiyonların kullanımı makul derecede kesinse kiralama süresine dâhil ederek belirlemektedir. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

Finansal olmayan varlıkların değer düşüklüğü

Grup her raporlama tarihinde finansal olmayan varlıklar üzerinde stoklar, ertelenmiş vergi varlıkları dışında herhangi bir değer düşüklüğü olup olmadığını değerlendirmektedir. Böyle bir gösterge mevcutsa, varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir.

Bir varlığın veya nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarı, kullanım değeri ve gerçeğe uygun değerinin satış maliyetlerinden çıkarılmasından büyük olanıdır. Kullanımdaki değer, gelecekteki nakit akışlarının, paranın zaman değerini ve o varlığa özgü riskleri yansıtan cari piyasa değerlendirmeleri uyarınca vergi öncesi iskonto oranında indirgenmesi ile tahmin edilir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Bir varlığın (veya nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden daha az olduğu tahmin edilirse, varlığın (nakit yaratan birim) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirgenmektedir.

Yeniden değerlendirilmemiş bir varlıktaki değer düşüklüğü zararı kâr veya zarara kaydedilir. Ancak, yeniden değerlendirilmiş bir varlığa ilişkin değer düşüklüğü zararı var ise, aynı varlığın yeniden değerlendirme fazlasındaki tutarı aşmadığı ölçüde diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilmiş bir varlıkla ilgili böyle bir değer düşüklüğü zararı, söz konusu varlığa ilişkin yeniden değerlendirme fazlalığını azaltır.

Şerefiye ile ilgili değer düşüklüğü zararı geri alınmaz. Diğer varlıklarla ilgili olarak, önceki dönemlerde muhasebeleştirilen değer düşüklüğü zararları, her raporlama tarihinde zararın azalmış veya artık mevcut olmadığına dair her türlü gösterge için değerlendirilir. Değer düşüklüğü zararı, geri kazanılabilir tutarın belirlenmesinde kullanılan tahminlerde bir değişiklik olması durumunda tersine çevrilir. Değer düşüklüğü zararı, sadece değer düşüklüğü zararı muhasebeleştirilmediyse, amortismanın defter değeri, amortisman veya itfa payları düşüldükten sonra belirlenen defter değerini aşmadığı ölçüde tersine çevrilir.

Şerefiye dışındaki bir varlık için değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirilmiş tutarda taşınan elektrik santralleri hariç olmak üzere, hemen kar veya zararda muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilmiş bir varlığa ilişkin değer düşüklüğü zararının iptali, diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir ve bu varlığın yeniden değerlendirme fazlasını artırır. Ancak, aynı yeniden değerlendirilmiş varlıkla ilgili değer düşüklüğü zararı daha önce kâr veya zararda muhasebeleştirilmişse, bu değer düşüklüğü zararının iptali de kâr veya zararda muhasebeleştirilir.

Stoklar

Stoklar, maliyet ve net gerçekleştirilebilir değerlerin düşük olanıyla değerlendirilir. Stok maliyetleri ağırlıklı ortalama maliyet yöntemiyle belirlenir ve stokların satın alma maliyetini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri içerir.

Net gerçekleştirilebilir değer, işin normal akışı içinde, tahmini satış fiyatından, tahmin edilen tamamlanma maliyeti ve satış gerçekleştirilmek için gerekli tahmini satış giderleri toplamının, düşürülmesiyle elde edilen tutarı ifade eder.

Finansal araçlar

Finansal varlıklar - Sınıflandırma ve ölçüm:

Grup, finansal varlıklarını itfa edilmiş maliyet ile ölçülen finansal varlıklar olarak sınıflandırmaktadır. Sınıflandırma, finansal varlıklardan faydalanma amaçlarına göre belirlenen iş modeli ve beklenen nakit akışları esas alınarak yapılmaktadır. Grup'un itfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıkları, sözleşmeden doğan nakit akışlarını tahsil etmek için finansal varlıkları elde tutma amacıyla bir iş modeli kapsamında tutulmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

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. 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, gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılmayan tüm borçlanma araçları için beklenen kredi zararları (BKZ'ler) için bir karşılık ayırmaktadır.

(a) İtfa edilmiş maliyet bedeli ile muhasebeleştirilen finansal varlıklar

BKZ'ler iki aşamada kayıt edilmektedir.

- 12 aylık BKZ'ler: Raporlama tarihinde, bir finansal araçtaki kredi riskinde ilk defa finansal tablolara alınmasından bu yana önemli derecede artış meydana gelmemiş olması durumunda Grup söz konusu finansal araca ilişkin zarar karşılığını 12 aylık beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçer,
- Ömür boyu BKZ'ler: Bir finansal araçtaki kredi riskinin, ilk defa finansal tablolara alınmasından bu yana önemli ölçüde artmış olması durumunda, her raporlama tarihinde, Grup söz konusu finansal araca ilişkin zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçer.

Ticari alacaklar, diğer alacaklar ve sözleşme varlıkları için Grup, BKZ'lerin hesaplanmasında basitleştirilmiş yaklaşım uygulamaktadır. Bu nedenle, Grup kredi riskindeki değişiklikleri izlememektedir, bunun yerine her raporlama tarihinde ömür boyu BKZ'lere dayalı bir zarar karşılığı muhasebeleştirmektedir. Beklenen kredi zararları, geçmiş yıllardaki gerçekleşmiş kredi zararı deneyimlerine dayanan bir matris üzerinden, geleceğe yönelik tahminler de dikkate alınarak hesaplanmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Grup, raporlama tarihinde varlığın düşük kredi riskine sahip olması durumunda, bir finansal varlığın kredi riskinin önemli ölçüde artmadığını belirleyebilir. Bununla birlikte, önemli bir finansman olmadan ticari alacaklar ve sözleşme varlıkları için ömür boyu BKZ ölçümü (basitleştirilmiş yaklaşım) her zaman uygulanır.

Finansal yükümlülükler

Grup'un türev olmayan finansal yükümlülükleri, finansal durum tablosunda "borçlar" ve "diğer borçlar" kalemlerinden oluşmaktadır.

i. Borçlanmalar

Krediler, ilk olarak, oluşan işlem maliyetleri düşüldükten sonra gerçeğe uygun değerinden kayda alınır. Borçlanmalar sonradan itfa edilmiş maliyet bedeli üzerinden ölçülür. Gelirler (işlem maliyetleri düşüldüğünde) ile itfa miktarı arasındaki fark, etkin faiz yöntemi kullanılarak borçlanma dönemi boyunca kâr veya zararda muhasebeleştirilir. Kredi olanaklarının kurulması için ödenen ücretler, kredinin bir kısmının veya tamamının kullanımdan kaldırılmasının muhtemel olması durumunda, kredinin işlem maliyeti olarak muhasebeleştirilir. Bu durumda, çekiliş gerçekleşene kadar ücret ertelenir. Kredinin bir kısmının veya tamamının kullanımdan kaldırılacağına dair herhangi bir kanıt yoksa, ücret likidite hizmetleri için bir ön ödeme olarak aktifleştirilir ve ilgili kredinin süresi boyunca itfa edilir.

Sözleşmede belirtilen yükümlülük yerine getirildiğinde, iptal edildiğinde veya sona erdiğinde borçlar bilançoda finansal tablolardan çıkarılır.

- Borçlanma araçlarının yeniden yapılandırılması

Mevcut bir borçlu ile alacaklı arasında "önemli" ölçüde farklı şartlara sahip borçlanma araçlarının takas edilmesi, eski finansal yükümlülüğün ortadan kalktığını ve yeni bir finansal yükümlülüğün finansal tablolara alınması gerektiğini gösterir. Benzer şekilde, mevcut bir finansal yükümlülüğün şartlarında tamamen veya kısmen önemli bir değişiklik, eski finansal yükümlülüğün ortadan kalktığını ve yeni bir finansal yükümlülüğün finansal tablolara alınması gerektiğini gösterir.

Grup, 19 Temmuz 2019 tarihinde tüm kredi veren bankalar ile kredi yapılandırma sözleşmesi imzalamıştır ve ön koşullar dahilinde yeniden finansman süreci tamamlanmıştır. Bu kapsamda, orijinal para birimindeki değişimler ve faiz oranı riskinin değişkenden sabite doğru değişimleri önemli bir değişiklik olarak kabul edilmiştir. Orijinal para biriminde ve faiz oranında herhangi bir değişiklik olmayan kredilerde ise, orijinal etkin faiz oranı ile iskonto edilen yeni şartlara göre oluşmuş nakit akışlarının net bugünkü değerinden en az %10 farklı olanları da önemli değişiklik olarak kabul edilmiştir. Bu krediler, eski finansal yükümlülüğün ortadan kalkması ve yeni bir finansal yükümlülüğün finansal tablolara alınması şeklinde muhasebeleştirilmiştir.

Eski finansal yükümlülüğün ortadan kalkması olarak değerlendirilmeyen yeniden yapılandırılmış finansal yükümlülüklerin itfa edilmiş maliyeti, finansal aracın orijinal etkin faiz oranı ("EIR") üzerinden iskonto edilen gelecekteki akışlarının bugünkü değeri hesaplanarak, yeniden hesaplanmıştır. Bunun sonucunda ortaya çıkan herhangi bir düzeltme, kar veya zararda muhasebeleştirilmiştir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

- Borçlanma maliyetleri

Kredilerden kaynaklanan finansman maliyetleri, özellikle varlıkların edinimi veya inşası ile ilişkili ise, özellikle varlıkların maliyet değerine dahil edilirler. Nitelikli varlıklar, amaçlandığı gibi kullanıma veya satışa sunulması uzun zaman gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemlerde kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

ii. Ticari ve diğer borçlar

Ticari ve diğer borçlar başlangıçta gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir ve daha sonra etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet üzerinden ölçülür.

Finansal araçların muhasebeleştirilmesi ve finansal tablolardan çıkarılması

Tüm finansal varlık alım ve satımları işlem tarihinde, yani Grup'un varlığı almayı veya satmayı taahhüt ettiği tarihte kayıtlara yansıtılır. Bu alımlar veya satışlar, genellikle piyasadaki düzenleme veya konvansiyonla belirlenen zaman dilimi içinde varlıkların teslim edilmesini gerektiren alım veya satımlardır.

Bir finansal varlık (veya varsa, bir finansal varlığın bir kısmı veya benzer bir finansal varlık grubunun bir kısmı) aşağıdaki durumlarda kayıtlardan çıkarılır:

(a) Varlıktan nakit akışı elde etme haklarının sona ermesi

(b) Grup, varlıktan nakit akışı alma hakkını elinde tutar, ancak bunları "doğrudan" düzenleme kapsamında üçüncü bir tarafa maddi olarak gecikmeksizin tam olarak ödemekle yükümlüdür; veya

(c) Grup, varlıktan nakit akışı alma haklarını devretmiş ve (a) varlığın tüm risk ve getirilerini önemli ölçüde devretmiş veya (b) ancak varlıkların kontrolünü devretmiştir.

Grup' un bir varlıktan nakit akımlarını alma haklarını devrettiği ve varlığın tüm risk ve ödülleri devretmediği veya önemli ölçüde elinde bulundurmadığı veya varlığın kontrolünü devretmediği durumlarda varlık, Grup'un finansal tablolara devam eden katılımının derecesine göre muhasebeleştirilir.

Finansal yükümlülük, yükümlülük altındaki yükümlülük yerine getirildiğinde veya iptal edildiğinde veya sona erdiğinde kayıtlardan çıkarılır.

Sermaye

Adi hisse senetleri

Adi hisse senetleri özkaynak olarak sınıflandırılır. Adi hisse senetleri ihracı ile doğrudan ilişkilendirilebilen ek maliyetler, vergi etkisi düşüldükten sonra özkaynaklarda azalış olarak muhasebeleştirir. Özkaynak işlemlerinden kaynaklanan işlem maliyetine ilişkin gelir vergisi, TMS 12 uyarınca muhasebeleştirilir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesinin muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir şekilde tahmin edilebilir olması durumunda finansal tablolarda karşılık ayrılır.

Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, bilanço tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın en güvenilir şekilde tahmin edilmesi yoluyla hesaplanır. Karşılığın, mevcut yükümlülüğün karşılanması için gerekli tahmini nakit akışlarını kullanarak ölçülmesi durumunda söz konusu karşılığın defter değeri, ilgili nakit akışlarının bugünkü değerine eşittir.

Karşılığın ödenmesi için gerekli olan ekonomik faydanın bir kısmı ya da tamamının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda, tahsil edilecek tutar, ilgili tutarın tahsil edilmesinin hemen hemen kesin olması ve güvenilir bir şekilde ölçülmesi halinde varlık olarak muhasebeleştirilir.

Gelir vergileri

Vergi gideri, dönem vergisi ve ertelenmiş vergi toplamından oluşur. Dönem vergisi ve ertelenmiş vergi işletme birleşmeleri veya doğrudan özkaynaklar veya diğer kapsamlı gelir içinde kaydedilenler dışında kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Dönem vergisi

Dönem vergisi, raporlama dönemi sonu itibarıyla yürürlükte olan veya yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi oranları dikkate alınarak hesaplanan cari yılda vergiye konu kar veya zarar üzerinden beklenen vergi yükümlülüğü veya alacağıdır ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülükleri ile ilgili düzeltme kayıtlarını da içerir.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi, finansal raporlama amaçlı varlık ve borçların kayıtlı değeri ile vergi amaçlı kullanılan tutarlar arasındaki geçici farklar ile muhasebeleştirilir. Ertelenmiş vergi aşağıdakilere tanınmadı:

- işletme birleşmesi olmayan ve ne muhasebe ne de vergilendirilebilir kar veya zararı etkilemeyen bir işlemde, varlık veya borçların ilk muhasebeleştirilmesinde geçici farklar;
- bağlı ortaklıklar, iştirakler ve müşterek anlaşmalardaki yatırımlarla ilgili geçici farklar, Grup'un geçici farkların tersine çevrilmesi zamanlamasını kontrol edebildiği ve önceden tahmin edilebilecek bir gelecekte tersine dönmemesi muhtemel olduğu ölçüde kabul edilir; ve, şerefiyenin ilk muhasebeleştirilmesinden kaynaklanan vergilendirilebilir geçici farklar.

Ertelenmiş vergi, raporlama tarihinde yürürlüğe giren ya da önemli ölçüde uygulanan vergi oranları kullanılarak, tersine çevrilmesi durumunda geçici farklara uygulanması beklenen vergi oranları üzerinden ölçülür. Tanınmayan ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama tarihinde yeniden değerlendirilir ve gelecekteki vergilendirilebilir kazançların kullanılabilecekleri muhtemel olabileceği ölçüde kabul edilir.

Ertelenmiş verginin ölçülmesi, Grup'un raporlama tarihinde varlık ve yükümlülüklerinin defter değerini geri kazanmasını veya tahsil etmesini beklediği şekilde izleyen vergi sonuçlarını yansıtır. Ertelenmiş vergi varlığı, kullanılmayan vergi zararları, vergi kredileri ve vergilendirilebilir geçici farklar için gelecekte kullanılabilecek vergilendirilebilir kârların kullanılabileceği ihtimalinin yüksek olması durumunda muhasebeleştirilir. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama tarihinde gözden geçirilmekte ve ilgili vergi indiriminin gerçekleşmesinin mümkün olmadığı durumlarda azalmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait bölünmüş konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Gelir Vergisi (devamı)

Bu bağlamda, Grup'un gerçeğe uygun değer modelinde ölçülen yatırım amaçlı gayrimenkullerin defter değerinin satış yoluyla geri kazanılacağı varsayımı vardır.

Vergi riski

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gereken ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Bu değerlendirme gelecekteki olaylarla ilgili birçok muhakeme içerebilir ve tahmin ve varsayımlara dayanmaktadır. Grup'un mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile muhakemesini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir. Grup'un devam eden vergi incelemelerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık	İncelemenin Kapsamı	Dönem	Başlangıç Tarihi
Fırat Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.	Tam kapsamlı inceleme	2018	17/01/2020
Düzce Aksu Elektrik Üretim A.Ş.	Tam kapsamlı inceleme	2018	04/02/2020
Göktaş HES Elektrik Üretim A.Ş.	Tam kapsamlı inceleme	2018	07/01/2020

Yukarıdaki tabloda yer alan vergi incelemeleri, Aydem Enerji Grubu şirketleri tarafından 2018 yılında gerçekleştirilen uygulamalara / işlemlere ilişkin özel amaçlı incelemeler değil; Mali İdare tarafından başlatılmış olan genel amaçlı ve tam kapsamlı incelemelerdir.

