

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait konsolide finansal tablolar ve özel bağımsız denetçi raporu

AKFEN YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.
Başşehir Mh. Turan Güneş Bulvarı, Galip Sarıhan Cd.
No:8 06550 Çankaya/ANKARA
Ankara Kurumlar D. 23.02.1966
Ticaret Sicil No: 231193

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.ve Bağlı Ortaklıkları

İçindekiler

	<u>Sayfa</u>
Konsolide finansal durum tabloları	1 - 2
Konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları	3
Konsolide özkaynaklar değişim tabloları	4-5
Konsolide nakit akış tabloları	6
Konsolide finansal tablo dipnotları	7 - 87

ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu'na

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Akfen Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile aynı tarihte sona eren yıllara ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları, konsolide özkaynak değişim tabloları ve konsolide nakit akış tabloları ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihlerde sona eren yıllara ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (TFRS'lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (BDS'lere) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar (Etik Kurallar) ile konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Kilit Denetim Konuları

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

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Geçmiş yıllar zararlarından oluşturulan ertelenmiş vergi varlıkları	
Türk vergi mevzuatına göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönem kurum kazancından indirilebilirler. Grup'un 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla konsolide finansal tablolarına ilişkin Not 27'de belirtildiği üzere taşınan vergi zararları üzerinden hesaplanan sırasıyla 113.115 bin TL, 65.378 TL ve 33.241 bin TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı taşımaktadır. Grup'un, 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla devreden mali zararlarının toplamı sırasıyla 808.500 bin TL, 533.813 bin TL ve 502.138 bin TL'dir ve söz konusu tutarların sırasıyla 568.520 TL, 323.295 bin TL ve 170.266 bin TL'lik kısımları üzerinden hesaplanan ve kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı Grup Yönetimi tarafından mevcut koşullar altında varsayımlara dayanarak tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki iş planları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların son kullanılabileceği tarihler göz önünde bulundurulmuştur. Söz konusu varlıkların hangi ölçüde finansal tablolara yansıtılacağını destekleyen gelecekteki vergilendirilebilir karın tahmin edilmesinde belirsizlik mevcuttur. Bu nedenle konu tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.	Denetimimiz esnasında, yönetim tarafından onaylanmış iş planlarını ve taşınan vergi zararlarının son kullanılabileceği tarihleri inceleyerek vergi varlığının geri kazanılabilirliği konusundaki yönetim değerlendirmelerini sorguladık. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kâr projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan kar veya zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihler göz önünde bulundurduk. Yönetimin konu ile ilgili varsayımlarını incelemek üzere denetim ekibine kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun vergi uzmanları dâhil edilmiş ve ilgili ertelenmiş vergi varlıklarının hesaplamaları kendilerince incelenmiştir. Ayrıca finansal tablolarda yer alan açıklamaların TMS'ye uygunlukları da değerlendirilmiştir.



Building a better
working world

Santrallerin değeri	
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un toplam varlıklarının %86'lık kısmını santraller oluşturmaktadır. Dipnot 2.iii'de belirtildiği üzere Grup, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolarında, santrallerini yeniden değeri yöntemi ile ölçümlemeye başlamıştır. Bu nedenle Grup yönetimi değeri uygun değeri belirlemek için bazı tahmin ve varsayımlar yapmaktadır. Santrallerin değeri uygun değeri bağımsız değeri şirketleri tarafından hazırlanan değeri raporları ile belirlenmiş olup, detaylar 2.iii, 2v ve 9 numaralı dipnotlarda açıklanmıştır. Değerlemelerde kullanılan temel varsayımlar ve tahminler, ilgili riskler göz önünde bulundurularak hazırlanan gelecek nakit akışlarının tahmini ve indirgenmesini içermektedir. Santral değerlemelerinde uygulanan değeri yöntemlerinin önemli tahmin ve varsayımlar içermesi ve santrallerin taşınan değerlerinin konsolide finansal tablolar için önemli olması sebebi ile, santrallerin değeri tarafımızca bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.	Tarafımızca, yönetim tarafından atanan değeri uzmanlarının, ehliyetleri, yetkinlikleri ve tarafsızlıkları değerlendirilmiştir. Santrallerin değeri uygun değerlerine esas teşkil eden, değeri uzmanlarınca kullanılan, fiyat tahminleri, üretim tahminleri ve iskonto oranı gibi bilgi ve varsayımların uygunluğu tarafımızca değerlendirilmiştir. Bağımsız değeri uzmanlarının değeri sırasında kullandığı varsayımların piyasa verileri ile uygunluğunun kontrolü için kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun değeri uzmanlarının çalışmalara dahil edilmesi sağlanmıştır. Bu çerçevede söz konusu santrallerin değeri raporlarında kullanılan yöntemlerin kabul edilebilir olduğu değerlendirilmiştir. Ayrıca, konsolide finansal tablolarda ve dipnotlarda yer alan açıklamaların yukarıda belirtilen muhasebe politikası, kullanılan tahminler ve değeri metodolojisine ilişkin uygunluğu ve TFRS'ye uygunluğu değerlendirilmiştir.

Maddi duran varlık gruplarındaki değer düşüklüğü	
31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla sırasıyla 3.214.627 bin TL ve 2.304.949 bin TL tutarındaki maddi duran varlıklar ve maddi olmayan duran varlıklar, konsolide finansal durum tablolarındaki toplam varlık tutarının sırasıyla, %81 ve %78'ini temsil etmektedir. Maddi duran varlıklar, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal durum tablolarında rakamsal büyüklüğü dolayısıyla kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir. Maddi duran varlıklar ve maddi olmayan duran varlıklar konusunda detaylar konsolide finansal tabloların 2, 9 ve 10 numaralı dipnotlarında açıklanmıştır. Değer düşüklüğü değerlendirmelerinde yönetim, herhangi bir değer düşüklüğünün gerekip gerekmediğini tespit etmek için duran varlık gruplarının tahsis edildiği ayrı ayrı tanımlanabilen nakit yaratan birimlerin her birinin kayıtlı değerini iskonto edilmiş nakit akışı tahminlerine dayanan kullanım değerleriyle karşılaştırmıştır.	Denetimimiz süresince duran varlıkların değer düşüklüğünün analizine ilişkin aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır. Değer düşüklüğü değerlendirmelerinde, herhangi bir değer düşüklüğünün gerekip gerekmediğini tespit etmek için duran varlık gruplarının tahsis edildiği ayrı ayrı tanımlanabilen nakit yaratan birimlerin her birinin kayıtlı değerini iskonto edilmiş nakit akışı tahminlerine dayanan kullanım değerleriyle karşılaştırmıştır. Ayrıca, konsolide finansal tablolarda ve açıklayıcı dipnotlarda yer alan bilgilerin uygunluğu, açıklanan bilgilerin finansal tablo okuyucuları için önemi dikkate alındığından kapsamı ve yeterliliği tarafımızdan sorgulanmıştır.

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Finansal riskten korunma muhasebesi	
Dipnot 2.iii'te açıklandığı üzere, döviz kurlarındaki değişimlerden kaynaklanan kur farkı kar ve zararlarının Grup finansal tabloları üzerindeki etkisinin muhasebenin dönemsellik ilkesi kapsamında yansıtılmasını teminen; Grup TFRS 9 kapsamında Finansal Riskten Korunma Muhasebesi uygulanmaktadır. Grup, 549.138 ABD Doları karşılığı 4.030.951 TRY tutarındaki yatırım kredisini gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini ABD Doları cinsinden gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmaktadır. Grup, bu kapsamda gerçekleştirdiği etkinlik testi sonucunda söz konusu işlemin tamamının etkin olduğunu belirlemiş ve nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamıştır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla yatırım kredilerinin 271.593 TRY tutarındaki kur farkı gideri, ilgili riskten korunma konusu olan kalemin nakit akışları gerçekleşene kadar özkaynaklar altında "Riskten korunma kazançları (kayıpları)" hesabında muhasebeleştirilmekte, cari dönem gelir tablosunda bir etki yaratmamaktadır. Riskten korunma muhasebesi, varsayımlar ve tahminlerin kullanılması yoluyla uygulanması korunma işleminin belgelendirilememesi gibi potansiyel riskleri bulunması nedeniyle, finansal riskten korunma ilişkisi tarafımızca bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.	Denetim prosedürlerimiz, kullanılan metodoloji ve değerlendirme modellerinin uygunluğunun ve riskten korunma muhasebesi kapsamında yapılan testler ve dokümantasyonların değerlendirilmesinden oluşmaktadır. Riskten korunma muhasebesi kapsamında yapılan testler ve dokümantasyonlarının değerlendirilmesi için denetim ekibimize, konu uzmanları dâhil edilmiştir. Ek olarak, konsolide finansal tablolarda yer alan açıklamaların TFRS'ye uygunlukları da değerlendirilmiştir.

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

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

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

5) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

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

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

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

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

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

- 1) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirketin 1 Ocak - 31 Aralık 2020, 1 Ocak - 31 Aralık 2019 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2018 hesap dönemlerinde 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 Seda Akkuş Tecer'dir.