Bu vergi incelemeleri henüz devam eden incelemelerdir. Aydem Enerji Grubu Şirketleri Yönetimi ilgili incelemeler kapsamındaki 2018 yılı işlemlerinin Türk Vergi Kanunlarına uyumlu yürütüldüğü kanaatinde. Bu sebeple, Grup söz konusu incelemeler sonucunda, hesaplanabilir vergi riski ortaya çıkaran herhangi bir vergi konusu beklenmemektedir.

Grup, vergi uyum ve transfer fiyatlaması çalışmasına dayanarak, Grup tarafından uygulanan vergi işlemlerinin (iştirakler için olanlar dahil) vergilendirme makamları tarafından kabul edilmesinin muhtemel olduğunu belirlemiştir. Buna göre, Grup'un cari dönem konsolide finansal tablolarında vergi riski ile ilgili olarak muhasebeleştirilmiş bir karşılık bulunmamaktadır.

Raporlama tarihinden sonraki olaylar

Raporlama tarihi ile finansal tabloların yayımı için yetkilendirme tarihi arasında, işletme lehine veya aleyhine ortaya çıkan olayları ifade etmektedir. Raporlama tarihinden sonraki olaylar ikiye ayrılmaktadır:

- raporlama tarihi itibarıyla ilgili olayların var olduğuna ilişkin yeni deliller olması ve
- ilgili olayların raporlama tarihinden sonra ortaya çıktığını gösteren deliller olması (raporlama tarihinden sonra düzeltme gerektirmeyen olaylar).

Raporlama tarihi itibarıyla söz konusu olayların var olduğuna ilişkin yeni deliller olması veya ilgili olayların raporlama tarihinden sonra ortaya çıkması ve bu olayların finansal tabloların düzeltilmesini gerektirmesi durumunda, Grup konsolide finansal tablolarını yeni duruma uygun şekilde düzeltmektedir. Söz konusu olaylar konsolide finansal tabloların düzeltilmesini gerektirmiyor ise, Grup söz konusu hususları ilgili dipnotlarında açıklamaktadır.

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalar

Kıdem tazminatı karşılığı

Türk İş Kanunu Madde 25 / II uyarınca, Grup, emeklilik nedeniyle veya istifa veya görevi kötüye kullanma dışındaki nedenlerle istihdamı sona eren çalışanlara toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Yükümlülük finanse edilmez ve bu nedenle, tanımlanmış faydalar için herhangi bir fonlama şartı olmadığından herhangi bir plan varlığı yoktur. Ödenecek tutar, her hizmet yılı için bir aylık maaştan oluşur. Bu hak, 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla her hizmet yılı için 6.379,86 TL ile sınırlıdır (31 Aralık 2018 – 5.434,42 TL, 31 Aralık 2017: 4.732,48 TL).

Emeklilik sonrası sosyal yardımlar için, sosyal yardımların maliyeti öngörülen tazminat yöntemi kullanılarak belirlenir ve her raporlama dönemi sonunda aktüeryal değerlendirme yapılır. Finansal durum tablosunda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, belirlenmiş tazminat yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade eder. Belirlenmiş tazminat yükümlülüğü için herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır. Grup aktüeryal kazanç ve kayıplarını konsolide gelir tablosunun dışında, revize TMS 19 uyarınca diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebelemektedir.

Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Gelecek yıllarda beklenen faiz %	12	15,00	11,00
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon %	7,5	9,00	7,00
Gelecek yıllarda beklenen tazminatsız ayrılma olasılığı %	4,19	1,97	2,63

Tüm aktüeryal kayıp ya da kazançların diğer kapsamlı gelir ve giderde muhasebeleştirilmiştir.

İzin karşılığı

Çalışanların geçmiş hizmetleri sonucunda hakettikleri izin ücretleri için bir yükümlülük kaydedilmektedir. 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 kısa vadeli bir fayda yükümlülüğü olarak izin karşılığı kayıtlarına almaktadır.

İzin karşılığı, çalışanlara sağlanan bir kısa vadeli fayda yükümlülüğü olup iskonto edilmeksizin ölçülür ve ilgili hizmet yerine getirildikçe kar veya zararda giderleştirilir.

Yatırım faaliyetlerinden gelir ve giderler

Yatırım faaliyetlerinden gelirler, maddi duran varlık satışından elde edilen gelir ve TMS 7 Nakit Akım Tablosu'nda tanımlanan yatırım faaliyetlerinden elde edilen diğer gelirlerden oluşmaktadır.

Yatırım faaliyetlerinden giderler, maddi duran varlıkların değer düşüklüğünden ve diğer giderlerden TMS 7 Nakit Akış Tablosu'nda tanımlanan yatırım faaliyetlerinden kaynaklanmaktadır.

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Nakit akışları tablosunun raporlanması

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

İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları, Grup'un esas faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir.

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

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

Sermaye ve temettüleri

Temettü alacakları, beyan edildikleri dönemde gelir olarak kaydedilir. Temettü borçları kar dağıtımının bir unsuru olarak, Genel Kurul'da kar dağıtım kararının alındığı dönemde finansal tablolara yansıtılır.

2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Yönetimin bölünmüş konsolide finansal tabloları hazırlarken Grup'un muhasebe politikalarını uygulaması ve raporlanan varlıkların, yükümlülüklerin, gelir ve giderlerin miktarını etkileyen muhakeme, tahmin ve varsayımlarda bulunması gerekmektedir. Gerçek sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilmektedir. Tahminler ve tahminlerin temelini teşkil eden varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir.

Muhakeme ve değerlendirmeler:

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken, sona eren yıla konsolide finansal tabloları üzerinde en önemli etkiyi yaratan muhakeme ve değerlendirmeler aşağıda belirtilmektedir:

Not 8 – Maddi duran varlıklar

Not 11 – Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

Not 22 – Gelir vergileri

Tahminler ve varsayımlar

Gelecek için, gelecek dönem için varlık ve yükümlülüklerin defter değerinde ve diğer önemli belirsizlik kaynaklarında önemli düzeltmelere neden olacak önemli riskleri olan önemli varsayımlar aşağıda açıklanmıştır. Grup, varsayımlarını ve tahminlerini konsolide finansal tablolar hazırlanırken mevcut parametrelere dayandırmıştır. Tahmin ve tahminlerin altında yatan varsayımlar sürekli izlenir. Muhasebe tahminlerine yapılan güncellemeler, tahminlerin güncellendiği dönemde ve bu güncellemelerden etkilenen müteakip dönemlerde kaydedilir.

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (devamı)

A. Maddi Duran Varlık Makul değeri tespitine ilişkin açıklamalar

Grup'un bünyesinde bulunan maddi duran varlıklar altındaki santralleri (Çırakdamı HES, Dereli HES, Kızıldere JES (Jeotermal), Uşak RES, Arova RES, Söke RES, Bereket I-II HES, Dalaman I-V HES, Gökyar HES, Feslek HES, Koyulhisar HES, LFG BIO, Mentaş HES, Toros HES Gökteş I-II HES, Aksu HES, Akıncı HES) yeniden değerlendirme modeli uyarınca gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmektedir.

Grup, santrallerin gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir.

31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup, bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve santrallerini yeniden değerlendirilmiş değerlerine getirmiştir. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla ise Grup bu varlıkları, yeniden değerlendirilmiş değerler üzerinden birikmiş amortisman düşülerek bölünmüş konsolide finansal tablolarına yansıtmıştır.

Grup, 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 ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yenilenebilir enerji kapasite ve kapasite faktörünün gelişimi, elektrik ihracat & ithalat gelişimi olmuştur. Gelir indirgeme varsayımının en önemli varsayımları sırasıyla; elektrik fiyatları, öngörülen üretim miktarı, ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti ve iskonto oranı ve döviz kurları olarak alınmıştır.

31 Aralık 2019

Santraller	Değerleme Tarihi	Değerleme Methodu	Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti	YEKDEM sonrası ortalama piyasa fiyatı	Üretim Miktarı (MWh/Yıl)	Raporlama Döneminden sonraki üretim miktarı (MWh/Yıl)
Dalaman I-V HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	63	104.789	108.485
Gökyar HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	64	30.392	33.353
Toros HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	67	241.207	215.208
LFG BIO	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	58	3.749	2.448
Feslek HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	64	11.504	13.629
Koyulhisar HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	64	182.696	239.840
Mentaş HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	64	132.840	96.287
Bereket I-II HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	64	11.129	12.609
Gökteş HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	68	756.439	814.070
Çırakdamı HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	67	119.365	121.455
Dereli HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	67	118.746	123.719
Yalova RES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	66	136.863	141.030
Söke RES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	66	150.807	169.007
Kızıldere JES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	56	2.437	5.415
Arnaz RES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	66	120.458	128.946
Akıncı HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	68	449.441	447.678
Aksu HES	3 Ocak 2020	DCF	10,3%	66	89.452	104.458

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (devamı)

31 Aralık 2018

Santraller	Değerleme Tarihi	Değerleme Methodu	Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti	YEKDEM sonrası ortalama piyasa fiyatı	Üretim Miktarı (MWh/Yıl)	Raporlama Döneminden sonraki üretim miktarı (MWh/Yıl)
Dalaman I-V HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	64	129.244	125.332
Gökyar HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	65	46.881	37.240
Toros HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	68	211.698	181.133
LFG BIO	28 Mart 2019	DCF	10,8%	58	4.559	3.105
Feslek HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	65	21.370	19.768
Koyulhisar HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	66	249.473	224.983
Mentaş HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	66	143.407	99.192
Bereket I-II HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	63	14.413	14.413
Göktaş HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	69	981.406	785.862
Çırakdamı HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	68	128.294	120.772
Dereli HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	68	126.238	126.322
Yalova RES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	68	120.351	123.882
Söke RES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	68	171.408	171.408
Kızıldere JES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	54	2.239	5.427
Arnaz RES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	67	122.769	122.769
Akıncı HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	69	478.430	377.326
Aksu HES	28 Mart 2019	DCF	10,8%	68	96.650	88.968

31 Aralık 2017

Santraller	Değerleme Tarihi	Değerleme Methodu	Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti	YEKDEM sonrası ortalama piyasa fiyatı	Üretim Miktarı (MWh/Yıl)	Raporlama Döneminden sonraki üretim miktarı (MWh/Yıl)
Dalaman I-V HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	76	152.217	152.217
Gökyar HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	76	20.806	24.099
Toros HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	179.550	207.007
LFG BIO	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	58	4.318	3.951
Feslek HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	76	32.141	29.029
Koyulhisar HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	253.006	253.006
Mentaş HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	98.745	98.745
Bereket I-II HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	13.521	13.521
Göktaş HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	639.423	950.011
Çırakdamı HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	140.250	140.250
Dereli HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	133.875	133.875
Yalova RES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	145.200	145.200
Söke RES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	171.000	175.000
Kızıldere JES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	8.000	8.000
Arnaz RES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	126.000	178.500
Akıncı HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	68	-	-
Aksu HES	31 Aralık 2017	DCF&PC*	11,49%	77	106.028	109.498

* iskonto edilmiş nakit akımı ve tesis karşılaştırması

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (devamı)

- i) Her bir tesisin YEKDEM fiyatlarına tabi olduğu dönemde elektrik satış fiyatları YEKDEM için değiştirilir (HES'de 73 USD / MWh, WPP'de 73 USD / MWh ve BPP'de 133 USD / MWh). Hangi fiyat tahmini yüksek olursa olsun, satışların o fiyattan yapılacağı varsayılarak oluşturulmuştur. Kızıldere, Gökyar ve Mentaş santrallerinin YEKDEM dönemleri sırasıyla 2018, 2016 ve 2017 tarihleri itibarıyla sona ermiştir.
- ii) YEKDEM kullanım döneminde satış fiyatlarının piyasa takas fiyatından daha yüksek olacağı tahmin edilmektedir. Buna bağlı olarak, YEKDEM fiyatının değerlendirme modeli sırasında kullanılması öngörülmektedir.
- iii) YEKDEM döneminden sonra, Piyasa Takas Fiyatı (PTF) bağımsız bir danışmanlık firmasından alınan fiyat tahminlerine göre belirlenmiştir.

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla modellerde kullanılan potansiyel elektrik fiyatlarının % 10 oranında artması veya azalması durumunda, bölünmüş konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen maddi duran varlıklar, diğer değişkenlerin sabit olduğu varsayıldığında 409.080.610 TL veya 409.080.610 TL azalacaktır. Modellerde kullanılan ağırlıklı sermaye maliyet oranının % 10 oranında artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayıldığında, bölünmüş konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen maddi duran varlıklar 352.826.910 TL azalacak veya 352.826.910 TL artacaktır.

B. Geçmiş yıl zararları üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, indirilebilir geçici farkların karşılığında yararlanılabilecek gelecekteki vergilendirilebilir karın mevcut olmasının muhtemel olduğu ölçüde muhasebeleştirilir.

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla kullanılmamış vergi zararları için sırasıyla 143.259.891 TL ve 120.970.774 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu ertelenmiş vergi varlığı, Grup tarafından öngörülebilir gelecekteki kar beklentileri ve ilgili dönemlerde ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin iptali ile ilgili olarak hesaplanmaktadır. Söz konusu kar beklentilerinin gerçekleşmemesi veya ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğünden kaynaklanan farkların beklenenden farklı dönemlerde sonuçlanması durumunda, söz konu ertelenmiş vergi varlıkları kar ve zarar tablosunda muhasebeleştirilecektir.

2 Bölünmüş konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.9 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere Grup'un bölünmüş konsolide finansal tabloları önceki dönemlerle karşılaştırmaya olanak sağlanması için hazırlanmaktadır.

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

Grup, 31 Aralık 2019 tarihli konsolide finansal durum tablosunda kısa vadeli borçlanmaların itfa edilmiş maliyeti yerine kısa vadeli sözleşmeye bağlı nakit akışlarını muhasebeleştirmiştir. Kısa vadeli borçlanmalarda gösterilmesi gereken ancak bölünmüş konsolide finansal durum tablosunda uzun vadeli finansal borçlar altında gösterilen 295.399.674 TL, 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla kısa vadeli finansal borçlara sınıflandırılmıştır.

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla finansal durum tablosundaki sınıflamanın etkisi aşağıdaki gibidir:

	Önceden raporlanan	Sınıflama etkisi	Sınıflama sonrası
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	281.164.935	295.399.674	576.564.609
Uzun vadeli borçlanmalar	4.082.834.299	(295.399.674)	3.787.434.625

3 Bölümlere göre raporlama

Maddi duran varlıklar için finansal bilgiler santral bazında Grup karar alma mekanizmasını oluşturan üst yönetim üyelerine sağlanmaktadır. Sağlanan bu bilgi, gerçeğe uygun değerlendirme kazançları /kayıpları içermektedir. Bölümlere göre raporlamanın bazı Hidroelektrik santralleri, Rüzgar Enerjisinden Elektrik üreten santraller ve diğer santraller oluşturmaktadır. Bölümlere göre raporlama ise santrallere göre yapılmaktadır. Elektrik üretim bazında benzer yapıdaki bölümler birlikte raporlanmaktadır. Grup, bölümlerin finansal performansını ölçebilmek için bölümler bazında raporlamanın en yararlı sunum olduğunu düşünmektedir.

Grup yönetimi, Grup'un raporlanabilir bölümlerini elektrik üretim türündeki santraller bazında izlemektedir. Finansman kaynaklarının dağılımı ve buna yönelik ihtiyaçların hangi bölümlerle ilişkilendirileceğine yönelik kararlar yine yönetim tarafından bu bölümlere göre verilmektedir. Her raporlanabilir bölüm için uygulanan muhasebe politikaları, TFRS'ye göre hazırlanmış bölünmüş konsolide finansal tablolara uyumludur. Grup'un raporlanabilir bölümlerine ilişkin detaylı bilgiler aşağıda sunulmuştur. Grup'un 31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ilişkin bölüm varlık ve yükümlülükleri ile kar veya zarar tablosu bilgileri faaliyet bölümleri bazında aşağıdaki gibidir:

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3 Bölümlere göre raporlama

3.1 Finansal durum tablosu

31.12.2019	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Diğer (*)	Dağıtılamayan (**)	Toplam
Bölüm Varlıkları	8.609.260.713	1.117.945.640	7.722.260	879.150	5.191.510	501.417.515	10.242.416.788
Bölüm Yükümlülükleri	4.944.166.831	410.118.553	1.687.395	846.533	134.895	465.036.407	5.821.990.614
31.12.2018	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Diğer (*)	Dağıtılamayan (**)	Toplam
Bölüm Varlıkları	7.436.756.181	999.571.000	9.153.966	2.630.450	5.381.921	801.348.854	9.254.842.372
Bölüm Yükümlülükleri	6.194.744.178	505.222.986	1.582.223	896.290	15.222	797.455.761	7.499.916.660
31.12.2017	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Diğer (*)	Dağıtılamayan (**)	Toplam
Bölüm Varlıkları	5.273.809.772	1.018.331.812	33.290.042	2.579.603	25.612.584	1.191.094.926	7.544.718.739
Bölüm Yükümlülükleri	3.896.764.531	498.891.731	-	301.096	27.750.454	772.726.456	5.196.434.268

Bölüm varlıkları elektrik santrallerinden (Not 8.1) oluşurken, bölüm yükümlülükleri finansal yükümlülüklerden ve santrallerdeki geçici farklara ilişkin ertelenmiş vergi yükümlülüklerinden oluşmaktadır.