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



Seda Akkuş Tecer, SMMM
Partner

1 Haziran 2021
İstanbul, Turkey

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihi İtibarıyla****Konsolide Finansal Durum Tabloları**

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

VARLIKLAR	Dipnot referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız Denetimden	Bağımsız Denetimden	Bağımsız Denetimden
		Geçmiş	Geçmiş	Geçmiş
		31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Dönen Varlıklar		664.306	406.116	266.890
Nakit ve nakit benzerleri	5	524.196	288.874	182.919
Ticari alacaklar		100.914	51.074	32.668
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	7	100.914	51.074	32.668
Diğer alacaklar		2.564	2.197	676
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	7	2.564	2.197	676
Peşin ödenmiş giderler	15	21.498	26.938	9.059
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	27	2.278	1.426	4.035
Stoklar		891	1.063	1.063
Diğer dönen varlıklar	17	11.965	34.544	36.470
Duran Varlıklar		7.765.796	3.557.524	2.688.464
Ticari alacaklar		3.616	3.648	4.388
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	7	3.616	3.648	4.388
Diğer alacaklar		6.831	5.032	4.150
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	7	6.831	5.032	4.150
Finansal yatırımlar		100	100	100
Peşin ödenmiş giderler	15	82.629	108.482	244.638
Maddi duran varlıklar	9	6.868.899	2.754.578	1.865.694
Maddi olmayan duran varlıklar		494.388	460.049	439.255
Şerefiye	3, 10	42.463	-	-
Maddi olmayan duran varlıklar	10	451.925	460.049	439.255
Kullanım hakkı varlıkları	11	69.854	53.890	-
Ertelenmiş vergi varlığı	27	201.073	118.421	67.402
Diğer duran varlıklar	17	38.406	53.324	62.837
Toplam Varlıklar		8.430.102	3.963.640	2.955.354

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihi İtibarıyla
Konsolide Finansal Durum Tabloları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

KAYNAKLAR	Dipnot referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
		31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kısa vadeli yükümlülükler		837.131	771.423	434.422
Kısa vadeli borçlanmalar		605.610	401.784	269.062
-Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	598.733	396.017	261.116
-Kısa vadeli borçlanmalar	6	-	-	7.946
-Kiralama işlemlerinden borçlar	6	6.877	5.767	-
Ticari borçlar		127.375	286.367	101.017
-İlişkili taraflara ticari borçlar	8-29	10.744	5.635	7.506
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	8	116.631	280.732	93.511
Diğer borçlar		7.790	473	5.484
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	7.790	473	5.484
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		657	1.137	876
Cari dönem vergisi ile ilgili yükümlülükler	27	-	2.730	591
Kısa vadeli karşılıklar		61.952	52.310	44.195
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	13	1.918	2.094	1.591
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	13	60.034	50.216	42.604
Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler	16	33.747	26.622	13.197
Uzun vadeli yükümlülükler		4.832.379	2.880.569	2.050.339
Uzun vadeli borçlanmalar		3.462.045	2.373.338	1.582.113
-Uzun vadeli borçlanmalar	6	3.379.432	2.318.609	1.582.113
-Kiralama işlemlerinden borçlar	6	82.613	54.729	-
Türev finansal araçlar	18	290.396	163.172	68.716
Diğer borçlar		233.744	199.581	150.580
-İlişkili taraflara ticari olmayan borçlar	8-29	233.559	199.399	147.312
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	185	182	3.268
Uzun vadeli karşılıklar		35.915	94.973	189.324
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	13	5.443	4.662	2.726
- Diğer uzun vadeli karşılıklar	13	30.472	90.311	186.598
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	27	810.279	49.505	59.607
Özkaynaklar		2.760.592	311.648	470.593
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		2.764.418	313.037	469.823
Ödenmiş sermaye	19	1.016.032	959.410	932.590
Paylara ilişkin Primler	19	543.211	447.478	404.750
Pay Sahiplerinin İlave Sermaye Katkıları		23.451	23.451	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)		2.871.293	(935)	(681)
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	19	2.873.141	-	-
- Tanımlanmış fayda planları ve yeniden ölçüm kayıpları		(1.848)	(935)	(681)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)		(271.593)	-	-
- Riskten korunma kayıpları	19	(271.593)	-	-
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler		20.995	20.995	4.114
Geçmiş yıllar zararları		(1.137.362)	(887.831)	(556.621)
Net dönem zararı		(301.609)	(249.531)	(314.329)
Kontrol gücü olmayan paylar		(3.826)	(1.389)	770
Toplam kaynaklar		8.430.102	3.963.640	2.955.354

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihi İtibarıyla
Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tabloları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

		Cari Dönem	Geçmiş Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız	Bağımsız	Bağımsız
		Denetimden	Denetimden	Denetimden
		Geçmiş	Geçmiş	Geçmiş
	Dipnot	1 Ocak-	1 Ocak-	1 Ocak-
	referansları	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Faaliyetler kar veya zarar kısmı				
Hasılat	20	1.023.255	502.228	244.798
Satışların maliyeti (-)	21	(418.757)	(232.518)	(127.512)
Brüt kar		604.498	269.710	117.286
Genel yönetim giderleri (-)	22	(25.302)	(32.033)	(21.650)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	24	26.689	9.755	43.496
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	24	(80.994)	(17.300)	(1.004)
Esas faaliyet karı		524.891	230.132	138.128
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	25	707	1.272	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	25	(64.081)	(1.523)	(6.341)
Finansman geliri/ gideri öncesi faaliyet karı		461.517	229.881	131.787
Finansman gelirleri	26	3.809	4.971	8.223
Finansman giderleri (-)	26	(837.915)	(534.116)	(477.710)
Vergi öncesi zarar		(372.589)	(299.264)	(337.700)
Sürdürülen faaliyetler vergi gelir/gideri		68.543	47.574	22.538
- Dönem vergi gideri	27	(194)	(13.546)	(4.626)
- Ertelenmiş vergi geliri	27	68.737	61.120	27.164
Net dönem zararı		(304.046)	(251.690)	(315.162)
Dönem zararının dağılımı				
Ana ortaklık payları		(301.609)	(249.531)	(314.329)
Kontrol gücü olmayan paylar		(2.437)	(2.159)	(833)
Pay başına kazanç				
Faaliyetlerden hisse başına kazanç (tam TL)	28	(0,30)	(0,27)	(0,35)
Sulandırılmış pay başına kayıp (tam TL)	28	(0,30)	(0,27)	(0,35)
Diğer kapsamlı gelir/(gider) kısmı		2.600.636	(254)	(620)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar				
- Tanımlanmış fayda planları ve yeniden ölçüm kayıpları, vergi sonrası		(912)	(254)	(620)
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları, vergi sonrası	19	2.873.141	-	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar				
- Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gider, vergi sonrası	2.iii,19	(271.593)	-	-
Toplam kapsamlı gelir/(gider)		2.296.590	(251.944)	(315.782)
Toplam kapsamlı gelir/(giderin) dağılımı				
Ana ortaklık payları		2.299.027	(249.785)	(314.949)
Kontrol gücü olmayan paylar		(2.437)	(2.159)	(833)

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Özkaynak Değişim Tabloları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)**

	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin Primler	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Pay Sahiplerinin ilave Sermaye Katkıları	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	Birikmiş Zararlar		Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
					Tanımlanmış fayda planları ve yeniden ölçüm kayıpları	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme azalışları(*)	Risken korunma kayıpları(**)	Geçmiş yıl zararları	Dönem zararı			
1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla bakiyeler	793.000	169.117	1.177	-	(61)	-	-	(509.378)	(44.306)	409.549	1.169	410.718
Transferler	-	-	2.937	-	-	-	-	(47.243)	44.306	-	-	-
Net dönem zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	(314.329)	(314.329)	(833)	(315.162)
Diğer kapsamlı gider	-	-	-	-	(620)	-	-	-	(620)	(620)	-	(620)
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	(620)	-	-	-	(314.329)	(314.949)	(833)	(315.782)
Sermaye artırım (Not 1)	139.590	235.633	-	-	-	-	-	-	-	375.223	-	375.223
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	434	434
31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla bakiyeler	932.590	404.750	4.114	-	(681)	-	-	(556.621)	(314.329)	469.823	770	470.593
1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla bakiyeler	932.590	404.750	4.114	-	(681)	-	-	(556.621)	(314.329)	469.823	770	470.593
Transferler	-	-	16.881	-	-	-	-	(331.210)	314.329	-	-	-
Net dönem zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	(249.531)	(249.531)	(2.159)	(251.690)
Diğer kapsamlı gider	-	-	-	-	(254)	-	-	-	-	(254)	-	(254)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	(254)	-	-	-	(249.531)	(249.785)	(2.159)	(251.944)
Sermaye artırım (Not 1)	26.820	42.728	-	-	-	-	-	-	-	69.548	-	69.548
Ortakların ilave sermaye katkıları(Not 19.3)	-	-	-	23.451	-	-	-	-	-	23.451	-	23.451
31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla bakiyeler	959.410	447.478	20.995	23.451	(935)	-	-	(887.831)	(249.531)	313.037	(1.389)	311.648
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla bakiyeler	959.410	447.478	20.995	23.451	(935)	-	-	(887.831)	(249.531)	313.037	(1.389)	311.648
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(249.531)	249.531	-	-	-
Net dönem zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	(301.609)	(301.609)	(2.437)	(304.046)
Diğer kapsamlı(gider)/gelir	-	-	-	-	(912)	2.873.141	(271.593)	-	-	2.600.636	-	2.600.636
Toplam kapsamlı (gider)/gelir	-	-	-	-	(912)	2.873.141	(271.593)	-	(301.609)	2.299.027	(2.437)	2.296.590
Sermaye artırım (Not 1)	56.622	95.733	-	-	-	-	-	-	-	152.355	-	152.355
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bakiyeler	1.016.032	543.211	20.995	23.451	(1.848)	2.873.141	(271.593)	(1.137.362)	(301.609)	2.764.419	(3.826)	2.760.592

(*)Not 19.5

(*)Not 19.6

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Nakit Akış Tabloları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

		Cari Dönem	Geçmiş Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız	Bağımsız	Bağımsız
		Denetimden	Denetimden	Denetimden
		Geçmiş	Geçmiş	Geçmiş
	Dipnot	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	referansları	2020	2019	2018
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		273.859	580.248	(64.162)
Sürdürülen faaliyetler dönem zararı		(304.046)	(251.690)	(315.162)
Dönem net karı (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		1.040.089	614.102	502.476
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	23	204.150	125.476	63.249
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	27	(68.543)	(47.574)	(22.538)
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler				
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	13.1	605	2.438	1.784
-Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	13.2	195	90	360
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		-	(8.329)	-
-Alacak karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		423	3.434	-
Maddi duran varlık değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	25	46.653	-	3.606
Diğer maddi olmayan duran varlık değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	25	-	-	2.736
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler	18	127.224	94.456	68.716
Sabit kıymet satış (karı)/zararı ile ilgili düzeltmeler	25	16.721	1.128	-
Bağlı ortaklık satış (karı)/zararı ile ilgili düzeltmeler	25	-	(877)	-
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	26	(3.809)	(3.314)	(6.580)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	26	274.432	177.516	118.126
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		442.038	269.658	273.016
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(179.441)	340.621	(153.861)
Ticari alacaklardaki artış ile ilgili düzeltmeler		(20.941)	(14.151)	(2.741)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler		809	(2.396)	47.125
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış)		68.110	132.079	(254.143)
Ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(201.658)	186.426	66.294
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(21.839)	25.238	(23.022)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki (azalış)/artış		(3.922)	13.425	12.626
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		556.602	703.033	33.453
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(300)	(156)	(274)
Vergi ödemeleri		(4.407)	(10.988)	(8.519)
Diğer nakit çıkışları		(278.036)	(111.641)	(88.822)
B. YATIRIM FAALİYETLERDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(404.121)	(1.095.452)	(825.896)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9	(183.739)	(1.055.308)	(817.410)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(2.370)	(42.638)	(11.135)
Bağlı ortaklıkların kontrolünün kaybı sonucunu doğuracak satışlara ilişkin nakit girişleri		-	45	-
Bağlı ortaklıkların kontrolünün elde edilmesine yönelik alışlara ilişkin nakit çıkışları	3	(220.815)	-	-
Alınan faiz		2.803	2.449	2.649
C. FİNANSMAN FAALİYETLERDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		87.548	509.518	935.617
Sermaye avanslarından nakit girişleri		152.355	69.548	375.223
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	6	959.303	772.621	1.001.769
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	(772.545)	(179.082)	(361.193)
Ödenen faiz	6	(246.790)	(150.343)	(80.182)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	(4.775)	(3.226)	-
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/azalış (A+B+C)		(42.714)	(5.686)	45.558
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)	5	74.176	79.862	34.304
Dönem sonu nakit ve nakit benzeri değerler (*)	5	31.462	74.176	79.862

(*) Dönem başı ve dönem sonu nakit ve nakit benzerleri proje, rezerv ve temlik hesaplarını içermemekte olup, proje, rezerv ve temlik hesaplarındaki değişimler faaliyetlerden elde edilen nakit akışları altında Diğer nakit çıkışları kaleminde sunulmuştur.

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

AkfenHes Yatırımları ve Enerji Üretim Anonim Şirketi ("AkfenHes"), Türkiye'nin değişik bölgelerinde hidroelektrik santralleri inşa etmek ve işletmek üzere 12 Ocak 2007 tarihinde kurulmuştur. AkfenHes, 2007 yılında 14 hidroelektrik enerjisi üretim şirketini satın almıştır.

Akfen Holding'in ("Akfen") yenilenebilir enerji portföyünde devam etmekte olan yeniden yapılanma kapsamında Akfenres Rüzgar Enerjisi Yatırımları A.Ş. ("Akfen RES") AkfenHes ile birleşmiş ve AkfenHes'in ticari unvanı, 19 Ocak 2016 tarihinde "Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş." ("Akfen Yenilenebilir" veya "Şirket") olarak değiştirilmiştir. Bu yeniden yapılanma kapsamında Akfen'in bağlı ortaklığı Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.'nin ("Akfen Toptan") paylarının tamamının pay devri yoluyla Akfen Yenilenebilir'e devredilmesi de 25 Ocak 2016 tarihinde tamamlanmıştır.

Akfen Yenilenebilir ve finansal tabloları konsolidasyona tabi tutulan bağlı ortaklıkları birlikte "Grup" olarak anılacaktır.

Hisselerinin %100'üne Akfen Yönetim Kurulu üyesi Selim Akın'ın sahip olduğu Karine Enerji Üretim ve Sanayi A.Ş. ("Karine GES") Akfen tarafından 24.000.000 ABD Doları bedelle satın alınmış ve Karine GES, 9 Mart 2016 tarihinde Akfen Yenilenebilir ile birleşmiştir.

14 Aralık 2015 tarihinde Akfen ile European Bank for Reconstruction and Development ("EBRD") arasında bir ortaklık sözleşmesi imzalanmıştır. Bu sözleşme hükümlerine göre, Akfen RES'in, Akfen Toptan'ın ve Akfen'e devrinden sonra Karine GES'in ve AkfenHes'in tek bir çatı altında birleştirilmesi, böylece bir yenilenebilir enerji şirketi oluşturulması ve EBRD'nin 100 milyon ABD Doları bedel karşılığında bu Grup'un %20 hissesine sahip olması planlanmıştır. EBRD ile imzalanan sözleşme 22 Haziran 2016 tarihinde revize edilmiş, buna mukabil EBRD ve International Finance Corporation ("IFC"), her biri 100 milyon ABD Doları ödemek kaydıyla Grup'un %16,667 hissesine sahip olmuşlardır.

Kapanış şartlarının gerçekleşmesi ile ilk olarak Akfen Yenilenebilir'in sermayesi 634.500 TL'den primli olarak 705.000 TL'ye artırılmış, EBRD ve IFC tarafından %5'er hisse karşılığı 44.444.444 ABD Doları Şirket'e aktarılmıştır. Sermaye artışı tescil işlemi 12 Temmuz 2016 tarihi itibarı ile gerçekleşmiştir.

9 Haziran 2017 tarihi itibarıyla Akfen Yenilenebilir'in sermayesi 705.000 TL'den primli olarak 793.000 TL'ye artırılmış, bu kapsamda EBRD ve IFC tarafından toplam 55.476.753 ABD Doları Akfen Yenilenebilir'e aktarılmıştır. Böylece, Akfen Yenilenebilir'de EBRD ve IFC'nin toplam payları %19,99'a çıkarken, Akfen'in payı ise %80,01 olmuştur. 9 Mart 2018 tarihi itibarıyla Akfen Yenilenebilir'in sermayesi 793.000 TL'den primli olarak 864.381 TL'ye artırılmış, bu kapsamda EBRD ve IFC tarafından toplam 44.999.998 ABD Doları Akfen Yenilenebilir'e aktarılmıştır. Böylece, Akfen Yenilenebilir'de EBRD ve IFC'nin toplam payları %26,60'a çıkarken, Akfen'in payı ise %73,40 olmuştur. 26 Haziran 2018 tarihinde Akfen Yenilenebilir'in sermayesi primli olarak 932.590 TL'ye çıkarılmış, bu kapsamda EBRD ve IFC tarafından toplam 42.999.976 ABD Doları Akfen Yenilenebilir'e aktarılmış ve böylece EBRD ve IFC'nin toplam payları 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla %31,96'ya çıkarken, Akfen'in payı ise %68,04 olmuştur. 5 Aralık 2019 tarihinde Akfen Yenilenebilir'in sermayesi primli olarak 959.410 TL'ye çıkarılmış, bu kapsamda EBRD ve IFC tarafından toplam 12.078.804 ABD Doları Akfen Yenilenebilir'e aktarılmış ve böylece EBRD ve IFC'nin toplam payları 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla %33,87'e çıkarken, Akfen'in payı ise %66,13 olmuştur. 17 Şubat 2020 tarihinde Akfen Yenilenebilir'in sermayesi primli olarak 1.016.032 TL'ye çıkarılmış, bu kapsamda Akfen'den 20.400.000 ABD Doları ve EBRD'den 5.100.000 ABD Doları Akfen Yenilenebilir'e aktarılmış ve böylece Akfen'in payı %66,91, EBRD'nin payı %17,10, IFC'nin payı ise %15,99 olmuştur. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Akfen'in Akfen Yenilenebilir'deki payı %66,91'dir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Akfen Yenilenebilir, yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretmek amacıyla kurulmuştur. Grup, Türkiye'nin farklı noktalarında kurulu hidroelektrik santralleri ("HES"), rüzgar enerji santralleri ("RES") ve güneş enerji santralleri ("GES") ile elektrik üretmeye devam etmektedir.