(*) Faaliyet konusu perakende elektrik ticareti olan Sarı Perakende'nin varlık ve yükümlülüklerini içermektedir.

(**) Nakit, ticari alacaklar, diğer borçlar, diğer varlıklar ve borçları vb. gibi raporlanabilir bir bölüme atfedilemeyen enerji santralleri ve borçlanmalar dışındaki varlık ve borçları içerir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3 Bölümlere göre raporlama (devamı)

3.2 Kar zarar tablosu

1 Ocak - 31 Aralık 2019	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Yenilenebilir Enerji Toplamı	Diğer (*)	İlişkileştirilmeyen (**)	Konsolide
Haslat	999.566.872	179.915.681	6.194.245	2.921.907	1.188.598.705	-	8.402.059	1.197.000.764
- YEKDEM Gelirleri	875.925.697	179.915.681	-	2.921.907	1.058.765.285	-	-	1.058.765.285
- YEKDEM Dışı Gelirler	123.641.175	-	6.194.245	-	129.835.420	-	8.402.059	128.237.479
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	84.296.559	-	-	-	84.296.559	-	-	84.296.559
Satışların Maliyeti (-)	(330.310.606)	(99.840.398)	(5.888.779)	(2.242.280)	(428.282.063)	-	(10.656.490)	(438.938.553)
Operasyonel Giderler (-)	(32.196.490)	(7.491.505)	(965.900)	(35.536)	(40.689.431)	-	(45.661.547)	(86.350.978)
Faiz ve Vergi Öncesi Kar / (Zarar)	721.356.335	82.583.778	(660.434)	644.091	803.923.770	-	(47.915.978)	756.007.792
Amortisman ve İktisadi Giderler (-)	219.141.035	66.346.614	2.878.560	1.503.914	389.870.123	-	6.163.625	296.033.748
Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kar / (Zarar) (***)	940.497.370	148.930.392	2.218.126	2.148.005	1.093.793.893	-	(41.752.353)	1.052.041.540
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların (Zarardan) Paylar	-	(1.540.190)	-	-	(1.540.190)	-	-	(1.540.190)
Finansman Gelirleri	-	-	-	-	-	-	31.338.067	31.338.067
Finansman Giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	(1.319.633.373)	(1,319,633,373)
Vergi Geliri / (Gideri)	-	-	-	-	-	-	(41.571.436)	(41,571,436)
Amortisman ve İktisadi Giderler (-)	(219.141.035)	(66.346.614)	(2.878.560)	(1.503.914)	(389.870.123)	-	(6.163.625)	(296.033.748)
DÖNEM NET ZARARI								(575.399.140)

(*) Sarı Perakende'nin satışları, maliyetleri ve operasyonel giderleri içermektedir.

(**) Yedek parça satış gelirleri, yedek parça satışlarına ilişkin maliyetleri ve genel yönetim giderleri gibi herhangi bir raporlanabilir bölüme ilişkilendirilmeyen gelir ve giderleri içermektedir. Genel yönetim giderlerinin büyük bir kısmı personel giderleri, danışmanlık giderleri ve Aydem Holding tarafından bilgi teknolojileri siber güvenlik hizmetleri ve yapılandırılmaya ilişkin yansıtılan yönetim ücretlerinden oluşmaktadır.

(***) FAVÖK, faaliyet karına amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3 Bölümlere göre raporlama (devamı)

3.2 Kar zarar tablosu (devamı)

1 Ocak - 31 Aralık 2018	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Yenilenebilir Enerji Toplamı	Diğer (*)	İlişkileştirilemeyen (**)	Konsolide
Hasılat	539.981.823	152.030.658	4.276.933	2.638.843	698.928.257	111.543.879	2.530.752	813.002.888
- YEKDEM Gelirleri	455.284.233	152.030.658	4.276.933	2.638.843	614.230.687	-	-	614.230.687
- YEKDEM Dış Gelirler	84.697.370	-	-	-	84.697.570	111.543.879	2.530.752	198.772.201
Satışların Maliyeti (-)	(268.301.340)	(71.503.722)	(9.731.953)	(5.131.589)	(354.669.604)	(92.286.732)	(1.939.650)	(448.895.986)
Operasyonel Giderler (-)	(18.952.737)	(5.627.030)	(931.292)	(116)	(25.511.175)	(156.743)	(37.357.292)	(63.025.210)
Faiz ve Vergi Öncesi Kar / (Zarar)	252.727.746	74.899.906	(6.387.312)	(2.492.862)	318.747.478	19.100.404	(36.766.190)	301.081.692
Amortisman ve İtfa Giderleri (-)	159.421.786	64.082.137	7.465.637	1.499.961	232.469.521	-	3.806.640	236.276.161
Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kar / (Zarar) (***)	412.149.532	138.982.043	1.078.325	(992.901)	551.216.999	19.100.404	(32.959.550)	537.357.853
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların (Zararlarının) Paylar Finansman Gelirleri	-	(13.486.874)	-	-	(13.486.874)	-	-	(13.486.874)
Finansman Giderleri	-	-	-	-	-	-	27.372.956	27.372.956
Finansman Giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	(1.981.319.530)	(1.981.319.530)
Vergi Geliri / (Gideri)	-	-	-	-	-	-	150.687.314	150.687.314
Amortisman ve İtfa Giderleri (-)	(159.421.786)	(64.082.137)	(7.465.637)	(1.499.961)	(232.469.521)	-	(3.806.640)	(236.276.161)
DÖNEM NET ZARARI								(1.515.664.442)

(*) San Perakende'nin satışları, maliyetleri ve operasyonel giderleri içermektedir.

(**) Herhangi bir raporlanabilir bölümle ilişkilendirilmeyen ve genel merkez tarafından katılan maliyet ve operasyonel giderleri içermektedir.

(***) FAVÖK, faaliyet karına amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3 Bölümlere göre raporlama (devamı)

3.2 Kar zarar tablosu (devamı)

1 Ocak - 31 Aralık 2017	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Yenilenebilir Enerji Toplamı	Diğer (*)	İlişkilendirilmeyen (**)	Konsolide
Hasılat								
- YEKDEM Gelirleri	445.093.807	96.097.971	2.602.089	1.722.094	545.515.961	169.948.898	694.168	716.159.027
- YEKDEM Dışı Gelirler	397.638.773	96.097.971	2.602.089	1.722.094	498.060.927	-	-	498.060.927
Satışların Maliyeti (-)	47.455.034	-	-	-	47.455.034	169.948.898	694.168	218.098.100
Operasyonel Giderler (-)	(270.530.221)	(80.078.302)	(9.919.676)	(2.291.865)	(362.820.064)	(184.047.673)	(1.469.569)	(548.337.306)
	(5.749.794)	(2.319.953)	(841.754)	(5.904)	(8.917.405)	(381.819)	(27.073.782)	(36.373.006)
Faiz ve Vergi Öncesi Kar / (Zarar)	168.813.792	13.699.716	(8.159.341)	(575.675)	173.778.492	(14.480.594)	(27.849.183)	131.448.715
Amortisman ve İfa Giderleri (-)	172.338.406	69.710.124	7.397.787	1.474.059	250.920.376	-	3.090.945	254.011.321
Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kar / (Zarar) (***)	341.152.198	83.409.840	(761.554)	898.384	424.698.868	(14.480.594)	(24.758.238)	385.460.036
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	(18.243.940)	-	-	-	(18.243.940)	-	-	(18.243.940)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların (Zarardan) Paylar Finansman Gelirleri	-	(8.509.882)	-	-	(8.509.882)	-	-	(8.509.882)
Finansman Giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	29.499.064	20.499.064
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri / (Gideri)	-	-	-	-	-	-	(504.711.569)	(504.711.569)
Amortisman ve İfa Giderleri (-)	(172.338.406)	(69.710.124)	(7.397.787)	(1.474.059)	(250.920.376)	-	62.045.597	62.045.597
							(3.090.945)	(254.011.321)
DÖNEM NET ZARARI								(317.562.415)

(*) San Perakende'nin satışları, maliyetleri ve operasyonel giderleri içermektedir.

(**) Herhangi bir raporlanabilir bölümle ilişkilendirilmeyen ve genel merkez tarafından katılan maliyet ve operasyonel giderleri içermektedir.

(***) FAVÖK, faaliyet kârına amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.

4 İlişkili taraf açıklamaları

Aydem Holding A.Ş. ("AYDEM"), Grup'un ana ortaklığı ve kontrol gücünü elinde bulunduran taraftır.

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

- (1) Ana ortak ve bağlı ortaklıkları
- (2) Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve diğer kişiler

Grup ile Grup'un ilişkili tarafları olan bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler konsolidasyon sırasında elimine edildiği için bu notta açıklanmamıştır.

Konsolide finansal durum tablosunda pay sahipleri, kilit yönetici personel ve Yönetim Kurulu üyeleri, aileleri ve kendileri ile finanse edilen veya ortaklarıyla finanse edilen ortaklar ilişkili taraf olarak kabul edilir ve adlandırılır. Grup şirketleri operasyonlar sırasında ilişkili taraflarla çeşitli işlemler gerçekleştirmiştir.

İlişkili taraflardan olan ticari alacaklar genellikle satış işlemlerinden kaynaklanmaktadır. Alacaklar doğası gereği teminatsızdır. İlişkili taraflara olan ticari borçlar genellikle alım işlemlerinden doğmaktadır ve ticari borçlara faiz işletilmemektedir.

İlişkili taraflardan diğer alacaklar ağırlıklı olarak finansman işlemlerinden kaynaklanmaktadır. Her çeyrek dönem sonunda diğer alacak ve borçlar için Grup dış borçlanma maliyetleri kullanılarak belirlenen piyasa faiz oranları kullanılarak faiz tahakkuk ettirilmektedir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

4.1 İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Bereket Elektrik Tedarik A.Ş. ("Bereket Tedarik") (1) (*)	-	22.822.544	3.489.624
Aytaş Ayakkabı Yan Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Aytaş") (2) (**)	-	9.412.856	9.408.746
Aydem Elektrik Perakende A.Ş. (Aydem EPSAŞ) (1) (*)	-	8.176.413	32.820
Pınarım Gıda ve Dayanıklı Tüketim Malları Paz. San. Tic. Ltd. Şti. ("Pınarım Gıda") (2) (**)	-	6.970.951	6.398.767
Yatağan Termik Enerji Üretim A.Ş. ("Yatağan") (1) (**)	-	1.427.472	313.664
Diğer (**)	-	669.987	718.830
	-	49.480.223	20.362.451

(*) Elektrik ticaretine ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

(**) Diğer mal ve hizmet satışlarına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Pınarım Gıda (2) (*)	-	15.551.214	4.786.043
Temiz Enerji Teknolojileri A.Ş. ("Temiz") (1) (*)	-	9.819.268	7.325.330
Masat Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş. ("Masat") (2) (*)	-	7.557.391	8.514.943
Aydem Holding (1) (*)	-	-	17.133.350
Gdz Enerji Yatırımları A.Ş. ("Gdz Enerji") (1) (*)	-	-	15.810.710
Diğer (*)	-	2.580.319	2.535.272
	-	35.508.192	56.105.643

(*) Finansman kaynaklı alacaklardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlere kısa vadeli ticari borçlar aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Aydem EPSAŞ (1) (*)	6.129.668	-	-
Aydem Holding (1) (**)	3.438.426	4.020.041	1.631.839
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş. ("Adm EDAŞ") (1) (***)	2.628.840	1.566.300	127.359
Gdz Enerji (1)	185.024	3.537.125	348.626
Elsan Elektrik Gereçleri Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Elsan") (1)	-	601.555	-
Gdz EDAŞ (1)	-	470.091	93.590
Diğer	640.187	178.754	522.248
	13.022.145	10.373.866	2.723.662

(*) Elektrik ticaretine ilişkin borçlardan oluşmaktadır.

(**) Aydem Holding tarafından yansıtılan yönetim hizmet giderlerine ilişkin borçlardan oluşmaktadır.

(***) ADM EDAŞ tarafından kesilen sistem kullanım faturalarından oluşmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

4.1 İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
AYDEM Holding (1) (*)	59.402.000	373.707.792	-
Zeki Atilla AKALIN (2) (**)	12.432.072	11.222.072	13.355.544
Bereket Tedarik (1)	781.816	-	-
Karaçay Elektrik Üretim A.Ş. ("Karaçay") (1)	-	31.789.345	-
Elsan (1)	-	5.051.447	-
Gediz EPSAŞ (1)	-	-	26.711.245
Diğer	27.600	94.011	343.021
	72.643.488	421.864.667	40.409.810

(*) Finansman kaynaklı borçlardan oluşmaktadır.

(**) Karhes'e ilişkin hisse alımından kaynaklı borçlardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan uzun vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Aydem EPSAŞ (1) (*)	60.139.498	-	-
BRK Enerji (2)	-	-	3.268.005
	60.139.498	-	3.268.005

(*) Ortak kontrole tabii işletme birleşmeleri yöntemiyle Düzce'nin alımından kaynaklanmaktadır (Not 32). Aydem Yenilenebilir ile Aydem EPSAŞ arasında yapılan sözleşmeye göre borcun ödeme vadesi 27 Haziran 2029'dur.

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden kısa ve uzun vadeli diğer varlıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Ali İhsan KESKİN (2) (Not 13)	-	19.123.130	-
	-	19.123.130	-
Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Ali İhsan KESKİN (2) (Not 13)	-	-	19.123.130
	-	-	19.123.130

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

4.2 İlişkili taraf işlemleri

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihinde sona eren yıla ait, ilişkili taraflarla olan gelir ve gider işlemleri aşağıdaki gibidir:

Elektrik Satışları ve Diğer satışlar	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Bereket Tedarik (1)	187.410.015	111.202.493	178.316.937
Aydem EPSAŞ (1)	23.177.271	8.102.259	780.327
Parla Solar Hücre ve Panel Üretim A.Ş. (Parla) (1) (*)	11.099.843	-	-
Entek Elektrik İnşaat A.Ş. ("Entek") (2)	-	586.924	350.087
Çates Elektrik Üretim A.Ş. ("Çates") (1)	-	11.277.062	-
Yatağan (1)	-	2.427.896	-
Gdz EDAŞ (1)	-	11.715.715	-
Adm EDAŞ (1)	-	7.416.072	749
Gediz EPSAŞ (1)	-	111.543.879	194.720.906
Tümaş Mermer Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Tümaş") (1)	-	-	548.681
	221.687.129	264.272.300	374.717.687

(*) GES ekipman satışları yapılmıştır.

Mal ve hizmet alımları	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
EPS İnşaat iş kolu (*)	40.117.223	153.896.883	159.336.958
Aydem Holding (1) (**)	32.826.064	5.838.394	4.825.387
Aydem EPSAŞ (1)	27.584.162	2.720.345	11.936.922
Adm EDAŞ (1)	2.944.885	1.100.355	1.688.513
GDZ Enerji (1)	2.073.686	-	-
Bereket Tedarik (1)	1.931.890	4.121.335	14.368.329
YF Operasyonel Kiralama A.Ş. (2)	1.315.138	-	-
Entek Elektrik İnşaat A.Ş. ("Entek") (2)	-	1.922	41.911.345
Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Gediz EPSAŞ") (1)	-	-	9.675.161
Çates (1)	-	7.096.265	-
GDZ Enerji (1)	-	3.797.674	2.965.883
	108.793.048	178.573.173	246.708.498

(*) Grup bölünmüş olan inşaat işleri iş kolundan elektrik santrali inşaatı ile ilgili hizmet almıştır.

(**) Bu tutar Aydem Holding tarafından yansıtılan yönetim ücreti kesintisinden oluşmaktadır. Yönetim ücreti yapılandırma ve Bilgi Teknolojisi Siber Güvenlik hizmetlerinden oluşmaktadır.