Şirket'in tescil adresi: Galip Erdem Cad. No: 3 Çankaya -Ankara'dır.

31 Aralık 2020 itibarıyla Grup'un 213 çalışanı bulunmaktadır (31 Aralık 2019: 217 ve 31 Aralık 2018: 206).

Grup'un faaliyet bölümleri aşağıda belirtilmektedir:

Grup'un HES Şirketleri

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıklardan Bt Bordo Elektrik Üretim Dağıtım Pazarlama Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Bt Bordo"), Elen Enerji Üretimi Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Elen"), HHK Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ("HHK"), Kurtal Elektrik Üretim A.Ş. ("Kurtal") ve Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Yeni Doruk") (birlikte "HES Şirketleri") Grup'un HES Şirketlerini oluşturmaktadır.

31 Aralık 2020 itibarıyla HES Şirketleri'nde toplam 235,7 MW (31 Aralık 2019: 235,7 MW ve 31 Aralık 2018: 228,7 MW) kurulu gücüne sahip olan 13 santralde üretim devam etmektedir. HES Şirketleri'nin santral detayları aşağıdaki gibidir:

Santralin Adı	Lisans	İl	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Sırma HES	Lisanslı	Aydın	6,66	6	23.05.2009	31.12.2019
Çamlıca-III HES	Lisanslı	Kayseri	28,48	27,62	1.04.2011	31.12.2021
Saraçbendi HES	Lisanslı	Sivas	26,28	25,49	6.05.2011	31.12.2021
Otluca HES	Lisanslı	Mersin	48,77	47,7	7.04.2011	31.12.2021
Demirciler HES	Lisanslı	Denizli	8,7	8,44	3.08.2012	31.12.2022
Yağmur HES	Lisanslı	Trabzon	9,19	8,95	27.11.2012	31.12.2023
Kavakçalı HES	Lisanslı	Muğla	11,45	11,14	29.03.2013	31.12.2023
Gelinkaya HES	Lisanslı	Erzurum	7,08	6,86	14.06.2013	31.12.2023
Doğançay HES	Lisanslı	Sakarya	31,61	30,24	29.08.2014	31.12.2024
Doruk HES	Lisanslı	Giresun	28,89	28,28	19.09.2014	31.12.2024
Sekiyaka II HES	Lisanslı	Muğla	3,53	3,39	17.01.2014	31.12.2025
Çalıkobası HES	Lisanslı	Giresun	18,11	17,38	2.06.2017	31.12.2027
Çiçekli HES	Lisanslı	Artvin	6,99	6,73	26.09.2019	31.12.2029
Toplam HES Şirketleri			235,7	228,2		

Grup'un RES Şirketleri

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıklardan İmbat Enerji A.Ş., Kanat Enerji A.Ş., Pruva Enerji A.Ş., Derbent Enerji Üretim Paz.İth.ve İhr.A.Ş., Isıder Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş., Korda Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş. ve Kovancı Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş. (birlikte "RES Şirketleri") Grup'un RES Şirketlerini oluşturmaktadır. RES Şirketlerin'den İmbat Enerji A.Ş. ("İmbat Enerji") ve ve Zorlu Enerji Elektrik Üretim A.Ş. arasında 23 Aralık 2019'da imzalanan sözleşmeye istinaden Zorlu Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş'nin ("Zorlu Rüzgar") sermayesinin %100'nü temsil eden payların tamamı 5 Şubat 2020 tarihinde ilgili kurum ve kuruluşlardan izin ve onay alınarak İmbat Enerji tarafından satın alınmıştır. Zorlu Rüzgar toplam kurulu gücü 80.3 MW olan Sarıtepe RES (57 MW) ve Demirciler RES (23,3 MW) rüzgar santrallerinin sahibidir.21 Nisan 2020'de Zorlu Rüzgar, İmbat Enerji ile birleştirilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

31 Aralık 2020 itibarıyla toplam 348,9 MW (31 Aralık 2019: 268,6 MW, 31 Aralık 2018: 268,6 MW) kurulu güce sahip olan 6 santralde üretim devam etmektedir. RES Şirketleri santral detayları aşağıdaki gibidir:

Santralin Adı	Lisans	İl	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Sarıtepe RES	Lisanslı	Osmaniye	57	50	17.06.2016	31.12.2026
Demirciler RES	Lisanslı	Osmaniye	23,3	23,3	22.07.2016	31.12.2026
Kocalar RES	Lisanslı	Çanakkale	30,6	26	15.03.2019	31.12.2029
Üçpınar RES	Lisanslı	Çanakkale	112,2	99	11.05.2019	31.12.2029
Hasanoba RES	Lisanslı	Çanakkale	51	51	2.08.2019	31.12.2029
Denizli RES	Lisanslı	Denizli	74,8	66	13.09.2019	31.12.2029
Toplam RES Şirketleri			348,9	315,3		

Grup'un GES Şirketleri

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıklardan Ayna Enerji A.Ş., Bahçe Enerji A.Ş., Bahçeli Enerji A.Ş., Batıkent Enerji A.Ş., Beysukent Enerji A.Ş., Çekirdek Enerji A.Ş., Cihangir Enerji A.Ş., Dalga Enerji A.Ş., Devir Enerji A.Ş., Düzey Enerji A.Ş., Farez Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş., Gökada Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Günova Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş., Hazine Enerji A.Ş., İota Güneş Enerji Elektrik Üretim ve TİC. A.Ş., Jupiter Enerji A.Ş., Kızılay Enerji A.Ş., Komsun Enerji Tarım Hayvan. İnş. San. ve Tic. A.Ş., Me-Se Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Mt Doğal Enerji Üretim A.Ş., Murel Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş., Neptün Enerji A.Ş., Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş., Plüton Enerji A.Ş., Psi Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş., Radon Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş., Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş., Uranüs Enerji A.Ş., Yaysun Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Yeşildere Elektrik Üretim A.Ş., Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş., Zengen Enerji A.Ş., Zincir Enerji A.Ş. (birlikte "GES Şirketleri") Grup'un GES Şirketlerini oluşturmaktadır.

GES Şirketleri'nde, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, üretimde olan 26 MW lisanssız ve 95,4 MW lisanslı projeden oluşan toplam 121,4 MW (31 Aralık 2019: 26 MW lisanssız ve 82,4 MW lisanslı projeden oluşan toplam 108,4 MW, 31 Aralık 2018: 26 MW lisanssız ve 69,4 MW lisanslı projeden oluşan toplam 95,4 MW) kurulu güce sahip olan sanrallerde üretim devam etmektedir. Bu kapsamda 33 adet proje şirketi bulunmakta olup, Akfen Yenilenebilir, bu şirketlerden iki tanesi hariç (Me-Se Elektrik Üretim A.Ş. ("Me-Se") %80, Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş. (Solentegre) %90) kalanının %100'üne sahiptir. GES Şirketleri santral detayları aşağıdaki gibidir:

Santralin Adı	Lisans	İl	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Solentegre GES (Lisanslı)	Lisanslı	Elazığ	9,06	8	14.10.2016	31.12.2026
Omicron Engil 208 GES	Lisanslı	Van	12,1	9,95	20.09.2018	31.12.2028
Omicron Erciş GES	Lisanslı	Van	12,09	9,95	21.09.2018	31.12.2028
Me-Se GES	Lisanslı	Konya	12,1	9,9	27.09.2018	31.12.2028
Mt Doğal GES	Lisanslı	Konya	12,08	9,98	27.09.2018	31.12.2028
Yaysun GES (Lisanslı)	Lisanslı	Konya	12,08	9,98	27.09.2018	31.12.2028
Psi Engil 207 GES	Lisanslı	Van	12,97	9,95	25.07.2019	31.12.2029
İota GES	Lisanslı	Malatya	12,97	9,95	13.08.2020	31.12.2030
Yaysun GES (Lisanssız)	Lisanssız	Konya	0,62	0,5	17.02.2014	16.02.2024
Denizli GES	Lisanssız	Denizli	7,42	6,69	25.05.2015	24.05.2025
Solentegre GES (Lisanssız)	Lisanssız	Elazığ	0,56	0,5	15.02.2017	14.02.2027
Karine GES	Lisanssız	Elazığ	0,56	0,5	26.08.2017	25.08.2027
Amasya GES	Lisanssız	Amasya	11,22	10,44	12.08.2017	11.08.2027
Tokat GES	Lisanssız	Tokat	5,58	4,95	19.10.2017	18.10.2027
Toplam GES Şirketleri			121,4	101,2		

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Grup'un satışları kapsamında faydalandığı teşvikler aşağıda belirtilmektedir:

Akfen Yenilenebilir'in portföyünde bulunan HES Şirketleri projelerinin, Sırma HES hariç, tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında yer almaktadır. Bu kapsama giren projeler, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi almaları ve yatırımlarını 31 Aralık 2020 tarihine kadar tamamlamaları halinde, faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince asgari 7,3 ABD Doları cent/kWs üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir. Söz konusu destekleme mekanizması kapsamında, yatırımların 31 Aralık 2020 tarihine kadar tamamlanmaları halinde RES Şirketleri de asgari 7,3 ABD Doları cent/kWs, GES Şirketleri ise asgari 13,3 ABD Doları cent/kWs alım garantisinden faydalanabilmektedir. Yine aynı kanun kapsamında, üretim tesisinde yurtiçinde imal edilen ekipman kullanılması durumunda çeşitli yerli katkı ilaveleri de söz konusudur. Bu kapsamda, 19 Ekim 2017 tarihinde, Solentegre içerisinde yer alan Solentegre GES projesi için "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Enerjisi Üreten Tesislerde Kullanılan Yerli Aksamın Desteklenmesi Hakkında Yönetmelik" çerçevesinde yapılan başvuru olumlu değerlendirilmiş ve 1 Ocak 2018 itibarıyla 0,44 ABD Doları cent/kWs yerli katkı ilavesi almaya hak kazanmıştır. Bununla beraber Akfen Yenilenebilir portföyünde bulunan diğer lisanslı GES projeleri olan Me-Se, MT, Engil 208, Erciş ve Yaysun, 1 Ocak 2019 itibarıyla, Engil 207 1 Ocak 2020 itibarıyla, İota M.Fırıncı ise 1 Ocak 2021 itibarıyla 0,44 ABD Doları cent/kWs ve lisanslı RES projeleri olan Üçpınar, Kocalar, Hasanoba ve Denizli ise 1 Ocak 2020 itibarıyla 0,60 ABD Doları cent/kWs yerli katkı ilavesi almaya hak kazanmıştır.

Akfen Toptan

Akfen Toptan, 16 Mart 2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan ("EPDK") 20 yıllığına tedarik lisansı almıştır.

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

i. 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 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. Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 7 Haziran 2019 tarih ve 30794 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş finansal tablo örnekleri esas alınarak geliştirilen TFRS Taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

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. Konsolide finansal tablolar, yeniden değerlendirme modeli ile ölçülen maddi duran varlıklar olarak sınıflanan santraller ve rayiç değerden taşınan türev araçları haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır.

Konsolide Finansal tabloların onaylanması

Konsolide finansal tablolar Şirket Yönetimi tarafından 1 Haziran 2021 tarihinde onaylanmıştır. Bu konsolide finansal tabloları Şirket Genel Kurulu'nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır. Genel Kurul'un konsolide finansal tabloları değiştirme yetkisi bulunmaktadır.

Fonksiyonel ve sunum para birimi

Şirket'in ve Bağlı Ortaklıklarının fonksiyonel para birimleri Türk Lirası (TL) olup, ilişikteki konsolide finansal tablolar ve dipnotlar Türk Lirası (TL) olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe en yakın bin TL'ye yuvarlanmıştır. Grup'un konsolide finansal tablolarının hazırlaması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Konsolide finansal durum tablosunda yer alan yabancı para cinsinden parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilen parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden gerçeğe uygun değer hesaplaması yapılanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği finansal durum tablosu tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

Fonksiyonel ve sunum para birimi (devamı)

31 Aralık 2020 ve 2019,2018 tarihleri itibarıyla Avro/TL ve ABD Doları/TL kurları aşağıdaki gibidir:

	Yılsonu		Ortalama	
	Avro	ABD Doları	Avro	ABD Doları
31 Aralık 2020	9,0079	7,3405	8,0140	7,0034
31 Aralık 2019	6,6506	5,9402	6,3481	5,6712
31 Aralık 2018	6,0280	5,2609	5,6789	4,8301

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Finansal Tablolarının Düzeltilmesi ve Sınıflandırılması

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

Konsolidasyon esasları

Grup yatırım yaptığı işletmeyi ancak ve ancak aşağıdaki göstergelerin tümü birden mevcut olduğunda kontrol eder;

- Yatırım yaptığı işletme üzerinde güce sahiptir
- Yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kalmakta veya bu getirilerde hak sahibi olmaktadır
- Elde edeceği getirilerin miktarını etkileyebilmek için yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücünü kullanma imkânına sahiptir

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır.

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 olayları ve koşulları göz önünde bulundurur:

Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;

- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar, ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar: (devamı)

Koşullar, kontrolün üç unsurundan birinde veya daha fazlasında değişiklik olduğunu gösteriyorsa, Grup yatırım yapılan işletmeyi kontrol edip etmediğini sürekli olarak 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 ortaklığın kontrolünü kaybettiği tarihe kadar dahil edilir.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

İşletme birleşmeleri

Grup işletme birleşmelerini, satın alınan faaliyetler ve varlıklar bütünü bir işletme tanımını karşıladığında ve kontrolün Grup'a transfer olduğu zaman satın alma yöntemi kullanarak muhasebeleştirir. Grup, belirli bir faaliyetler ve varlıklar bütünü bir işletme olup olmadığını belirlerken, faaliyetler ve varlıklar bütünü girdiler ve bu girdilere uygulanan süreçler olmak üzere iki temel unsura sahip olup olmadığını değerlendirir. Ancak, bir faaliyetler ve varlıklar bütünü bir işletme olarak değerlendirilebilmesi için, asgari olarak, bir girdi ve birlikte çıktı yaratma kabiliyetine önemli derecede katkıda bulunan asli bir süreç içermesi gerekir.

Satın almada transfer edilen bedel genel olarak satın alınan tanımlanabilir net varlıklarda olduğu gibi gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Şerefiye, satın alım için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa, aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinilen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki öz kaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan tutar olarak hesaplanır. Ortaya çıkan şerefiye maliyet değeri ile taşınır ancak yıllık olarak değer düşüklüğü için test edilir. Pazarlıklı satın almadan ortaya çıkan kazanç veya kayıp hemen kar veya zararda muhasebeleştirilir. İşletme birleşmesiyle bağlantılı olarak Grup'un katlandığı, borçlanma senetleri veya hisse senedine dayalı menkul kıymetler ihraçlarıyla ilişkili giderler dışındaki işlem maliyetleri tahakkuk ettiğinde giderleştirilir. Satın alma bedeli; var olan ilişkilerin kapatılmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir. Herhangi bir ödenecek koşullu bedel birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Eğer finansal araç tanımını karşılayan koşullu bedel özkaynak kalemi olarak sınıflanırsa yeniden ölçümü yapılmaz ve öz kaynaklarda muhasebeleştirilir. Aksi takdirde, koşullu bedelin gerçeğe uygun değeri üzerinde sonradan meydana gelen değişimler kar veya zararda veya ilgili maddi olmayan duran varlığın üzerinde muhasebeleştirilir.

Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel gerçeğe uygun değer ile ölçülür; transfer edilen bedel, edinilen işletme tarafından transfer edilen varlıkların birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinin, edinilen işletme tarafından edinilen işletmenin önceki sahiplerine karşı üstlenilen borçların ve edinilen işletme tarafından çıkarılan özkaynak paylarının toplamı olarak hesaplanmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar: (devamı)

Konsolidasyonda elimine edilen işlemler

Grup işletmeleri arasındaki işlemlerle ilgili özkaynak, gelir, gider ve nakit akışları ile grup içi varlık ve borçların tümünü elimine edilir. Grup içi bakiyeler ve işlemler ve grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş gelir ve giderler elimine edilir. Ana ortaklığın her bir bağlı ortaklıktaki yatırımının defter değeri ile her bir bağlı ortaklığın öz kaynaklarından ana ortaklığın payına isabet eden tutarları elimine edilir. Özkaynaklar ile yapılan işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazançlar, Grup'un yatırım yapılan işletmedeki payları oranında elimine edilmiştir. Herhangi bir değer düşüklüğü olmaması halinde gerçekleşmemiş zararlar, gerçekleşmemiş kazançlarla aynı şekilde elimine edilir.

Kontrol gücü olmayan paylar

Kontrol gücü olmayan paylar, satın alan işletmenin net varlıklarının satın alma tarihindeki oransal paylarında ölçülür. Grup'un kontrol gücünü kaybetmeden bağlı ortaklık paylarındaki değişimler, özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir.

Kontrol kaybı

Grup, bir bağlı ortaklığı üzerindeki kontrolünü kaybettiğinde, bağlı ortaklığın varlıklarını ve yükümlülüklerini, ilgili kontrol gücü olmayan paylar ve diğer bileşenleri öz kaynaklarından çıkarır. Oluşan kazanç veya kayıp, gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Kontrolün kaybolduğu durumlarda, önceki bağlı ortaklıkta tutulan faiz tutarları gerçeğe uygun değerleriyle ölçülür.

Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup'un kontrolünde olan şirketlerdir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları, kontrolün başladığı günden bittiği güne kadar olan süreyi kapsayacak şekilde konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

Grup'un HES Şirketleri, GES Şirketleri, RES Şirketleri ve Akfen Toptan, Akfen Yenilenebilir bünyesinde konsolidasyona tabi tutulmuştur. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 46 adet (31 Aralık 2019: 46, 31 Aralık 2018: 50) bağlı ortaklık bulunmaktadır.

31 Aralık 2020 ve 2019,2018 tarihli ilişikteki konsolide finansal tablolar, aşağıdaki bağlı ortaklıkların konsolide edilmesi suretiyle hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların başlıca faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir:

Şirket Adı	Faaliyet Alanı	Ana Faaliyet	31 Aralık 2020 itibarıyla Sahiplik Oranları (%)	31 Aralık 2019 itibarıyla Sahiplik Oranları (%)	31 Aralık 2018 itibarıyla Sahiplik Oranları (%)
Beyobasi Enerji Üretimi A.Ş. (*)	HES	Enerji Üretim	-	-	100
Bt Bordo Elektrik Üretim Dağ. Paz. San. ve Tic. A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100	100
Çamlıca Elektrik Üretim A.Ş. (*)	HES	Enerji Üretim	-	-	100
Elen Enerji Üretimi San. Tic. A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100	100
H.H.K Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100	100
Kurtal Elektrik Üretim A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100	100
Pak Enerji Üretimi San. Tic. A.Ş. (*)	HES	Enerji Üretim	-	-	100
Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100	100
Zeki Enerji Elektrik Ürt. Dağ. Paz. San. ve Tic. A.Ş.("Zeki")	HES	Enerji Üretim	-	-	100
Ayna Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Bahçe Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Bahçeli Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Batıkent Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Beysukent Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Çekirdek Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Cihangir Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Dalga Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Devir Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Düzyer Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Farez Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Gökada Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Günova Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Hazine Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
İota Güneş Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Jupiter Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Kızılay Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Komsun Enerji Tarım Hayvan. İnş. San. ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Me-Se Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	80	80	80
Mt Doğal Enerji Üretim A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Murel Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Neptün Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Plüton Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Psi Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Radon Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	90	90	90
Uranüs Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Yaysun Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Yeşildere Elektrik Üretim A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Zengen Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
Zincir Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100	100
İmbat Enerji A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100	100
Kanat Enerji A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100	100
Pruva Enerji A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100	100
İsider Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100	100
Korda Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100	100
Derbent Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100	100
Kovancı Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100	100
Akfen Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Toptan	Enerji Tedarik	100	100	100

(*) Elen, Pak, Çamlıca ve Beyobası, 5 Ağustos 2019'da Elen çatısı altında birleştirilmiştir

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

ii. Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2020 tarihindesona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2020 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.

a) 1 Ocak 2020 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

İşletmenin tanımlanması (TFRS 3 Değişiklikleri)

KGK Mayıs 2019'da TFRS 3 'İşletme Birleşmeleri' standardında yer alan işletme tanımına ilişkin değişiklikler yayımlamıştır. Bu değişikliğin amacı, işletme tanımına ilişkin soru işaretlerinin giderilmesinde şirketlere yardımcı olmaktadır.

Değişiklikler aşağıdaki gibidir:

- İşletme için minimum gereksinimlerin netleştirilmesi;
- Piyasa katılımcılarının eksik unsurları tamamlaması konusundaki değerlendirmenin ortadan kaldırılması;
- İşletmelerin edinilen bir sürecin önemli olup olmadığını değerlendirmesine yardımcı olacak uygulama rehberi eklenmesi;
- İşletme ve çıktı tanımlarının sınırlandırılması; ve
- İsteğe bağlı olarak uygulanacak bir gerçeğe uygun değer testinin (yoğunluk testi) getirilmesi.

Değişiklik, 1 Ocak 2020 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır.

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

Gösterge Faiz Oranı Reformu (TFRS 9, TMS 39 ve TFRS 7 Değişiklikleri)-

1 Ocak 2020 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerli olmak üzere TFRS 9 ve TMS 39'da gösterge faiz oranı reformu ile ilgili olarak riskten korunma muhasebesinin devam ettirilmesini temin etmek amacıyla bazı kolaylaştırıcı uygulamalar sağlanmıştır. Bu kolaylaştırıcı uygulamalar genel olarak korunan nakit akışlarının veya korunulan riskin dayandığı veya korunma aracına ilişkin nakit akışlarının dayandığı gösterge faiz oranının, gösterge faiz oranı reformu sonucunda değişmediğinin varsayılmasını içermektedir.

TFRS 9 ve TMS 39'da yapılan değişikliğe ilişkin uygulanan istisnaların, TFRS 7'deki düzenleme uyarınca finansal tablolarda açıklanması amaçlanmaktadır. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Önemliliğin Tanımı (TMS 1 ve TMS 8 Değişiklikleri)

Haziran 2019'da KGK, "TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu" ve "TMS 8 Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar" standartlarında değişiklikler yapmıştır. Bu değişikliklerin amacı, "önemlilik" tanımını standartlar arasında uyumlu hale getirmek ve tanımın belirli kısımlarını açıklığa kavuşturmadır. Yeni tanıma göre, bilginin saklanması, hatalı olması veya verilmemesi durumunda finansal tabloların birincil kullanıcıların bu tablolara dayanarak verdikleri kararları etkileyebileceği varsayılabilirse, bilgi önemlidir. Değişiklikler, bilginin önemliliğinin niteliğine, büyüklüğüne veya her ikisine bağlı olacağını açıklamaktadır. Şirketler bilginin tek başına veya başka bilgiler ile birlikte kullanıldığında finansal tablolar üzerindeki etkisinin önemliliği değerlendirmek ile yükümlüdür.

Değişiklik, 1 Ocak 2020 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

ii. Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

a) 1 Ocak 2020 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar (devamı)

Covid-19 ile İlgili Olarak Kira Ödemelerinde Tanınan İmtiyazlar (TFRS 16 Değişiklikleri)

5 Haziran 2020 tarihinde KGK, TFRS 16 Kiralamalar standardında, COVID-19 salgını sebebiyle kiracılara tanınan kira imtiyazlarının, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını değerlendirmeleri konusunda muafiyet tanınması amacıyla değişiklik yapmıştır. Söz konusu muafiyetten yararlanan kiracıların, kira ödemelerinde meydana gelen herhangi bir değişikliği, Standardın söz konusu değişikliğin kiralamada yapılan bir değişiklik olmaması durumunda geçerli olan hükümleri uyarınca muhasebeleştirilmesi gerekmektedir.

Uygulama, sadece kira ödemelerinde COVID-19 salgını sebebiyle tanınan imtiyazlar için ve yalnızca aşağıdaki koşulların tamamı karşılandığında uygulanabilecektir:

- Kira ödemelerinde meydana gelen değişikliğin kiralama bedelinin revize edilmesine neden olması ve revize edilen bedelin, değişiklikten hemen önceki kiralama bedeliyle önemli ölçüde aynı olması veya bu bedelden daha düşük olması,
- Kira ödemelerinde meydana gelen herhangi bir azalışın, sadece normalde vadesi 30 Haziran 2021 veya öncesinde dolan ödemeleri etkilemesi ve
- Kiralamanın diğer hüküm ve koşullarında önemli ölçüde bir değişikliğin olmaması.

Kiracılar, yapılan bu değişikliği 1 Haziran 2020 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulayacaklardır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

b) Yayınlanan 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

KGK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de TFRS 10 ve TMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir. Grup söz konusu değişikliklerin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması (TMS 1 Değişiklikleri)

12 Mart 2020'de KGK, "TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu" standardında değişiklikler yapmıştır. 1 Ocak 2023 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerli olmak üzere yapılan bu değişiklikler yükümlülüklerin uzun ve kısa vade sınıflandırılmasına ilişkin kriterlere açıklamalar getirmektedir. Yapılan değişiklikler TMS 8 "*Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar*"a göre geriye dönük olarak uygulanmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

ii. Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

b) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

TFRS 3'deki değişiklikler – Kavramsal Çerçeve 'ye Yapılan Atıflara ilişkin değişiklik

KGK, Temmuz 2020'de TFRS İşletme Birleşmeleri standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklik, TFRS 3'ün gerekliliklerini önemli şekilde değiştirmeden, Kavramsal Çerçevenin eski versiyonuna (1989 Çerçeve) yapılan atfı Mart 2018'de yayımlanan güncel versiyona (Kavramsal Çerçeve) yapılan atıfla değiştirmek niyetiyle yapılmıştır. Bununla birlikte, iktisap tarihinde kayda alma kriterlerini karşılamayan koşullu varlıkları tanımlamak için TFRS 3'e yeni bir paragraf eklemiştir. Değişiklik, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Eğer işletme, aynı zamanda veya daha erken bir tarihte, TFRS standartlarında Kavramsal Çerçeve (Mart 2018)'ye atıfta bulunan değişikliklerin tümüne ait değişiklikleri uygular ise erken uygulamaya izin verilmektedir.