Finansman gelirleri	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Aydem Holding (1)	19.512.078	7.292.033	-
Temiz Enerji Teknolojileri Araştırma Geliştirme A.Ş. (Temiz) (1)	2.107.558	-	-
Elsan (1)	1.882.649	329.376	341.059
Bereket Tedarik (1)	1.189.429	2.400	2.271.551
Entek (2)	1.763	1.242.342	120.855
Gdz EDAŞ (1)	-	2.239.175	1.526.744
Yatağan (1)	-	954.900	-
Masat (2)	-	730.296	-
Çates (1)	-	456.459	-
Adm EDAŞ (1)	-	310.528	135.364
Aydem EPSAŞ (1)	-	4.128	2.230.339
BRK Enerji (2)	-	-	1.524.847
	24.693.477	13.561.637	8.150.759

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

4.2 İlişkili taraf işlemleri (devamı)

Finansman giderleri	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Parla (1)	4.301.670	-	-
Aydem Holding (1)	927.716	8.284.526	101.763.656
Bereket Tedarik (1)	404.900	2.975.344	16.273
Entek (2)	-	-	121.619
Adm EDAŞ (1)	-	1.017.820	-
Elsan (1)	-	1.090.372	181.945
Gdz EDAŞ (1)	-	1.043.014	17.358
Aydem EPSAŞ (1)	-	379.302	1.318.928
Karaçay (1)	-	274.541	-
Panobel Elektrik Gereçleri A.Ş. ("Panobel") (1)	-	263.095	-
	5.634.286	15.328.014	103.419.779

Grup'un yönetici kadrosu genel müdür ve direktörlerden oluşmaktadır. 31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihinde sona eren yıllar için, üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve huzur hakkı gibi kısa vadeli yararlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar	2.427.747	631.370	2.325.182
	2.427.747	631.370	2.325.182

5 Ticari alacak ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 4)	-	49.480.223	20.362.451
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	95.029.287	77.831.885	60.329.083
	95.029.287	127.312.108	80.691.534
Eksi: Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(4.715.147)	(6.423.026)	(5.338.966)
	90.314.140	120.889.082	75.352.568

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla ticari alacakların ortalama vadesi yaklaşık 30-45 gündür (2018: 30-45 gün, 2017: 30-45 gün).

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5 Ticari alacak ve borçlar (devamı)

Kısa vadeli ticari alacaklar (devamı)

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Elektrik Satışlarından Gelir Tahakkukları (*)	54.927.880	33.759.366	23.360.850
Elektrik Satışlarından Ticari Alacaklar	35.386.260	31.278.135	31.595.375
Alacak Senetleri	-	6.371.358	33.892
Şüpheli Ticari Alacaklar	4.715.147	6.423.026	5.338.966
Şüpheli Ticari Alacaklar Karşılığı (-)	(4.715.147)	(6.423.026)	(5.338.966)
	90.314.140	71.408.859	54.990.117

(*) Şirket'in elektrik satışlarından kaynaklı faturalandırılmamış alacaklarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 itibarıyla sona eren döneme ait şüpheli alacaklar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

Şüpheli ticari alacak karşılığı hareketleri	2019	2018	2017
Açılış bakiyesi	6.423.026	5.338.966	5.259.782
Dönem içinde ayrılan karşılık (Dipnot 19)	218.297	1.084.060	84.184
Konusu kalmayan karşılıklar (Dipnot 19)	(1.926.176)	-	(5.000)
Kapanış bakiyesi	4.715.147	6.423.026	5.338.966

Grup'un ticari alacaklar ile ilgili maruz kaldığı kredi riski Dipnot 24'te açıklanmıştır.

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ticari alacakların yaşlandırma analizi aşağıdaki gibidir:

						Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış
	Toplam	Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış	>30 gün	30-60 gün	60-90 gün	>90 gün
31 Aralık 2019	90.314.140	87.578.141	270.477	74.274	322.263	2.068.985
31 Aralık 2018	120.889.082	97.463.930	669.987	6.371.358	6.970.951	9.412.856
31 Aralık 2017	75.352.568	58.792.333	269.526	483.196	6.398.767	9.408.746

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5 Ticari alacak ve borçlar (devamı)

Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 4)	13.022.145	10.373.866	2.723.662
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	60.176.114	94.496.704	91.772.228
	73.198.259	104.870.570	94.495.890

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarının ortalama vadesi yaklaşık 30-60 gündür (2018: 30-60 gün, 2017: 30-60 gün)

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Ticari Borçlar	44.314.980	37.390.381	46.420.924
Verilen Çek ve Senetler	96.400	40.004.399	37.938.487
Gider Tahakkukları	15.752.731	16.959.324	7.271.710
Diğer Ticari Borçlar	12.003	142.600	141.107
	60.176.114	94.496.704	91.772.228

Grup'un ticari borçları ile ilgili maruz kaldığı likidite ve kur riski Dipnot 24'te açıklanmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6 Diğer alacak ve borçlar

Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 4)	-	35.508.192	56.105.648
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	16.628.926	3.572.103	1.323.450
	16.628.926	39.080.295	57.429.098

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Vergi dairesinden alacaklar	9.441.911	85.866	2.575
Bağlı ortaklık satışından kaynaklı alacaklar (*)	6.948.205	-	-
Verilen depozito ve teminatlar	238.810	2.486.006	1.288.916
Diğer çeşitli alacaklar	-	1.000.231	31.959
	16.628.926	3.572.103	1.323.450

(*) Bağlı ortaklık satışından kaynaklı alacaklar sözleşmeye göre Haziran 2021 sonuna kadar tahsil edilecektir.

Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Verilen depozito ve teminatlar	1.051.134	824.773	826.960
Diğer çeşitli alacaklar	584.865	350.001	350.001
	1.635.999	1.174.774	1.176.961

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6 Diğer alacak ve borçlar (devamı)

Kısa vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 4)	72.643.488	421.864.667	40.409.810
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	73.454.038	82.438.018	83.996.236
	146.097.526	504.302.685	124.406.046

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na Borçlar	73.055.064	77.314.788	81.567.208
Alınan depozito ve teminatlar	287.816	3.447.917	2.377.047
Diğer borçlar	111.158	1.675.313	51.981
	73.454.038	82.438.018	83.996.236

Özelleştirme İdaresi Borçları, Ocak 2017'de halka açık bir şirketten Adıgüzel ve Kemer hidroelektrik santrallerinin işletme haklarıyla ilgilidir. Bu bakiyeler % 10 faiz oranı kullanılarak itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilir. Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na 149.161.000 TL tutarında teminat mektubu verilmiş ve 10.3 no'lu dipnotta gösterilmiştir.

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na Uzun Vadeli Borçlar	64.820.000	129.640.000	194.460.000
	64.820.000	129.640.000	194.460.000

Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na borçların detayı aşağıdadır:

Para birimi	Borcun içeriği	Vade	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
TL	Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na Borçlar	Mayıs 2018	-	-	81.567.208
TL	Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na Borçlar	Mayıs 2019	-	77.314.788	64.820.000
TL	Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na Borçlar	Mayıs 2020	73.055.064	64.820.000	64.820.000
TL	Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na Borçlar	Mayıs 2021	64.820.000	64.820.000	64.820.000
Toplam			137.875.064	206.954.788	276.027.208

Özelleştirme İdaresi'ne borçlar için vade tarihlerinde yıllık % 10 faiz dahil edilecektir .

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

7

Stoklar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Diğer Stoklar (*)	15.949.368	6.118.913	7.872.137
	15.949.368	6.118.913	7.872.137

(*) Diğer stoklar, santrallerin bakımında kullanılan yedek parçalardan oluşmaktadır.

Dönem sonu itibarıyla, grubun stokları üzerindeki sigorta teminatı tutarı bulunmamaktadır. (31 Aralık 2018: Yoktur, 31 Aralık 2017: Yoktur)

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla, yükümlülükler için teminat olarak gösterilen stok bulunmamaktadır. (31 Aralık 2018: Yoktur, 31 Aralık 2017: Yoktur)

8 Maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları

8.1 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla söz konusu diğer maddi duran varlıklarının dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Arsa	Santraller	Yapılmakta olan Yatırımlar	Diğer	Toplamı
1 Ocak 2019 açılış bakiyesi	99.985.623	10.025.372.501	130.406.921	25.418.502	10.281.183.547
İlaveler	--	137.977.932	8.935.236	5.519.533	152.432.701
Çıkışlar	(87.001.936)	--	--	(93.991)	(87.095.927)
Transferler	--	42.237.234	(42.237.234)	--	--
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı	--	(135.469.282)	--	--	(135.469.282)
Değerleme artışı / (azalışı)	--	1.915.611.716	--	--	1.915.611.716
31 Aralık 2019 kapanış bakiyesi	12.983.687	11.985.730.101	97.104.923	30.844.044	12.126.662.755
1 Ocak 2019 açılış bakiyesi	--	(1.890.371.514)	--	(12.788.762)	(1.903.160.276)
İlaveler	--	(283.255.837)	--	(2.784.789)	(286.040.626)
Değerleme artışı / (azalışı)	--	(382.791.311)	--	--	(382.791.311)
31 Aralık 2019 kapanış bakiyesi	--	(2.556.418.662)	--	(15.573.551)	(2.571.992.213)
31 Aralık 2019 itibarıyla net defter değeri	12.983.687	9.429.311.439	97.104.923	15.270.493	9.554.670.542

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla, Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde borçlu lehine 7.508.349.251 TL (31 Aralık 2018: TL 10.497.661.869, 31 Aralık 2017: TL 9.421.401.869) tutarında rehin ve ipotek bulunmaktadır.

Maddi duran varlıkların toplam amortismanı ve itfa paylarının 283.255.837 TL tutarındaki bölümü (31 Aralık 2018: TL 225.855.235, 31 Aralık 2017: TL 246.545.272) satışların maliyetine, 2.784.789 TL tutarındaki bölümü (31 Aralık 2018: 2.431.466 TL, 31 Aralık 2017: 2.084.331 TL) genel yönetim giderine yansıtılmıştır.

Grup, elektrik santrallerinin, mülkün niteliği, özellikleri ve risklerine dayanarak ve Not 2'de de belirtildiği gibi, bu varlıklar için yeniden değerlendirme yöntemi kullanmayı seçerek ayrı bir maddi duran varlık sınıfı oluşturduğunu belirtmiştir. Yeniden değerlendirilen varlıklara ilişkin gerçeğe uygun değer ölçüm açıklamaları Not 2.7'de verilmiştir.

Grup, 2019, 2018 ve 2017 yıllarında finansman maliyetlerini aktifleştirmemiştir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

	Arsa	Santraller	Yapılmakta olan Yatırımlar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2018 açılış bakiyesi	82.290.615	7.678.056.818	707.300.504	20.989.308	8.489.137.245
İlaveler	--	129.157.099	399.319.850	144.510	528.621.459
Çıkışlar	--	--	--	(228.926)	(228.926)
Transferler	17.695.008	954.504.815	(976.713.433)	4.513.610	--
Değerleme artışı / (azalışı)	--	1.263.653.769	--	--	1.263.653.769
31 Aralık 2018 kapanış bakiyesi	99.985.623	10.025.372.501	130.406.921	25.418.502	10.281.183.547

1 Ocak 2018 açılış bakiyesi	--	(1.669.770.485)	--	(10.523.911)	(1.680.294.396)
İlaveler	--	(225.855.235)	--	(2.431.466)	(228.286.701)
Disposals	--	--	--	166.615	166.615
Değerleme artışı / (azalışı)	--	5.254.206	--	--	5.254.206
31 Aralık 2018 kapanış bakiyesi	--	(1.890.371.514)	--	(12.788.762)	(1.903.160.276)
31 Aralık 2018 itibarıyla net defter değeri	99.985.623	8.135.000.987	130.406.921	12.629.740	9.378.023.271

	Arsa	Santraller	Yapılmakta olan Yatırımlar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2017 açılış bakiyesi	74.204.425	8.484.666.919	467.119.381	18.716.071	9.044.706.796
İlaveler	8.086.190	91.384.587	299.213.563	2.273.237	400.957.577
Çıkışlar	--	(1.529.822)	--	--	(1.529.822)
Transferler	--	58.532.440	(58.532.440)	--	--
Değerleme artışı / (azalışı)	--	(954.997.306)	--	--	(954.997.306)
31 Aralık 2017 kapanış bakiyesi	82.290.615	7.678.056.818	707.800.504	20.989.308	8.489.137.245

1 Ocak 2017 açılış bakiyesi	--	(1.754.263.803)	--	(8.439.580)	(1.762.703.383)
İlaveler	--	(246.545.272)	--	(2.084.331)	(248.629.603)
Çıkışlar	--	753.549	--	--	753.549
Değerleme artışı / (azalışı)	--	330.285.041	--	--	330.285.041
31 Aralık 2017 kapanış bakiyesi	--	(1.669.770.485)	--	(10.523.911)	(1.680.294.396)
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla net defter değeri	82.290.615	6.008.286.333	707.800.504	10.465.397	6.808.842.849

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

8.2 Kullanım hakkı varlıkları

Grup'un faaliyetlerinde kullanılan çeşitli tesis, makine, taşıt ve diğer ekipmanların kira sözleşmeleri bulunmaktadır.

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla dönem içerisinde kullanım amaçlı varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

1 Ocak 2019 açılış bakiyesi	10.440.707
İlaveler	4.365.193
31 Aralık 2019 kapanış bakiyesi	14.805.900
1 Ocak 2019 açılış bakiyesi	-
İlaveler	(2.464.860)
31 Aralık 2019 kapanış bakiyesi	(2.464.860)
31 Aralık 2019 itibarıyla net defter değeri	12.341.040

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla kullanım hakkı varlıklarının net defter değeri sırasıyla 7.740.705 TL, 4.018.354 TL ve 581.980 TL tutarındaki orman arazisi, taşıt ve binalardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla kullanım hakkı varlıklarına ilişkin 2.464.860 TL genel yönetim giderlerine yansıtılmıştır. (31 Aralık 2018: - TL)

9. Maddi olmayan duran varlıklar

5 Mayıs 2017 tarihi itibarıyla, Şirket, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EÜAŞ") ile Adıgüzel ve Kemer Hidroelektrik Santralleri için İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("Sözleşme") imzalamıştır. Yapılan bu sözleşmeye göre Şirket, santrallerin 49 yıl boyunca işletim hakkını elde etmiştir ve süre sonunda tam ve işler bir durumda EÜAŞ'a devri ile sorumludur. Şirket, sözleşme süresince santrallerin üretim faaliyetine elverişliliğini ve üretim verimliliğini sağlamak için gerekli bütün bakım, onarım ve iyileştirme masrafları tamamen kendine ait olmak üzere gerçekleştirmek zorundadır. Üretim tesislerinde meydana gelecek her türlü hasar ve ziyandan şirket sorumludur. Şirket sözleşme süresi boyunca; ihtiyaç duyulacak her türlü ilave tesis ile rehabilitasyon ve geliştirme amaçlı yatırımları mevzuata uygun olarak yerine getirmek zorunda olup, bu çerçevede yapılacak iş ve işlemler sırasında EÜAŞ'ın onayını alacaktır. Ayrıca, şirket kapasite düşüşüne yönelik yatırım ve işlem yapmak istemesi halinde EÜAŞ'dan onay almak zorundadır.

Devir tarihi itibarıyla işletme hakkı devrine konu olan santrallerin üzerinde bulunduğu taşınmazlar ile kullanımındaki taşınmazların mülkiyetine ilişkin olarak mevcut ya da devir tarihinden sonra ortaya çıkacak idari ve hukuki ihtilafların takip edilmesi, çözüme kavuşturulması ve bunlardan kaynaklanan her türlü sorumluluk ve yükümlülük EÜAŞ'a aittir.

İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin maddi olmayan duran varlıklar ilişkili olduğu sözleşme süresinin bitimine kadar itfa edilmektedir.

Şirket, varlığın kullanımında önemli ölçüde ekonomik faydalardan yararlanma hakkına sahip olsa da, EÜAŞ ile imzalanan sözleşmenin 7. Madde uyarınca enerji santrallerinin kullanımını yönetme hakkına sahip değildir. Bu nedenle, sözleşme TFRS 16 uyarınca bir kiralama sözleşmesi olarak değerlendirilmemiştir. Söz konusu anlaşma, santrallerde kalıntı değerlerinin EÜAŞ'a ait olmasına karşın, EÜAŞ'ın elektriği hangi fiyattan satılacağını kontrol etmemesinden dolayı TFRYK 12 Hizmet İmtiyaz Sözleşmeleri kapsamında muhasebeleştirilmemiştir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

9. Maddi olmayan duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla söz konusu maddi olmayan duran varlıklarının dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Lisanslar	İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	Yazılımlar	Toplam
1 Ocak 2019 açılış bakiyesi	2.419.092	324.100.000	3.609.186	330.128.278
İlaveler	221.022	-	2.042.643	2.263.665
31 Aralık 2019 kapanış bakiyesi	2.640.114	324.100.000	5.651.829	332.391.943
1 Ocak 2019 açılış bakiyesi	(1.368.057)	(10.989.390)	(3.179.524)	(15.536.971)
İlaveler	(316.670)	(6.614.286)	(597.306)	(7.528.262)
31 Aralık 2019 kapanış bakiyesi	(1.684.727)	(17.603.676)	(3.776.830)	(23.065.233)
31 Aralık 2019 itibarıyla net defter değeri	955.387	306.496.324	1.874.999	309.326.710
	Lisanslar	İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	Yazılımlar	Toplam
1 Ocak 2018 açılış bakiyesi	2.369.595	324.100.000	3.165.315	329.634.910
İlaveler	49.497	-	443.871	493.368
31 Aralık 2018 kapanış bakiyesi	2.419.092	324.100.000	3.609.186	330.128.278
1 Ocak 2018 açılış bakiyesi	(635.625)	(4.375.104)	(2.536.782)	(7.547.511)
İlaveler	(732.432)	(6.614.286)	(642.742)	(7.989.460)
31 Aralık 2018 kapanış bakiyesi	(1.368.057)	(10.989.390)	(3.179.524)	(15.536.971)
31 Aralık 2018 itibarıyla net defter değeri	1.051.035	313.110.610	429.662	314.591.307
	Lisanslar	İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	Yazılımlar	Toplam
1 Ocak 2017 açılış bakiyesi	1.772.994	-	3.105.546	4.878.540
İlaveler	596.601	324.100.000	59.769	324.756.370
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı	-	-	-	-
31 Aralık 2017 kapanış bakiyesi	2.369.595	324.100.000	3.165.315	329.634.910
1 Ocak 2017 açılış bakiyesi	(324.921)	-	(1.840.872)	(2.165.793)
İlaveler	(310.704)	(4.375.104)	(695.910)	(5.381.718)
31 Aralık 2017 kapanış bakiyesi	(635.625)	(4.375.104)	(2.536.782)	(7.547.511)
31 Aralık 2017 itibarıyla net defter değeri	1.733.970	319.724.896	628.533	322.087.399

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait 6.614.286 31 Aralık 2018: 6.614.286 TL, 31 Aralık 2017: 4.375.104 TL) satışların maliyetine, 3.378.836 TL (31 Aralık 2018: TL 1.375.174, 31 Aralık 2017: TL 1.006.614) genel yönetim giderlerine yansıtılmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

10 Şerefiye

Başat'ın satın alımından kaynaklanan şerefiye

Grup, 30 Mart 2017 tarihinde BRK Enerji Yatırım A.Ş.'den 13.150.000 ABD Doları karşılığında Başat Elektrik Üretim ve Ticaret LTD. Şti.'yi (Başat) satın almıştır. Bu satın alma sonucunda Grup 18.243.940 TL tutarındaki şerefiyeyi muhasebeleştirmiştir. Başat için şerefiye değer düşüklüğü testi, gelir yaklaşımı (iskonto edilmiş nakit akışı yöntemi) kullanılarak bağımsız bir değerlendirme uzmanı tarafından yapılmıştır. Bu çalışma sonucunda Başat'ın satın alımından kaynaklanan şerefiye 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla değer düşüklüğüne uğramıştır.

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

11.1 Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Dava karşılığı	11.931.184	10.458.825	6.728.824
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	2.775.902	2.657.638	2.555.509
Diğer	6.517	230.252	-
	14.713.603	13.346.715	9.284.333

Diğer kısa vadeli karşılıklar, Grup'un devam etmekte olan davalarına ilişkin karşılıklarından oluşmaktadır. Diğer kısa vadeli borç karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Dava karşılığı hareketleri	2019	2018	2017
Açılış bakiyesi	10.458.825	6.728.824	5.597.142
Dönem içinde ayrılan karşılık (Dipnot 19)	1.472.359	3.730.001	1.131.682
Kapanış bakiyesi	11.931.184	10.458.825	6.728.824

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. İzin karşılığının cari dönem hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

İzin karşılığı hareketleri	2019	2018	2017
Açılış bakiyesi	2.657.638	2.555.509	2.260.912
Dönem içinde ayrılan karşılık	118.264	102.129	294.597
Kapanış bakiyesi	2.775.902	2.657.638	2.555.509

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar (devamı)

11.2 Koşullu yükümlülükler

Grup'un 31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla verilen teminat/rehin/ipotek ("TRİ") orijinal bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

		31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
	Para Birimi	TL Miktarı	TL Miktarı	TL Miktarı
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	TL	3.172.003.251	8.708.955.869	8.138.955.869
	Amerikan Doları	4.336.346.000	1.788.706.000	1.282.446.000
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-	-
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	TL	-	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. Kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-
Toplam TRİ		7.508.349.251	10.497.661.869	9.421.401.869

(*) 26 Haziran 2019'da, Şirket kredi sözleşmeleri kapsamındaki kredileri yapılandırmak ve bu sözleşmelere uygulanacak ortak düzenlemeleri standart hale getirmek için altı kredi veren ile Ortak Hükümler Sözleşmesi imzalamıştır. Çırakdamı HES, Dereli HES ve Göktaş HES'e ilişkin kredi sözleşmeleri de ayrıca 26 Aralık 2019 tarihinde yeniden yapılandırılmış ve Ortak Hükümler Sözleşmesi'nin kapsamına girmiştir. 26 Aralık 2019 tarihinde Ortak Hükümler Sözleşmesi tadil edilerek yeniden düzenlenmiş ve Türkiye Garanti Bankası A.Ş. bu sözleşmeye kredi veren olarak taraf olmuştur. Şirket, Ortak Hükümler Sözleşmesi kapsamında teminat olarak (i) hisse rehni sözleşmesi, (ii) EPIAŞ'tan olan alacaklar dahil olmak üzere alacak devri sözleşmesi, (iii) hesap rehni sözleşmesi imzalamıştır. Ortak Hükümler Sözleşmesi uyarınca, yedi adet kredi veren lehine, Şirket'in tüm taşınır malları üzerinde ticari işletme rehni ve tüm taşınmaz malları üzerinde ipotek kurulacağı düzenlenmiştir. Ancak bu anlaşmalar henüz imzalanmamıştır. Yeni ipotek ve ticari işletme rehni kurulana kadar, mevcut ipotekler ve ticari işletme rehinleri geçerli olacaktır. Ayrıca, sigorta poliçeleri kapsamında kredi verenler lehine dain-i mürtihin kayıtları konulmuştur.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

11.3 Alınan teminat mektupları ve kefaletler

		31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
	Para Birimi	TL Karşılığı	TL Karşılığı	TL Karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	208.958.897	319.362.336	434.386.536
Verilen teminat mektupları	Avro	-	-	-
Verilen teminat mektupları	Amerikan Doları	3.301.920	2.924.324	-
Toplam		212.260.817	322.286.660	434.386.536

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.

		31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
	Para Birimi	TL Karşılığı	TL Karşılığı	TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	10.723.257	16.638.324	4.376.000
Alınan teminat mektupları	Avro	343.171	5.582.531	-
Alınan teminat mektupları	Amerikan Doları	672.134	2.401.664	-
Toplam		11.738.562	24.622.519	4.376.000

Alınan teminat mektupları, tedarikçilerden alınacak hizmetlerin sağlanamama riskine karşı alınan teminatlardır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar (devamı)

11.4 Uzun vadeli karşılıklar

31 Aralık 2018, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kıdem tazminatı karşılığı	8.521.011	4.870.175	4.337.074
	8.521.011	4.870.175	4.337.074

31 Aralık 2018, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminatı karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Kıdem tazminatı karşılığı	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Açılış bakiyesi	4.870.175	4.337.074	4.276.098
Hizmet maliyeti	2.150.249	2.447.005	1.573.448
Faiz maliyeti	764.474	852.562	766.717
Ödenen kıdem tazminatları	(2.782.192)	(1.232.403)	(1.515.683)
Aktüeryal (kazanç)/kayıp	3.518.305	(1.534.063)	(763.506)
Kapanış bakiyesi	8.521.011	4.870.175	4.337.074

TFRS, işletmenin yükümlülüklerinin tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini gerektirir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıdaki aktüeryal varsayımlar kullanılmıştır. İlgili oranlar konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ağırlıklı ortalama aktüeryal varsayımları dikkate alınarak sunulmuştur.

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerinde kullanılan başlıca aktüeryal varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Gelecek yıllarda beklenen faiz % (*)	12	15,00	11,00
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon % (**)	7,5	9,00	7,00
Gelecek yıllarda beklenen tazminatsız ayrılma olasılığı %	4,19	1,97	2,63

(*) 31 Aralık tarihi itibarıyla vadesi 10 yıla en yakın devlet tahvilinin yıllık getiri oranı kullanılmıştır.

(**) Aralık ayı TCMB beklenti anketlerinde yer alan 1 – 10 yıl arası enflasyon beklentileri ağırlıklandırılarak hesaplanmıştır.

31 Aralık 2019 itibarıyla önemli varsayımlar için duyarlılık analizi aşağıdaki gibidir:

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü İçin Varsayımlar	Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü Üzerindeki Etki		
	2019	2018	2017
Enflasyon oranı:			
1% artış	(708,287)	(385,511)	(394,812)
1% azalış	619,783	327,460	329,790
Faiz Artışı:			
1% artış	591,467	310,473	313,616
1% azalış	(684,460)	(369,056)	(379,194)

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

12 Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

31 Aralık 2018, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	1.018.762	1.330.415	2.241.487
Personele borçlar	28.845	1.291.859	3.015.842
Personele ait vergiler	-	2.129	790
	1.047.607	2.624.403	5.258.119

13 Diğer dönen, duran varlıklar ve diğer yükümlülükler

31 Aralık 2018, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Devreden KDV	21.846.880	120.236.258	39.271.314
Personel Avansları	4.852	51.258	97.451
Diğer KDV	-	269.755	-
	21.851.732	120.557.271	39.368.765

31 Aralık 2018, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla, diğer duran varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Devreden KDV	10.838.866	670.822	75.082.753
Diğer KDV	-	-	2.767.747
	10.838.866	670.822	77.850.500

31 Aralık 2018, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla kısa vadeli diğer yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Ödenecek vergi ve fonlar	1.213.475	15.062.535	2.029.154
Vergi dairesine borçlar	-	42.670.047	1.555.838
Ödenecek KDV	-	11.311.565	432.039
Diğer	48.586	23.224	1.478
	1.262.061	69.067.371	4.018.509

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14 Sermaye

Ödenmiş sermaye

Grup'un 31 Aralık 2018, 2018 ve 2017 tarihlerindeki sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedarlar	31 Aralık 2019		31 Aralık 2018		31 Aralık 2017	
	TL	%	TL	%	TL	%
Aydem Enerji Yatırımları A.Ş.	699.975.010	%99,99	-	-	-	-
Aydem Holding A.Ş.	-	-	133.757.692	%99,99	299.928.780	%99,99
Diğer	24.990	%0,01	15.188	%0,01	71.220	%0,01
Toplam	700.000.000	%100	133.772.880	%100	300.000.000	%100

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla, Grup'un ödenmiş sermayesi her birinin nominal değeri 1 TL olmak üzere 700.000.000 adet hisseye bölünmüştür (31 Aralık 2018: 133.772.880 adet, 31 Aralık 2017: 300.000.000 TL). Grup'un ana ortağı, Ceyhan Saldanlı tarafından kontrol edilen Aydem Holding'dir.

28 Haziran 2018 tarihinde Göktaş, 0,01 TL nominal değerli 166.227.120 TL tutarındaki sermayesini Aydem Holding A.Ş.'ye devrederek ayrılmıştır. 12 Kasım 2019'da Aydem Yenilenebilir, Göktaş'ın 0,01 TL nominal değerli 166.277.120 TL tutarındadır sermayesini Aydem Holding A.Ş.'den geri alarak Göktaş ile birleşmiştir (Not 31).

Yasal yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na ("TTK") göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. İlk yasal yedekler, ödenmiş sermayenin yüzde 20'sine ulaşıncaya kadar, Şirket'in yasal hesaplarında açıklanan gelirin yüzde 5'i tutarında yıllık ödenekler ile oluşturulur. Temettü dağıtımı Temettü Dağıtım Tebliği II-19.1'e uygun olarak yapılırsa, ödenmiş sermayenin yüzde 5'inden fazlası olan temettü dağıtımlarının 1 / 10'u ikinci yasal yedekleri artırmak için tahsis edilir. Temettü dağıtımı yasal kayıtlara uygun olarak yapılırsa, ödenmiş sermayelerin yüzde 5'inden fazlası olan temettü dağıtımlarının 1 / 11'i ikinci yasal yedekleri artırmak için tahsis edilecektir. TTK uyarınca, yasal yedekler sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir ve ödenmiş sermayenin yüzde 50'sini aşmadıkça başka hiçbir şekilde kullanılamaz. Grup'un 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla yasal yedekleri 1.523.866 TL'dir (31 Aralık 2018: 1.523.866 TL, 31 Aralık 2017: 1.523.866 TL).

Kontrol gücü olmayan paylar

Doğrudan veya dolaylı olarak ana ortaklık ile ilişkilendirilmeyen bir bağlı ortaklıktaki özkaynaklar konsolide finansal tablolarda "Kontrol gücü olmayan paylar" altında sınıflandırılır.

31 Aralık 2019, 2018, 2017 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" hesabında yer alan ilgili tutarlar sırasıyla TL -, 52.726.546 TL, 67.432.100 TL'dir. Ayrıca, bir bağlı ortaklıktaki doğrudan veya dolaylı olarak bir ana ortaklık ile ilişkilendirilmeyen net kâr veya zarar, konsolide kar veya zarar tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" altında sınıflandırılır. 31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla konsolide kapsamlı zarar tablosunda ana ortaklık dışı paylara atfedilebilir zarar tutarları sırasıyla 4.286.830 TL, 14.705.554 TL ve 5.707.160 TL'dir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14 Sermaye (devamı)

Temettü dağıtımı

Şirketler kârlarını Genel Kurul tarafından belirlenen kâr dağıtım politikasına ve Genel Kurul kararı ile ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak dağıtırlar. Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedekler Şirketlerin ödenmiş sermayesinin %50'sine ulaştıktan sonra temettü olarak dağıtılabilir. Şirketler ana sözleşmeleri veya kâr dağıtım politikalarına göre kâr payı öderler. Ayrıca, temettüler eşit veya farklı tutarlarda taksitler halinde ödenebilir ve nakit temettü avansları ara dönem finansal tablolarda sunulan süre boyunca kâr üzerinden dağıtılabilir.

Hisse senedi ihraç primleri

Her bir hisse için fazla satış fiyatı ve nominal değeri aşan tutar özkaynaklarda hisse senedi primi olarak kaydedilmiştir. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'na göre Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. % 99,99 sahibi olan Aydem Yenilenebilir, Aydem Yenilenebilir'in finansal durumunu iyileştirmek için 27 Aralık 2019 tarihinde 1.310.500.000 TL tutarında emisyon primi ödemesi ve 27 Aralık 2019 tarihinde 399.950.000 TL tutarında sermaye ödemesi yapmıştır.

15 Hasılat

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihinde sona eren yıllara ait hasılatın detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2019	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Elektrik Satış Gelirleri	1.182.404.460	806.195.203	712.862.770
- YEKDEM Gelirleri	1.058.763.285	609.953.754	495.458.838
- YEKDEM Dışı Gelirler	123.641.175	196.241.449	217.403.932
Jeotermal Isınma Gelirleri	6.194.245	4.276.933	2.602.089
Diğer Gelirler	8.402.059	2.530.752	694.168
	1.197.000.764	813.002.888	716.159.027

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

16 Satışların maliyeti

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait satışların maliyetinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2019	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Elektrik üretim ve satış maliyetleri	(433.926.942)	(439.661.060)	(546.775.800)
- Enerji üretim maliyetleri	(144.056.819)	(207.191.539)	(295.855.424)
- Amortisman giderleri ve itfa payları	(289.870.123)	(232.469.521)	(250.920.376)
Jeotermal ısıtma maliyetleri	(579.096)	(315.823)	(337.126)
Diğer maliyetler	(4.432.515)	(8.919.103)	(1.224.380)
	(438.938.553)	(448.895.986)	(548.337.306)

Enerji üretim maliyeti esas olarak enerji alış ve üretim maliyetlerini, sistem kullanım ve iletim maliyetlerini, bakım ve onarım giderlerini ve personel giderlerini içermektedir.