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

TMS 16'daki değişiklikler - Kullanım amacına uygun hale getirme

KGK, Temmuz 2020'de, TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklikle birlikte, şirketlerin bir maddi duran varlığı kullanım amacına uygun hale getirirken, üretilen ürünlerin satışından elde ettikleri gelirlerin, maddi duran varlık kaleminin maliyetinden düşülmesine izin vermemektedir. Şirketler bu tür satış gelirlerini ve ilgili maliyetleri artık kar veya zararda muhasebeleştirecektir. Değişiklik, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Değişiklikler geriye dönük olarak, yalnızca işletmenin değişikliği ilk uyguladığı hesap dönemi ile karşılaştırmalı sunulan en erken dönemin başlangıcında veya sonrasında kullanıma sunulan maddi duran varlık kalemleri için uygulanabilir. İlk defa TFRS uygulayacaklar için muafiyet tanınmamıştır.

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

TMS 37'deki değişiklikler - Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler-Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri

KGK, Temmuz 2020'de, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. TMS 37'de yapılan ve 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacak olan değişiklik, bir sözleşmenin ekonomik açıdan "dezavantajlı" mı yoksa "zarar eden" mi olup olmadığının değerlendirilirken dikkate alınacak maliyetlerin belirlenmesi için yapılmıştır ve 'direkt ilgili maliyetlerin' dahil edilmesi yaklaşımının uygulanmasını içermektedir. Değişiklikler, değişikliklerin ilk kez uygulanacağı yıllık raporlama döneminin başında (ilk uygulama tarihi) işletmenin tüm yükümlülüklerini yerine getirmede olduğu sözleşmeler için geriye dönük olarak uygulanmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

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

Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama - TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16'da Yapılan Değişiklikler

Aralık 2020'de KGK, gösterge faiz oranının (IBOR) alternatif referans faiz oranı ile değiştirilmesinin Finansal raporlamaya olan etkilerini gidermek adına geçici muafiyetleri ortaya koyan Gösterge Faiz Oranı Reformu – Faz 2- TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16 Değişikliklerini yayınlamıştır. İşletmeler bu değişiklikleri 1 Ocak 2021'de veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulayacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklikler aşağıdaki konuları kapsamaktadır:

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

ii. Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

b) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

IBOR reformunun bir sonucu olarak sözleşmeye dayalı nakit akışlarını belirleme esasındaki değişiklikler için kolaylaştırıcı uygulama

Değişiklikler, sözleşmeye bağlı değişikliklerin veya reformun doğrudan gerektirdiği nakit akışlarındaki değişikliklerin, piyasa faiz oranındaki bir harekete eşdeğer değişken faiz oranındaki değişiklikler olarak değerlendirilmesi için kolaylaştırıcı bir uygulama içerir. Bu kolaylaştırıcı uygulama kapsamında finansal araçlar için geçerli olan faiz oranlarının, faiz oranı reformu sonucunda değişmesi halinde söz konusu durumun bir finansal tablo dışı bırakma ya da sözleşme değişikliği olarak kabul edilmemesi; bunun yerine nakit akışlarının finansal aracın orijinal faiz oranları kullanılarak belirlenmeye devam edilmesi öngörülmektedir.

Kolaylaştırıcı uygulama, TFRS 9 Finansal Araçlar (ve bu nedenle TMS 39 Finansal Araçlar: Sınıflandırma ve Ölçme) standardından muafiyet sağlayarak TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri Standardını uygulayan şirketler ve IBOR Reformu kaynaklı kiralama değişiklikleri için TFRS 16 Kiralamalar standardı uygulaması için zorunludur.

Riskten korunma Muhasebesi ilişkisinin sonlandırılmasına ilişkin imtiyazlar

- Değişiklikler, IBOR reformu nedeniyle gerekli duyulan riskten korunma muhasebesi kurgusu ve dokümantasyonundaki revizyonların, riskten korunma ilişkisini sonlandırılmadan yapılmasına izin vermektedir.
- Nakit akış riskinden korunma fonundaki birikmiş tutarın alternatif referans faiz oranına dayandığı varsayılır.
- Şirketler, alternatif faiz oranı geçiş sürecinde, TMS 39 uyarınca geriye dönük etkinlik testlerinin değerlendirmesini yaparken, her bir riskten korunma ilişkisi nezdinde birikmiş gerçeğe uygun değer değişimlerini sıfırlama yoluna gidebilir.
- Değişiklikler, grupta yaklaşımına konu olarak belirlenmiş kalemlerin (örneğin makro riskten korunma stratejisinin parçası olanlar) IBOR reformunun gerektirdiği revizeler nedeniyle değiştirilmesine ilişkin muafiyet sağlamaktadır. İlgili muafiyet, riskten korunma stratejisinin korunmasına ve sonlandırılmadan devam etmesine olanak sağlamaktadır.
- Alternatif referans faiz oranı geçişinde, riskten korunma ilişkisi birden fazla revize edilebilir. IBOR reformu kaynaklı riskten korunma ilişkisinde yapılan tüm revizeler için faz 2 muafiyetleri uygulanır.

Risk bileşenlerinin ayrı olarak tanımlanması

Değişiklikler, şirketlere, riskten korunma ilişkisinde alternatif referans faiz oranının bir risk bileşeni olarak belirlendiği durumlarda, risk bileşenlerinin ayrı olarak tanımlanması gerekliliği kriterini sağlayacağına dair geçici muafiyet getirmektedir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

ii. Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

b) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

İlave Açıklamalar

Değişiklikler TFRS 7 Finansal Araçlara ilişkin Açıklamalar standardı kapsamında; işletmenin alternatif referans faiz oranlarına geçiş süreci ve geçişten kaynaklanan riskleri nasıl yönettiği, henüz geçiş gerçekleşme de IBOR geçişinden etkilenecek finansal araçlar hakkında nicel bilgiler ve IBOR reformu risk yönetimi stratejisinde herhangi bir değişikliğe yol açmış ise, bu değişikliğin açıklanması gibi ek dipnot yükümlülükleri gerektirmektedir.

Bu değişiklikler zorunlu olup, erken uygulamaya izin verilmektedir. Uygulama geriye dönük olmakla birlikte, şirketlerin geçmiş dönemleri yeniden düzenlemesi gerekli değildir.

Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

Yıllık İyileştirmeler - 2018-2020 Dönemi

KGK tarafından, Temmuz 2020'de "TFRS standartlarına ilişkin Yıllık İyileştirmeler / 2018-2020 Dönemi", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerek şekilde yayınlanmıştır:

- *TFRS 1- Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – İlk Uygulayan olarak İştirak:* Değişiklik, bir bağlı ortaklığın, ana ortaklık tarafından raporlanan tutarları kullanarak birikmiş yabancı para çevrim farklarını ölçmesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, iştirak veya iş ortaklığına da uygulanır.
- *TFRS 9 Finansal Araçlar- Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması için %10 testinde dikkate alınan ücretler:* Değişiklik, bir işletmenin yeni veya değiştirilmiş finansal yükümlülük şartlarının, orijinal finansal yükümlülük şartlarından önemli ölçüde farklı olup olmadığını değerlendirirken dikkate aldığı ücretleri açıklığa kavuşturmaktadır. Bu ücretler, tarafların birbirleri adına ödedikleri ücretler de dahil olmak üzere yalnızca borçlu ile borç veren arasında, ödenen veya alınan ücretleri içerir.
- *TMS 41 Tarımsal Faaliyetler – Gerçeğe uygun değer belirlenmesinde vergilemeler:* Yapılan değişiklik ile, TMS 41 paragraf 22'deki, şirketlerin TMS 41 kapsamındaki varlıklarının gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde vergilemeler için yapılan nakit akışlarının dikkate alınmamasına yönelik hükmü kaldırmıştır.

Yapılan iyileştirmelerin tamamı, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

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

Grup, 1 Ocak 2018 tarihinde başlayan hesap döneminde, TFRS 9 Finansal Araçlar ve TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat Standartlarını uygulamaya başlamıştır. TFRS 9 Finansal Araçlar ve TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat Standartlarının konsolide finansal tablolara etkileri ve uygulanan muhasebe politikaları aşağıda açıklanmıştır.

TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, sınıflandırma ve ölçüm (değer düşüklüğü dahil) değişiklikleri ile ilgili önceki dönemlere ilişkin karşılaştırmalı bilgileri yeniden düzenlememesine izin veren muafiyetten yararlanmıştır. TFRS 9'un uygulanmasından kaynaklanan finansal varlıkların ve finansal yükümlülüklerin kayıtlı değerindeki farklılıkların 1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara önemli bir etkisi bulunmadığından dolayı söz konusu farklılıkların etkisi 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat Standardı, Grup tarafından değerlendirilmiş olup söz konusu standardın Grup'un konsolide finansal tablolarına önemli bir etkisi bulunmamıştır.

TFRS 9'un uygulamasının 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal durum tablosu ve aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosuna ve konsolide diğer kapsamlı gelir tablosuna etkileri aşağıda sunulmuştur. Standardın uygulamasının konsolide nakit akış tablosuna önemli etkisi bulunmamaktadır.