17 Genel yönetim giderleri

31 Aralık 2018, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2019	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
İdari giderler (*)	(32.826.064)	(2.705.596)	(5.686.242)
Personel giderleri	(21.438.186)	(17.651.328)	(12.131.676)
Vergi, resim ve harç giderleri	(8.748.261)	(5.382.251)	(4.627.043)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(6.163.625)	(3.806.640)	(3.090.945)
Danışmanlık giderleri	(5.785.086)	(7.323.548)	(4.008.816)
Hukuk ve müşavirlik giderleri	(3.951.521)	(831.937)	(754.844)
Bakım onarım giderleri	(2.655.566)	(2.403.955)	(1.086.328)
Kira giderleri	(1.035.724)	(2.971.061)	(2.786.166)
Sigorta giderleri	(627.730)	(6.067.188)	(1.480.582)
Lisans ve aidat giderleri	(618.004)	(5.035.689)	(5.595.114)
Tanıtım ve ticaret giderleri	(87.802)	(1.499.739)	(195.866)
Diğer giderler	(4.227.838)	(4.949.375)	(2.398.996)
	(88.165.407)	(60.628.307)	(43.842.618)

(*) Tutar, Aydem Holding tarafından yansıtılan yönetim ücretinden oluşmaktadır. 2019 yılında yeniden yapılandırma maliyetlerinin ve Aydem Holding tarafından sunulan Bilgi Teknolojileri Siber Güvenlik hizmetlerinin yansıtılması nedeniyle yönetim ücreti doğmuştur.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

18 Niteliklerine göre giderler

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait gerçekleşen giderlerin niteliklerine göre dağılımının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2019	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Amortisman giderleri ve itfa payları	(296.033.748)	(236.276.161)	(254.011.321)
Enerji bedeli satış ve üretim maliyetleri	(94.892.087)	(175.216.043)	(266.385.672)
Personel giderleri	(58.514.490)	(41.861.806)	(37.225.799)
Danışmanlık giderleri	(8.584.830)	(12.522.010)	(5.305.049)
Diğer gider	(69.730.789)	(44.166.132)	(29.788.846)
	(527.755.944)	(510.042.152)	(592.716.687)

Sarı Perakende perakende elektrik sektöründe faaliyet göstermektedir. Grup, 2019 yılında perakende satışlardan ziyade EPIAŞ'a elektrik satmaya odaklanmıştır.

19 Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2019	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Elektrik üretimi ile ilgili diğer gelirler	5.656.136	1.735.034	4.094.999
Konusu kalmayan ticari ve diğer alacaklar karşılığı	1.926.176	-	5.000
Ticari işlemlere ilişkin gecikme zammı gelirleri	407.086	639.626	27.509
Elektrik dağıtım hizmeti ile ilgili diğer gelirler	284.369	2.543.982	4.114.491
Konusu kalmayan dava karşılığı	-	89.809	-
Sigorta Hasar gelirleri	-	-	421.890
Diğer olağan gelirler	587.205	1.128.668	951.007
	8.860.972	6.137.119	9.614.896

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2019	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Dava Karşılığı giderleri	(1.472.359)	(3.819.810)	(1.131.682)
Kamulaştırma giderleri	(1.016.730)	-	-
Tazminat giderleri	(1.350.042)	-	-
Ticari ve diğer alacaklar karşılığı giderleri	(218.297)	(1.084.060)	(84.184)
Diğer elektrik faaliyetleri ile ilgili diğer giderler	(787.488)	(421.459)	(661)
Ticari işlemlere ilişkin gecikme zammı giderleri	-	(152.273)	(14.863)
Diğer olağan giderler	(1.549.643)	(2.538.561)	(377.131)
	(6.394.559)	(8.016.163)	(1.608.521)

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

20 Finansman gelirleri ve giderleri

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2019	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Adat faiz gelirleri	24.693.477	13.561.637	8.150.759
Menkul kıymet faiz gelirleri	4.656.071	354.666	598.409
Ticari borçlardan kaynaklanan reeskont gelirleri	1.854.050	561.542	2.550.890
Kur farkı gelirleri	-	3.755.778	8.261.151
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gelirleri	-	7.369.274	-
Diğer faiz gelirleri	134.469	1.770.059	847.855
	31.338.067	27.372.956	20.409.064

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2019	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Kur Farkı Giderleri	(661.067.845)	(1.362.799.625)	(197.594.516)
Kredi Faiz Giderleri	(587.765.503)	(584.856.061)	(185.738.701)
Banka Komisyon ve Diğer Giderler	(28.057.319)	(12.404.338)	(10.800.436)
Adat Faizi Giderleri	(26.516.965)	(18.277.727)	(104.097.065)
Faaliyetlerden Kaynaklanan Kur Farkı Giderleri	(9.186.399)	-	(3.485.001)
Kredilerin Yeniden Yapılandırılmasına İlişkin Finansman Giderleri	(4.735.135)	-	-
Kullanım Hakkı Yükümlülükleri Faiz Giderleri (Not 23)	(2.304.207)	(1.051.846)	(1.101.139)
Ticari Alacaklardan Kaynaklanan Reeskont Giderleri	-	(353.590)	(6.885)
Banka ve Diğer Teminat Mektubu Giderleri	-	(1.576.343)	(1.888.226)
	(1.319.633.373)	(1.981.319.530)	(504.711.969)

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

21 Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait yatırım faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2019	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Bağlı ortaklık satış karı (Not 2.4)	84.296.559	-	-
	84.296.559	-	-

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait yatırım faaliyetlerinden giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2019	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Şerefiye değer düşüklüğü	-	-	(18.243.940)
	-	-	(18.243.940)

22 Gelir vergileri

Kurumlar vergisi

Şirket, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Kurumlar vergisi oranı %20’dir. Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2019 yılı kurum kazançlarının geçici vergi dönemleri itibarıyla vergilendirilmesi aşamasında kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %20’dir (31 Aralık 2018: %20, 31 Aralık 2017: %20). Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen Geçici 10’uncu madde uyarınca %20’lik kurumlar vergisi oranı, kurumların 2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemlerine ait kurum kazançları için %22 olarak uygulanacaktır.

Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

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

22 Gelir vergileri (devamı)

Ertelenmiş vergi

Şirket, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir. 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla, ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %22'dir (2018: %22, 2017: %22).

1 Ocak 2018 tarihinden itibaren 3 yıl için geçerli vergi oranı %22 olarak değiştiği için, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında, 3 yıl içinde (2018, 2019 ve 2020 yılları içinde) gerçekleşmesi / kapanması beklenen geçici farklar için %22 vergi oranı kullanılmıştır. Ancak, 2020 yılından sonrası için geçerli kurumlar vergisi oranı %20 olduğu için, 2020 sonrası gerçekleşmesi / kapanması beklenen geçici farklar için %20 vergi oranı kullanılmıştır.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye'de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da gözönünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13. Maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

Transfer fiyatlandırma düzenlemesi

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13. Maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Cari dönem vergi varlığı

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait dönem vergi varlığı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	1.307.448	18.102.138	13.534.782
	1.307.448	18.102.138	13.534.782

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Gelir vergileri (devamı)

Vergi gideri

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla gelir vergisi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Cari yıl kurumlar vergisi gideri (-)	(12.336.441)	(164.295)	-
Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri	(29.234.995)	150.687.609	62.045.597
	(41.571.436)	150.687.314	62.045.597

Etkin vergi oranının mutabakatı

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihi itibarıyla raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Dönem zararı	(575.399.140)	(1.515.664.442)	(317.562.415)
Vergi (gideri) / geliri	(41.571.436)	150.687.314	62.045.597
Vergi öncesi zarar	(533.827.704)	(1.666.351.756)	(379.608.012)
Şirketin yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	117.442.095	333.270.351	75.921.602
Kanunen Kabul Edilmeyen Giderler	(9.989.705)	(920.895)	(631.319)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Vergi Etkisi	(338.842)	(2.697.375)	(1.701.976)
Cari Dönem Mali Zararı üzerinden Ayrılmayan Ertelenmiş Vergi	(22.960.874)	(175.557.919)	(9.078.879)
Geçmiş Yılda Üzerinden Ertelenmiş Vergi Hesaplanıp Cari Yılda Kullanılmayan Geçmiş Yıl Zararları	(49.350.953)	--	--
Geçmiş Yılda Üzerinden Ertelenmiş Vergi Hesaplanmayıp Cari Yılda Kullanılan Geçmiş Yıl Zararları	73.926.270	--	--
Vergi Oran Değişiminin Etkisi (*)	14.164.394	--	--
Bölünme Etkisi	(38.961.977)	--	--
Menkul Kıymet Satış İstisnası	22.950.769	--	--
Arsa Satış İstisnası	769.543	--	--
Bağlı Ortaklık Satış Etkisi (**)	(151.902.410)	--	--
Diğer	2.680.254	(3.406.848)	(2.463.831)
Dönem vergi geliri	(41.571.436)	150.687.314	62.045.597

(*) Aradaki fark, % 20 efektif vergi oranı uygulandığında kullanılması beklenen taşınan mali zararların gerçekleşme zamanlamasındaki değişiklikten kaynaklanmaktadır.

(**) Not 1'de açıklandığı üzere, Grup'un bağlı ortaklıklarından Arnaz ile birleşme öncesinde Fırat, Arnaz'a satılmıştır. Vergi gideri, bölünmüş sona eren yıla finansal tablolarda elimine edilen yasal kardan kaynaklanan vergi gideridir. Bu işlemin bölünmüş konsolide finansal tablolarda oluşan kar üzerinde herhangi bir etkisi olmadığı için vergi etkisi yukarıdaki tabloda mutabakat amaçlı olarak sunulmuştur.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Gelir vergileri (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi yükümlülüğü hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Ertelenmiş Vergi Hareketleri	2019	2018	2017
Dönem başı açılış bakiyesi	725.495.098	622.258.299	809.093.648
Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen kısım	305.860.420	254.088.408	(124.789.752)
Dönem içi ertelenmiş vergi etkisi	29.234.995	(150.851.609)	(62.045.597)
Bağlı ortaklık çıkışının vergi etkisi	(18.571.228)	--	--
Dönem sonu kapanış bakiyesi	1.042.019.285	725.495.098	622.258.299

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi yükümlülüğüne kırılımı aşağıdaki gibidir:

Ertelenmiş Vergi (Yükümlülüğü)/Varlığı	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	1.022.459	843.669	996.062
Dava karşılığı	2.386.237	2.091.765	1.345.765
Ticari alacak reeskontu	324.970	324.970	--
Şüpheli alacak karşılığı	101.205	101.205	28.091
Ticari borç reeskontu	(1.243.719)	(1.139.357)	(506.349)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	10.758.764	(9.120.826)	(29.270)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(36.313.291)	(51.516.190)	(18.132.168)
Maddi duran varlık değer artışı ve değer düşüklüğü	(1.280.646.580)	(986.347.220)	(732.580.876)
Aktifleştirilmiş borçlanma maliyetlerinin kar veya zarar tablosuna	260.027.955	177.017.921	3.953.000
Mali zararlar üzerinden ayrılan ertelenmiş vergi varlığı	--	143.259.891	120.970.774
Diğer	1.562.715	(1.010.926)	1.696.672
	(1.042.019.285)	(725.495.098)	(622.258.299)

Grup'un ve bağlı ortaklıklarının devreden mali zararlardan ertelenmiş vergi varlığı yaratılan kısımlarının kırılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
2018 yılında sona erecek	-	-	40.931.987
2019 yılında sona erecek	-	118.842.882	46.266.549
2020 yılında sona erecek	-	134.488.386	231.090.566
2021 yılında sona erecek	-	147.139.255	115.998.044
2022 yılında sona erecek	-	134.989.604	170.566.724
2023 yılında sona erecek	-	180.839.328	-
	-	716.299.455	604.853.870

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

23 Borçlanmalar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla finansal borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kısa vadeli banka kredileri	-	228.023.210	724.384.872
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmı	576.564.609	299.971.882	534.873.863
Diğer finansal yükümlülükler	-	13.008	3.892.706
Toplam kısa vadeli finansal yükümlülükler	576.564.609	528.008.100	1.263.151.441
Uzun vadeli banka kredileri	3.787.434.625	5.371.747.276	2.839.040.362
Toplam uzun vadeli finansal yükümlülükler	3.787.434.625	5.371.747.276	2.839.040.362
Toplam finansal borçlar	4.363.999.234	5.899.755.376	4.102.191.803

Kredi sözleşmelerinin orijinal vadelerine göre geri ödemeleri, 31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
1 yıl içerisinde ödenecek	576.564.609	527.995.092	1.259.258.735
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	578.443.551	344.904.755	268.429.637
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	532.851.814	432.973.001	292.728.121
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	275.565.419	468.357.300	291.763.373
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	674.728.791	514.894.160	287.664.772
5 yıldan uzun vadeli	1.725.845.050	3.610.618.060	1.698.454.459
4.363.999.234	5.899.742.368	4.098.299.097	

Kısa ve uzun vadeli banka kredilerinin gerçeğe uygun değerinin 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla 4.511.134.377 TL olduğu tahmin edilmektedir. Banka kredilerinin gerçeğe uygun değeri, sunum amaçlı olarak, gelecekteki sözleşmesel nakit akışlarının Grup'un benzer finansal araçlar için kullanabileceği cari piyasa faiz oranı üzerinden iskonto edilmesi ile tahmin edilmiştir. Grup, imzalanan kredi sözleşmelerindeki değişken faizli kredilerin ortalama spread oranına (%5,25) bilanço tarihi itibarıyla geçerli altı aylık libor oranlarını ekleyerek hesapladığı faiz oranını, Şirket'in riskini yansıtan piyasa faiz oranı olarak kabul etmiştir. Borçlanmaların gerçeğe uygun değeri, bilanço tarihi itibarıyla geçerli sözleşmelere dayalı nakit akışlarının, söz konusu piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilmesiyle hesaplanmıştır. 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla yeniden yapılandırma sürecinin tamamlanmamış olması nedeniyle, kısa ve uzun vadeli borçlanmaların taşınan değerlerinin gerçeğe uygun değerlerini yansıttıkları varsayılmıştır.

Kiralama borçlarının 31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla orijinal vadelerine göre geri ödemesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
1 yıl içerisinde	3.271.208	20.527.126	9.875.742
1-2 yıl içerisinde ödenecek	2.820.596	1.705.714	15.660.171
2 yıldan uzun vadeli	6.110.297	-	1.705.714
12.202.101	22.232.840	27.241.627	

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla TL cinsinden kiralama yükümlülüklerinin ağırlıklı ortalama faiz oranı %24,85'tir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

23 Finansal borçlar (devamı)

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2019				
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Vade	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
USD	3 Aylık Libor + %5,25 - 6 Aylık Libor + %7,48, %7,5	2029-2030	262.600.513	4.014.330.760
EUR	3 Aylık Euribor + %5,25	2023-2024	18.564.422	68.503.539
Toplam			281.164.935	4.082.834.299
31 Aralık 2018				
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Vade	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
USD	3 aylık libor + %5,25, 6 aylık libor + %4,5 - %7,25	2029-2030	392.746.083	5.115.801.316
EUR	3 aylık libor + %5,25, 6 aylık libor + %4,5 - %7,25	2023-2024	98.977.926	255.945.960
TL	%17 - %36	2019	36.271.083	-
Toplam			527.995.092	5.371.747.276
31 Aralık 2017				
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Vade	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
USD	3 aylık libor + %4 - 5,25 - 6 aylık libor + %6,15 - 7	2029-2030	1.205.894.009	2.645.129.904
EUR	6 aylık Euribor + 4,50% - 3 aylık Euribor + 5,25%	2023-2024	52.363.823	193.910.458
TL	16,25%	2018	1.000.903	-
Toplam			1.259.258.735	2.839.040.362

Kiralama Yükümlülükleri

	2019	2018	2017
Kiralama Yükümlülükleri - Açılış	22.232.840	27.241.627	52.803.056
İnaveler	13.424.611	-	-
Faiz (Note 20)	2.304.207	1.051.846	1.101.139
Ödemeler	(25.759.557)	(6.060.633)	(26.662.568)
Kiralama Yükümlülükleri -Kapamış	12.202.101	22.232.840	27.241.627
Kısa	3.271.208	20.527.126	9.875.742
Uzun	8.930.893	1.705.714	17.365.885
Toplam Kiralama Yükümlülükleri	12.202.101	22.232.840	27.241.627

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Kullanım Hakkı Yükümlülüğü Taahhütleri	50.691.712
1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla Ağırlıklı ortalama borçlanma oranı	24,85%
1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla İskonto edilmiş Operasyonel Kiralama Taahhütleri	10.440.707

Eklenen:

Daha önce Finansal Kiralama olarak sınıflanan Taahhütler	11.792.133
--	------------

1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla Kiralama Yükümlülükleri	22.232.840
--	-------------------

23 Finansal borçlar (devamı)

26 Haziran 2019 tarihli Ortak Hükümler Sözleşmesi ("Ortak Hükümler Sözleşme") ve Ortak Hükümler Sözleşmesi kapsamında imzalanan tadil ve yeniden düzenleme sözleşmeleri kapsamında 17 Temmuz 2019 tarihinde şirketin uzun vadeli kredilerinin yeniden yapılandırılması tamamlanmıştır. Bu yapılandırma kapsamında yeni kullanılan krediler ve eski kredilerin kapatılması ile Akıncı HES, Arnaz RES, Arova RES, Dalaman HES, Gökyar HES, Koyulhisar HES, Mentaş HES, Söke RES, Toros HES, Aksu HES, Adıgüzel HES ve Kemer HES için ortalama vadeler 4.3 yıldan 6.2 yıla çıkarılmıştır. Ayrıca Karhes için 16 Temmuz 2019 tarihinde kullanılan 97 milyon USD tutarında 6,7 yıl ortalama vadeli yeni kredi ile mevcut krediler kapatılmıştır. Karhes'in 7 Kasım 2019 ve Göktaş'ın 12 Kasım 2019'da Şirket ile birleşmesi sonrasında, 26 Aralık 2019 tarihinde Ortak Hükümler Sözleşmesi tadil edilmiştir. Tadil ile birlikte Göktaş I-II HES ve Karhes'in santralleri olan Çırakdamı HES ve Dereli HES ortak hükümler sözleşmesinin kapsamına dahil edilmiştir. Göktaş I-II HES'in toplam 361 milyon USD tutarındaki kısa vadeli kredisi, ortalama vadesi 5,3 yıl olan yeni kredi kullanımı yapılarak kapatılmıştır. Tüm bu yeniden yapılandırma ve birleşmeler sonucunda Şirket'in toplam borçluluğu 1.147 milyon USD olmuştur.

27 Aralık 2019 tarihinde gerçekleştirilen sermaye artışı, emisyon primi ve cari hesap tahsilatları ile gelen 415 milyon USD, Şirket'in 48 milyon USD'lik kısa vadeli işletme kredilerinin ve 367 milyon USD tutarındaki uzun vadeli kredilerin geri ödenmesinde kullanılmıştır. Bu sayede Şirketin toplam borcu 1.147 milyon USD'den 732,9 milyon USD'ye indirilmiştir. 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla tüm bu işlemler sonrasında kredi ortalama vadeleri 3,1 yıldan 6,1 yıla uzatılmıştır.

Ortak Hükümler Sözleşmesine İlişkin Bilgiler

Ortak Hükümler Sözleşmesi'nde temettü dağıtılmasına ilişkin herhangi bir sınırlama olmamasına karşın, Şirket Aydem Enerji Yatırımları A.Ş.'nin kredi borcu kapatılana kadar nakit fazlasının %50'sini temettü olarak dağıtmakla yükümlüdür. Nakit fazlasının kalan %50'lik kısmı Ortak Hükümler Sözleşmesi hükümleri uyarınca yeni yatırımlar için kullanılabilir.

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi

Grup finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski
- Operasyonel risk

Bu dipnot Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır.

Kredi riski

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidir ve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır.

Finansal varlıkların kayıtlı değerleri, maruz kalınan azami kredi riskini gösterir.

Grup'un 31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla maruz kaldığı azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2019	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Finansal yatırımlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	-	90.314.140	--	18.264.925	136.532.345	-
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	87.578.141	--	18.264.925	136.532.345	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	2.735.999	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	4.715.147	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(4.715.147)	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kredi riski (devamı)

31 Aralık 2018	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Finansal yatırımlar
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	49.480.223	71.408.859	35.508.192	4.746.877	161.011.706	1.963.996
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	49.480.223	47.983.707	35.508.192	4.746.877	161.011.706	1.963.996
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	23.425.152	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	6.423.026	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(6.423.026)	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

31 Aralık 2017	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Finansal yatırımlar
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	20.362.451	54.990.117	56.105.648	2.500.411	34.376.020	5.565.897
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	20.362.451	38.429.882	56.105.648	2.500.411	34.376.020	5.565.897
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	16.560.235	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	5.338.966	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(5.338.966)	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Likidite riski Grup'un ileri tarihlerdeki finansal yükümlülüklerini karşılayamaması riskidir. Grup'un likidite riski, mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin normal koşullarda ya da kriz durumlarında fonlanabilmesi için çeşitli finansal kuruluşlardan Grup'u zarara uğratmayacak ya da itibarını zedelemeyecek şekilde yeterli finansman olanakları temin edilerek yönetilmeye çalışılmaktadır.

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

<u>31 Aralık 2019</u>	<u>Kayıtlı</u> <u>değer</u>	<u>Tahmini /</u> <u>Sözleşmeli</u> <u>nakit akışı</u>	<u>3 aydan az</u>	<u>3-12 ay</u>	<u>1-5 yıl</u>	<u>5 yıldan fazla</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	4.363.999.234	6.404.112.044	--	618.715.257	2.320.320.401	3.465.076.386
Finansal kiralama yükümlülükleri	12.202.101	52.067.492	1.178.026	2.095.051	18.546.884	30.247.531
İlişkili taraflara diğer borçlar	60.139.498	174.329.348	--	--	--	174.329.348
Özelleştirme İdaresi'ne borçlar	137.875.064	144.658.404	--	73.356.404	71.302.000	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	13.022.145	13.022.145	2.343.986	10.678.159	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	60.176.114	63.498.599	11.429.748	52.068.851	--	--
Toplam	4.647.414.156	6.551.688.032	14.951.760	756.913.722	2.410.169.285	3.669.653.265

<u>31 Aralık 2018</u>	<u>Kayıtlı</u> <u>değer</u>	<u>Tahmini /</u> <u>Sözleşmeli</u> <u>nakit akışı</u>	<u>3 aydan az</u>	<u>3-12 ay</u>	<u>1-5 yıl</u>	<u>5 yıldan fazla</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	5.899.742.368	8.532.231.157	121.567.584	706.841.730	3.289.163.725	4.414.658.118
Finansal kiralama yükümlülükleri	22.232.840	38.437.455	137.133	362.551	37.937.771	--
Diğer finansal yükümlülükler	13.008	13.008	2.341	10.667	--	--
Özelleştirme İdaresi'ne borçlar	206.954.788	226.702.128	--	77.616.128	149.086.000	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	10.373.866	10.552.620	1.899.472	8.653.148	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	94.496.704	97.589.991	17.566.198	80.023.793	--	--
Toplam	6.233.813.574	8.905.526.359	141.172.728	873.508.017	3.476.187.496	4.414.658.118

<u>31 Aralık 2017</u>	<u>Kayıtlı</u> <u>değer</u>	<u>Tahmini /</u> <u>Sözleşmeli</u> <u>nakit akışı</u>	<u>3 aydan az</u>	<u>3-12 ay</u>	<u>1-5 yıl</u>	<u>5 yıldan fazla</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	4.098.299.097	5.657.101.678	82.072.355	609.082.557	2.470.661.773	2.495.284.993
Finansal kiralama yükümlülükleri	27.241.627	45.076.961	4.264.447	12.030.616	28.781.898	--
Diğer finansal yükümlülükler	3.892.706	3.892.706	700.687	3.192.019	--	--
Özelleştirme İdaresi'ne borçlar	276.027.208	315.220.548	--	81.868.548	233.352.000	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	2.723.662	2.723.662	490.259	2.233.403	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	91.772.228	94.323.118	16.978.161	77.344.957	--	--
Toplam	4.499.956.528	6.118.338.673	104.505.909	785.752.100	2.732.795.671	2.495.284.993

Piyasa riski

Piyasa riski; döviz kurları, faiz oranları veya menkul kıymetler piyasalarında işlem gören enstrümanların fiyatları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Grup'un gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken, getiriye optimize etmeyi amaçlamaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kur riski

Grup'un fonksiyonel para birimi Türk Lirası olup, kur riskine maruz kalmaktadır. Grup'un, santral yatırımlarından dolayı ödenmemiş ABD Doları ve Avro kredileri bulunmaktadır. Grup, Tarife kapsamında önemli miktarda ABD dolarına endeksli satış gerçekleştirmektedir.

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2019			
Orjinal bakiyeler			
	Toplam TL karşılığı	Amerikan Doları	Avro
Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	76.065.868	12.795.052	9.127
Toplam varlıklar	76.065.868	12.795.052	9.127
Yükümlülükler			
Kısa ve Uzun Vadeli Borçlanmalar	(4.359.264.099)	(719.200.725)	(13.091.744)
İlişkili Olmayan Tarafalara Kısa Vadeli Ticari Borçlar	(9.516.605)	(628.331)	(869.725)
İlişkili Tarafalara Ticari Borçlar	(59.402.000)	(10.000.000)	-
Toplam yükümlülükler	(4.428.182.704)	(729.829.056)	(13.961.469)
Net yabancı para yükümlülük pozisyonu	(4.352.116.836)	(717.034.004)	(13.952.342)
Parasal kalemler net yabancı para yükümlülük pozisyonu	(4.352.116.836)	(717.034.004)	(13.952.342)
31 Aralık 2018			
Orjinal bakiyeler			
	Toplam TL karşılığı	Amerikan Doları	Avro
Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	88.533.109	15.364.249	1.277.925
Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	29.792.547	5.368.643	256.910
Toplam varlıklar	118.325.656	20.732.892	1.534.835
Yükümlülükler			
Kısa ve Uzun Vadeli Borçlanmalar	(5.880.488.123)	(1.050.551.246)	(58.666.734)
Kısa ve Uzun Vadeli Kiralama Yükümlülükleri	(22.232.839)	-	(3.688.261)
İlişkili Olmayan Tarafalara Kısa Vadeli Ticari Borçlar	(28.143.614)	(1.558.711)	(3.308.459)
Toplam yükümlülükler	(5.930.864.576)	(1.052.109.957)	(65.663.454)
Net yabancı para yükümlülük pozisyonu	(5.812.538.920)	(1.031.377.065)	(64.128.619)
Parasal kalemler net yabancı para yükümlülük pozisyonu	(5.812.538.920)	(1.031.377.065)	(64.128.619)

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	Toplam TL karşılığı	31 Aralık 2017	
		Orjinal bakiyeler	
		Amerikan Doları	Avro
Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	2.398.483	625.443	8.720
Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	1.776.566	471.000	-
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	32.679.041	8.662.628	991
Toplam varlıklar	36.854.090	9.759.071	9.711
Yükümlülükler			
Kısa ve Uzun Vadeli Borçlanmalar	(4.091.108.543)	(1.010.801.679)	(61.668.849)
İlişkili Olmayan Taraflara Kısa Vadeli Ticari Borçlar	(46.588.222)	(5.122.101)	(6.038.793)
Diğer Borçlar	(95.800.822)	(10.422.785)	(12.509.604)
İlişkili Taraflara Uzun Vadeli Diğer Borçlar	(3.268.005)	(866.408)	-
Kısa ve Uzun Vadeli Kiralama Yükümlülükleri	(27.241.627)	-	(6.032.915)
Toplam yükümlülükler	(4.264.007.219)	(1.027.212.973)	(86.250.162)
Net yabancı para yükümlülük pozisyonu	(4.227.153.128)	(1.017.453.902)	(86.240.451)
Parasal kalemler net yabancı para yükümlülük pozisyonu	(4.227.153.128)	(1.017.453.902)	(86.240.451)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

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

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
31 Aralık 2019		
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
1- TL net varlık/yükümlülüğü	(425.932.539)	425.932.539
2- TL riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- TL net etki (1+2)	(425.932.539)	425.932.539
TL'nin Avro doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
4- TL net varlık/yükümlülüğü	(9.279.145)	9.279.145
5- TL riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- TL net etki (4+5)	(9.279.145)	9.279.145
Toplam (3+6)	(435.211.684)	435.211.684

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi (devamı)

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
31 Aralık 2018		
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
1- TL net varlık/yükümlülüğü	(542.597.160)	542.597.160
2- TL riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- TL net etki (1+2)	(542.597.160)	542.597.160
TL'nin Avro doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
4- TL net varlık/yükümlülüğü	(38.656.732)	38.656.732
5- TL riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- TL net etki (4+5)	(38.656.732)	38.656.732
Toplam (3+6)	(581.253.892)	581.253.892

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
31 Aralık 2017		
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
1- TL net varlık/yükümlülüğü	(383.773.437)	383.773.437
2- TL riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- TL net etki (1+2)	(383.773.437)	383.773.437
TL'nin Avro doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
4- TL net varlık/yükümlülüğü	(38.941.876)	38.941.876
5- TL riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- TL net etki (4+5)	(38.941.876)	38.941.876
Toplam (3+6)	(422.715.313)	422.715.313

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Sermaye riski yönetimi

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

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirlemektedir.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla net finansal borç/özkaynaklar oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Toplam finansal borç	4.363.999.234	5.899.755.376	4.102.191.803
Nakit değerler ve bankalar	(136.532.816)	(161.151.205)	(34.529.330)
Net finansal borç	4.227.466.418	5.738.604.171	4.067.662.473
Özkaynaklar	4.420.426.174	1.754.925.712	2.348.284.471
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	95,63%	327,00%	173,22%

Yukarıda belirtilen durum ile alakalı alınacak önlemler Not 2.5'te işletmenin sürekliliği varsayımı notunda açıklanmıştır.

Faiz oranı riski yönetimi

Şirket'in sabit ve değişken faiz oranları üzerinden borçlanması, Şirket'i faiz oranı riskine maruz bırakmaktadır. Şirket uluslararası piyasalarda faiz oranlarında ortaya çıkabilecek dalgalanma etkilerinden korunmak amacıyla dönem dönem vadeli faiz oranı değişimi sözleşmeleri yapmaktadır. Söz konusu riskler faiz oranına bağlı varlıkların ve yükümlülüklerin netleştirilmesinin sonucunda ortaya çıkan doğal yöntemler kullanılarak yönetilmektedir. Finansal varlık ve yükümlülüklerin faiz oranları ilgili notlarda belirtilmiştir.

25. Finansal Araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları)

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu

Grup, finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların gerçeğe uygun değer ölçümünü 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 değerleme teknikleri

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

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerleme teknikleri

31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla gerçeğe uygun değer hiyerarşi tablosu aşağıdaki gibidir:

		Gerçeğe uygun değer ölçümü			
		Aktif piyasalarda kote edilen fiyatlar (Seviye 1)	Önemli gözlemlenebilir girdiler (Seviye 2)	Önemli gözlemlenemeyen girdiler (Seviye 3)	
Değerleme tarihi	Toplam				
Gerçeğe uygun değeri sunulmuş yükümlülükler:					
Borçlanmalar	31 Aralık 2019	4.511.134.377	-	4.511.134.377	-

31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla yeniden yapılandırma sürecinin tamamlanmamış olması nedeniyle, kısa ve uzun vadeli borçlanmaların taşınan değerlerinin gerçeğe uygun değerlerini yansıttıkları varsayılmıştır.

Grup'un elektrik santrallerinin gerçeğe uygun değeri, 31 Aralık 2019 tarihinde profesyonel bağımsız bir değerleme şirketi tarafından ölçülmüştür. Bu değerleme önemli gözlemlenemeyen girdiler kullanılarak yapıldığından, gerçeğe uygun değer Seviye 2 ölçümü (Seviye 2) olarak sınıflandırılmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

26 Finansal yatırımlar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla finansal yatırımların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kullanımı Kısıtlı Banka Bakiyeleri	-	1.208.718	5.053.803
Özel kesim tahvil, senet ve bonoları	-	493.103	250.000
Kamu kesim tahvil, senet ve bonoları	-	262.175	262.094
	-	1.963.996	5.565.897

27 Nakit ve nakit benzerleri

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kasa	471	139.499	153.310
Bankadaki nakit	136.525.007	161.001.313	34.322.174
- Vadesiz mevduat	45.679.310	161.001.313	34.322.174
- Vadeli mevduat	90.845.697	-	-
Diğer nakit ve nakit benzerleri	7.338	10.393	53.846
	136.532.816	161.151.205	34.529.330

31 Aralık 2019 itibarıyla vadeli TL mevduatlarının faiz oranı %8 ile %10,5'arasındadır. (31 Aralık: Yok, 31 Aralık 2017: Yok); ABD Doları cinsinden vadeli mevduatların faiz oranı %0,25 ile %1,47 arasındadır (31 Aralık 2018: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2017: Bulunmamaktadır)

31 Aralık 2019 itibarıyla, Grup elden çıkarılmış taahhütlü borçlanma imkanı bulunmamaktadır. Grup teminat zorunluluklarını yerine getirmek adına, banka mevduatlarının bir kısmını kısıtlamalar nedeniyle finansal yatırımlar kalemine sınıflama taahhüdü vermiştir. Detaylı bilgi için Not 26'ya bakınız .

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28 Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla Şirket'in özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
	Ortaklık oranı (%)	Ortaklık oranı (%)	Ortaklık oranı (%)
Yalova Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim A.Ş. (Yalova)	50%	50%	50%

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların bilanço ve gelir tablosuna ait detaylar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Dönen varlıklar	33.714.200	23.813.690	7.265.751
Duran varlıklar	248.756.228	218.271.810	238.864.786
Kısa vadeli yükümlülükler	(2.019.849)	(15.343.048)	(28.449.755)
Uzun vadeli yükümlülükler	(202.789.282)	(176.175.822)	(144.770.273)
Toplam özkaynaklar (net varlıklar)	(77.661.297)	(50.566.630)	(72.910.509)
Bereket Enerji'nin payına düşen net varlıklar tutarı	38.830.648	25.283.315	36.455.256
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların taşınan değeri	38.830.648	25.283.315	36.455.256

	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Net satışlar	44.272.884	18.569.989	4.071.651
Net dönem zararı	(3.080.381)	(26.973.748)	(17.019.764)
Aydem Enerji'nin payına düşen cari dönem zararı	(1.540.190)	(13.486.874)	(8.509.882)
Diğer kapsamlı gider	30.175.046	4.629.868	-
Aydem Enerji'nin payına düşen cari dönem zararı	15.087.523	2.314.934	-
Aydem Enerji'nin payına düşen diğer kapsamlı dönem zararı	13.547.333	(11.171.940)	(8.509.882)

28 Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar (devamı)

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2019	2018	2017
Açılış bakiyesi	25.283.315	36.455.256	44.965.138
Net dönem karı/ (zararı) payı	(1.540.190)	(13.486.875)	(8.509.882)
Diğer kapsamlı gelir/ (gider) payı	15.087.523	2.314.934	-
Kapanış bakiyesi	38.830.648	25.283.315	36.455.256

29 Peşin ödenen giderler ve ertelenmiş gelirler

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla Şirket'in kısa vadeli peşin ödenen giderleri ve ertelenmiş gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Verilen Hizmet Avansları	11.848.232	7.665.840	9.506.817
Gelecek Aylara ait Giderler	11.149.324	5.372.001	3.514.047
İş Avansları (*)	99.200	19.265.775	140.520
	23.096.756	32.303.616	13.161.384

(*) İş avansları bakiyesinin 19.123.130 TL'lik kısmı Grubun ilişkili olduğu kişilerden Ali İhsan KESKİN'a arsa temin edilmesi için verilmiştir.

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla Şirket'in uzun vadeli peşin ödenen giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Verilen Avanslar	9.066.854	34.651.909	31.132.662
Gelecek Aylara ait Giderler	24.943	60.617	857.343
İş Avansları (*)	-	-	19.123.130
	9.091.797	34.712.526	51.113.135

(*) İş avansları bakiyesinin 19.123.130 TL'lik kısmı Grubun ilişkili olduğu kişilerden Ali İhsan KESKİN'a arsa temin edilmesi için verilmiştir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

30 Bağlı ortaklıklarda kontrol gücü olmayan paylar

31 Aralık 2019, 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla kontrol gücü olmayan payların detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2019					
	Karhes	Arnaz	Arova	Söke	Toplam
Kontrol gücü olmayan payların oranı	-	-	-	-	-
Toplam varlıklar	-	-	-	-	-
Toplam yükümlülükler	-	-	-	-	-
Net varlıklar	-	-	-	-	-
Taşınan kontrol gücü olmayan paylar	(49.253.556)	(875.806)	(271.367)	(2.325.817)	(52.726.546)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	49.253.556	875.806	271.367	2.325.817	52.726.546
Kontrol gücü olmayan paylar	-	-	-	-	-
1 Ocak - 31 Aralık 2019					
	Karhes	Arnaz	Arova	Söke	Toplam
Hasılat	100.754.715	-	-	-	-
Dönem net zararı	(16.487.808)	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	(16.487.808)	-	-	-	-
Kontrol gücü olmayan payların dönem net zararı	(4.286.830)	-	-	-	-
31 Aralık 2018					
	Karhes	Arnaz	Arova	Söke	Toplam
Kontrol gücü olmayan payların oranı	26,00%	0,88%	0,50%	1,00%	-
Toplam varlıklar	772.099.159	332.012.085	436.136.842	465.265.651	2.005.513.737
Toplam yükümlülükler	(584.831.636)	(232.488.699)	(327.863.530)	(232.683.938)	(1.377.867.803)
Net varlıklar	(189.436.754)	(99.523.386)	(54.273.312)	(232.581.713)	(575.815.165)
Taşınan kontrol gücü olmayan paylar	(63.688.806)	(1.603.633)	(501.794)	(1.637.867)	(67.432.100)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	14.435.250	727.827	230.427	(687.950)	14.705.554
Kontrol gücü olmayan paylar	(49.253.556)	(875.806)	(271.367)	(2.325.817)	(52.726.546)
1 Ocak - 31 Aralık 2018					
	Karhes	Arnaz	Arova	Söke	Toplam
Hasılat	88.387.145	36.461.403	156.839.992	55.943.925	337.632.465
Dönem net zararı	(100.772.276)	(44.448.244)	(42.477.754)	(32.914.970)	(220.613.244)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	(55.520.192)	(82.707.572)	(46.085.313)	68.795.032	(115.518.045)
Kontrol gücü olmayan payların dönem net zararı	(26.200.792)	(391.145)	(212.389)	(329.150)	(27.133.476)

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

30 Bağlı ortaklıklarda kontrol gücü olmayan paylar (devamı)

31 Aralık 2017					
	Karbes	Arnaz	Arova	Söke	Toplam
Kontrol gücü olmayan payların oranı	26,00%	0,88%	0,50%	1,00%	-
Toplam varlıklar	692.345.983	363.538.821	357.277.469	346.612.915	1.759.775.188
Toplam yükümlülükler	(447.389.039)	(181.307.749)	(256.918.645)	(182.826.234)	(1.068.441.667)
Net varlıklar	(244.956.945)	(182.231.072)	(100.358.824)	(163.786.681)	(691.333.522)
Taşınan kontrol gücü olmayan paylar	(68.722.707)	(1.843.211)	(817.559)	(1.755.783)	(73.139.260)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	5.033.901	239.578	315.765	117.916	5.707.160
Kontrol gücü olmayan paylar	(63.688.806)	(1.603.633)	(501.794)	(1.637.867)	(67.432.100)

1 Ocak - 31 Aralık 2017					
	Karbes	Arnaz	Arova	Söke	Toplam
Hasılat	67.308.151	26.226.318	25.759.422	44.058.686	163.352.577
Dönem net zararı	(27.119.488)	(27.242.507)	(34.516.331)	(11.793.668)	(100.671.994)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	(19.361.157)	(27.224.789)	(63.152.919)	(11.791.558)	(121.530.423)
Kontrol gücü olmayan payların dönem net zararı	(7.051.067)	(239.734)	(172.582)	(117.937)	(7.581.320)

31 Hisse başına kazanç

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla temel ve seyreltilmiş hisse başına kazanç ("HBK") hesaplaması, ana ortaklık paylarına düşen net dönem zararına (31 Aralık 2019: 571.112.310 TL, 31 Aralık 2018: 1.488.530.966 TL, 31 Aralık 2017: 309.981.095) ve ağırlıklı ortalama hisse adedine (31 Aralık 2019: 15.333.906.082, 31 Aralık 2018: 6.831.631.693, 31 Aralık 2017: 29.702.959) dayandırılmış olup detayları aşağıdaki gibidir:

	2019	2018	2017
Pay:			
Ana Ortaklık Payları'na düşen net dönem zararı	(571.112.310)	(1.488.530.966)	(309.981.095)
Payda:			
Ağırlıklı Ortalama Hisse Sayısı	15.333.906.082	6.831.631.693	29.702.959
Hisse başına seyreltilmiş (kayıp)	(0,04)	(0,22)	(10,44)

2017	Hisse adedi	Ortalama Geçen süre (gün)	Ağırlıklı Ortalama
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi (Beher Değeri: 10 TL)	27.220.000		
1 Ocak - 10 Şubat 2017 arası (Beher Değeri: 10 TL)	27.220.000	39/365	1.061.580.000
10 Şubat - Sermaye artışı (Beher Değeri: 10 TL)	2.780.000		
11 Şubat - 31 Aralık 2017 arası (Beher Değeri: 10 TL)	30.000.000	326/365	9.780.000.000
Yıllık ağırlıklı ortalama hisse adedi		365/365	29.702.959

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31 Hisse başına kazanç (devamı)

2018	Hisse adedi	Ortalama Geçen süre (gün)	Ağırlıklı Ortalama
1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi (Beher Değeri: 10 TL)	30.000.000		
1 Ocak - 28 Haziran 2018 arası (Beher Değeri: 10 TL)	30.000.000	179/365	5.370.000.000
28 Haziran 2018 (Beher Değeri: 0,01 TL)	30.000.000.000		
28 Haziran 2018 - Göktaş Bölünme Etkisi (Beher Değeri: 0,01 TL)	(16.622.712.000)		
29 Haziran to 31 Aralık 2018 arası (Beher Değeri: 0,01 TL)	13.377.288.000	186/365	2.488.175.568.000
Yıllık ağırlıklı ortalama hisse adedi		365/365	6.831.631.693

2019	Hisse adedi	Ortalama Geçen süre (gün)	Ağırlıklı Ortalama
1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi (Beher Değeri: 0,01 TL)	13.377.288.000		
1 Ocak - 12 Kasım 2019 arası (Beher Değeri: 0,01 TL)	13.377.288.000	316/365	4.213.845.720.000
12 Kasım - Göktaş Birleşme Etkisi (Beher Değeri: 0,01 TL)	16.627.712.000		
13 Kasım - 27 Aralık 2019 (Beher Değeri: 0,01 TL)	30.005.000.000	46/365	1.380.230.000.000
27 Aralık 2019 - Sermaye Artışı (Beher Değeri: 1 TL)	399.950.000		
28 Aralık - 31 Aralık 2019 arası (Beher Değeri: 1 TL)	700.000.000	4/365	2.800.000.000
Yıllık ağırlıklı ortalama hisse adedi		365/365	15.333.906.082

32 Ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri ve kontrol gücü olmayan payların iktisabı

İştiraklerde ek menfaatlerin/çıkarların sağlanması

Şirket, 2019 yılında üstlenilen Grup'un yeniden yapılandırılmasına uygun olarak, eski iştirakleriyle Aydem Yenilenebilir tüzel kişiliği altında birleşmiştir. Bu birleşmenin bir parçası olarak Şirket, Karhes, Arnaz, Arova ve Söke'de kontrol gücü olmayan payları satın almıştır. Satın alınan payların yüzdesi Karhes, Arnaz, Arova ve Söke için sırasıyla %26, %0,88, %0,50 ve %1'dir. Bağlı ortaklığın net varlıklarının defter değeri ve kontrol gücü olmayan pay sahiplerine ödenen nakit değer aşağıda sunulmuştur:

Bağlı Ortaklık	Ödenen net nakit	Ek azınlık paylarının taşınan değeri	Geçmiş yıl kar zararlarında muhasebeleşti rilen fark
Karhes	43.137.000	44.966.726	1.829.726
Arova	110.000	271.367	161.367
Söke	400.000	2.325.817	1.925.817
Arnaz	220.000	875.806	655.806

Ortak kontrole tabi işletmeler işlemi işle Düzce'nin alınması

2019 yılında üstlenilen Grup'un yeniden yapılandırılması kapsamında Aydem Yenilenebilir, Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin 188.019.000 TL'den oluşan bağlı ortağı Düzce Elektrik Üretim A.Ş. (Düzce)'nin %100 hisselerini satın almıştır. Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş., Şirket'in nihai ana ortağı olan Aydem Holding A.Ş. tarafından kontrol edilmektedir. Satın alınan varlıkların ve üstlenilen yükümlülüklerin defter değeri, nihai ortak tarafından muhasebeleştirilen önceki defter değerlerine dayanmaktadır ve iktisap tarihleriyle beraber aşağıdaki gibidir:

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 Tarihleri itibarıyla
Bölünmüş Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

32 Ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi ve kontrol gücü olmayan payların iktisabı (devamı)

Sermaye	120.000.000
Toplam Bedel	120.000.000
Satın almadan kaynaklı net borç	(188.019.000)
Oluşan borç için hesaplanan reeskont bedeli	116.756.779
Satın almadan kaynaklı nakit ve nakit benzerleri	736.719
Ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri	49.474.498

Not 2'de de belirtildiği gibi, Grup ortak kontrol altındaki şirketlerden alımlar için hakların birleştirilmesi yöntemini kullanmaktadır. Hakların birleştirilmesi yönteminin bir parçası olarak, Grup finansal bilgileri işletme birleşmesinden önceki dönemler için yeniden düzenlemiştir. Buna göre, Düzce'nin faaliyet ve varlık ve yükümlülüklerinin sonuçları 2018 ve 2017 konsolide finansal tablolarına dahil edilmiş olup, sonuçta ortaya çıkan fark özkaynaklar içinde "ortak kontrol altındaki işletmelerin birleşmesi" satırında muhasebeleştirilmiştir.

Ortak kontrole tabi işletmeler işlemleri ile Sarı Perakende'nin alınması

2019 yılında üstlenilen Grup'un yeniden yapılandırılması kapsamında Aydem Yenilenebilir, Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin 5.500.000 TL'den oluşan bağlı ortağı Sarı Perakende'nin %100 hisselerini satın almıştır. Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş., Şirket'in nihai ana ortağı olan Aydem Holding A.Ş. tarafından kontrol edilmektedir. Satın alınan varlıkların ve üstlenilen yükümlülüklerin defter değeri, nihai ortak tarafından muhasebeleştirilen önceki defter değerlerine dayanmaktadır ve iktisap tarihleriyle beraber aşağıdaki gibidir:

Sermaye	5.500.000
Toplam Bedel	5.500.000
Satın almadan kaynaklanan nakit çıkışı	(5.500.000)
Ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri	-

Not 2'de de belirtildiği gibi, Grup ortak kontrol altındaki şirketlerden alımlar için hakların birleştirilmesi yöntemini kullanmaktadır. Hakların birleştirilmesi yönteminin bir parçası olarak, Grup finansal bilgileri işletme birleşmesinden önceki dönemler için yeniden düzenlemiştir. Buna göre, Sarı Perakende'nin faaliyet ve varlık ve yükümlülüklerinin sonuçları 2018 ve 2017 konsolide finansal tablolarına dahil edilmiş olup, sonuçta ortaya çıkan fark özkaynaklar içinde "ortak kontrol altındaki kuruluşların birleşmesi" satırında muhasebeleştirilmiştir.

32 Ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi ve kontrol gücü olmayan payların iktisabı (devamı)

Ortak kontrole tabi işletmeler işlemi işle Göktaş'ın alınması

2019 yılında üstlenilen Grup'un yeniden yapılandırılması kapsamında Aydem Yenilenebilir, Aydem Holding A.Ş.'nin 166.277.120 TL'den oluşan bağlı ortağı Göktaş'ın %100 hissesini satın almıştır. Satın alınan varlıkların ve üstlenilen yükümlülüklerin defter değeri, nihai ortak tarafından muhasebeleştirilen önceki defter değerlerine dayanmaktadır ve iktisap tarihleriyle beraber aşağıdaki gibidir:

Sermaye	166.227.120
Toplam Bedel	166.227.120
Diğer	50.000
Satın almadan kaynaklanan nakit çıkışı	(166.277.120)
Ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri	-

33 Bilanço tarihi sonrası olaylar

Yalova'nın Aydem Yenilenebilir'e ait %50 oranındaki hissesi 30 Haziran 2020 tarihinde Aydem Holding A.Ş.'ye satılmıştır.

2020 yılının başında, tüm dünyayı etkisi altına alan COVID-19'un Grup operasyonları ve finansal durumu üzerindeki olası etkilerinin en aza indirilmesi için Grup yönetimi tarafından gerekli aksiyonlar alınmıştır. COVID-19 salgınının Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Grup Yönetimi, 26 Şubat 2020 tarihli Genel Kurul'unda, 1.310.500.000 TL tutarındaki Paylara İlişkin Primleri Türk Ticaret Kanunu'nun 519. Maddesinin 3. Fıkrasına göre geçmiş yıllar zararları ile mahsup etme kararı almıştır.