Nihai hali 19 Ocak 2017'de yayımlanan TFRS 9 "Finansal Araçlar" Standardı, TMS 39 "Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme" standardındaki mevcut uygulamayı değiştirmektedir. TMS 39'da yer alan finansal araçların muhasebeleştirilmesi, sınıflandırılması, ölçümü ve bilanço dışı bırakılması ile ilgili uygulamalar artık TFRS 9'a taşınmaktadır. TFRS 9'un son versiyonu finansal varlıklardaki değer düşüklüğünün hesaplanması için yeni bir beklenen kredi zarar modeli'nin yanı sıra yeni genel riskten korunma muhasebesi gereklilikleri ile ilgili güncellenmiş uygulamalar da dahil olmak üzere, aşamalı olarak yayımlanan TFRS 9'un önceki versiyonlarında yayımlanan uygulamaları da içermektedir. Grup, TFRS 9 Finansal Araçlar muhasebe politikaları, ölçüm ve sınıflandırmaya ilişkin açıklamaları muhasebe politikalarında yapmıştır.

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri:

İlişkili taraflar

Finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (bu Standartta 'raporlayan işletme' olarak kullanılacaktır) 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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri: (devamı)

İlişkili taraflar (devamı)

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

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

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

Grup üst düzey yönetim kadrosunu, yönetim kurulu üyeleri, genel müdür ve genel müdür yardımcıları olarak belirlemiştir.

Maddi duran varlıklar

Gerçeğe uygun değer ölçümü

Grup, arsalar, binalar, makine ve cihazların gerçeğe uygun değeriyle gösterilmesi hususunda 31 Aralık 2020 tarihinden itibaren TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir.

TMS 16 "Maddi Duran Varlıklar" standartında yer alan yöntemler uyarınca muhasebe politikalarında değişiklik yapıp varlıkları yeniden değerlendirilmiş değerleriyle izleyen bir muhasebe politikasının ilk uygulaması, TMS 8 "Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar" açısından değil, TMS 16 uyarınca yapılan bir yeniden değerlendirme olarak ele alınır. Daha önce maliyet modelini kullanan bir işletme tarafından yeniden değerlendirme politikasının ilk benimsenmesi muhasebe politikasında bir değişiklik olsa da, TMS 16 uyarınca Grup'un karşılaştırmalı dönemler hakkında değerlendirme raporu temin etmesine ve geriye dönük düzeltme yapmasına gerek yoktur.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Maddi duran varlıklar (devamı)

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup, arsalar, binalar, makine ve cihazlardan oluşan santralleri için 31 Aralık 2020 tarihinde bağımsız bir değerleme şirketinden değerleme raporu temin etmiş ve çalışmalarında tespit edilen gerçeğe uygun değerlerini baz almıştır. Santrallerin değerlemelerinde ve değer düşüklüğü hesaplamalarında yer alan indirgenmiş nakit akımlarını hesaplamak için kullanılan iskonto oranı, vergi sonrası Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (AOSM) olan %9,1'dir.

Maddi duran varlıklarda, söz konusu yeniden değerlendirme sonucu meydana gelen artışlar, finansal durum tablosunda özkaynaklar grubunda yer alan yeniden değerlendirme fonu hesabına ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra, alacak kaydedilmektedir. Yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman (kar veya zarar tablosuna yansıtılan amortisman) ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortisman arasındaki fark her yıl ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra yeniden değerlendirme fonundan birikmiş kar/zarara transfer edilir. Aynı uygulama maddi duran varlık çıkışlarında da geçerlidir.

Yeniden değerlendirme açığı, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları kaleminde muhasebeleştirilen aynı varlık üzerindeki mevcut artışı mahsup etmesi haricinde, kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir. Maddi bir duran varlığa yapılan normal bakım ve onarım harcamaları, gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Maddi duran varlığın kapasitesini genişleterek kendisinden gelecekte elde edilecek faydayı arttıran nitelikteki yatırım harcamaları, maddi duran varlığın maliyetine eklenmekte ve ilgili maddi duran varlığın kalan tahmini faydalı ömrü üzerinden amortismanı tabi tutulmaktadır.

Diğer maddi duran varlıklar, varsa birikmiş amortisman ve varsa birikmiş değer düşüklüğü kayıpları düşüldükten sonra maliyet değerleri ile muhasebeleştirilmektedir. 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, Grup'un 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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. **Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**
iii. **Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):**

Amortisman

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

Maddi duran varlıkların hesaplanan faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Maddi duran varlık çeşidi

Faydalı ömür

Binalar	50 yıl
Makine ve ekipmanlar	2-50 yıl
Motorlu taşıtlar	5 yıl
Mobilya ve demirbaşlar	3-49 yıl
Özel maliyetler	10 yıl

Amortisman yöntemleri, faydalı ömürler ve kalan değerler her raporlama döneminde gözden geçirilir ve gerektiği durumda düzeltilir.

Maddi olmayan duran varlıklar

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Diğer maddi olmayan duran varlıklar

Grup tarafından sınırlı ekonomik sürede sahip olunan maddi olmayan duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki net değeri ile gösterilirler.

Sonradan yapılan harcamalar

Sonradan yapılan harcamalar, ancak ilgili spesifik varlığın gelecekteki ekonomik faydalarını arttırması halinde aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar, üretilen marka ve şerefiye harcamaları da dahil olmak üzere, gerçekleştikçe gelir tablosunda kaydedilir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. **Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**
iii. **Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):**

İtfa ve tükenme payı

Amortisman, maddi olmayan duran varlıkların maliyetini, tahmini ekonomik ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortisman tabi tutularak ve genel olarak gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Şerefiyeye amortisman ayrılmaz.

Cari ve önceki dönemlerin tahmini faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Maddi olmayan duran varlıklar

Faydalı ömür

Haklar	49 yıl
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	3 yıl

İtfa yöntemleri, faydalı ömürler ve kalan değerler her raporlama tarihinde gözden geçirilir ve gerekirse düzeltilir.

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.

Maddi Duran Varlıklar ve Maddi Olmayan Duran Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, her raporlama tarihinde varlıklarında değer düşüklüğü olup olmadığını belirlemek için maddi olan ve olmayan duran varlıklarının defter değerini inceler. Varlıklarda değer düşüklüğü olması durumunda, değer düşüklüğü tutarının belirlenebilmesi için varlıkların, varsa, geri kazanılabilir tutarı ölçülür. Bir varlığın geri kazanılabilir tutarının ölçülemediği durumlarda Grup, varlıkla ilişkili nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarını ölçer. Makul ve tutarlı bir tahsis esası belirlenmesi halinde şirket varlıkları nakit yaratan birimlere dağıtılır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Grup varlıkları makul ve tutarlı bir tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtılır.

Süresiz ekonomik ömrü olan maddi olmayan duran varlıklar, yılda en az bir kez ya da değer düşüklüğü göstergesi olması durumunda değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Geri kazanılabilir tutar, bir varlığın veya nakit yaratan birimin, satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, bir varlık veya nakit yaratan birimden elde edilmesi beklenen gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değeridir. Kullanım değerinin hesaplanmasında mevcut dönemdeki piyasa değerlendirmesine göre paranın kullanım değerini ve gelecekteki nakit akışları tahminlerinde dikkate alınmayan varlığa özgü riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Bir varlığın (ya da nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olduğu durumlarda, varlığın (ya da nakit yaratan birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. İlgili varlığın yeniden değerlendirilen tutarla ölçülmediği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme değer azalışı olarak dikkate alınır.

Maddi varlıklarda değer düşüklüğü olduğuna işaret eden koşulların mevcut olması halinde, olası bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla inceleme yapılır ve bu inceleme sonunda maddi varlığın kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili maddi varlığın mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir.

Değer düşüklüğü zararının sonraki dönemlerde iptali söz konusu olduğunda, varlığın (ya da ilgili nakit yaratan birimin) defter değeri geri kazanılabilir tutar için yeniden güncellenen tahmini tutara denk gelecek şekilde artırılır. Arttırılan defter değeri, ilgili varlık (ya da ilgili nakit yaratan birimi) için önceki dönemlerde varlık için değer düşüklüğü zararının ayrılmamış olması durumunda ulaşacağı defter değeri aşmamalıdır. Varlık yeniden değerlendirilmiş bir tutar üzerinden gösterilmedikçe, değer düşüklüğü zararına ilişkin iptal işlemi doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilmiş bir varlığın değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirme artışı olarak dikkate alınır.

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 katılan 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 varlıklar

Sınıflandırma

Grup, finansal varlıklarını "itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen" olarak muhasebeleştirmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli ve finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özellikleri esas alınarak yapılmaktadır. Grup, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapmaktadır. Grup'un finansal varlıklarının yönetiminde kullandığı iş modelinin değiştiği durumlar hariç, finansal varlıklar ilk muhasebeleştirilmelerinden sonra yeniden sınıflanmazlar; iş modeli değişikliği durumunda ise, değişikliğin akabinde takip eden raporlama döneminin ilk gününde finansal varlıklar yeniden sınıflanırlar.

Muhasebeleştirme ve Ölçümleme

"İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar", sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulan ve sözleşme şartlarında belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarının bulunduğu, türev araç olmayan finansal varlıklardır. Grup'un itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıkları, "nakit ve nakit benzerleri", "ticari alacaklar", "diğer alacaklar" ve "finansal yatırımlar" kalemlerini içermektedir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Finansal varlıklar (devamı)

İlgili varlıklar, finansal tablolara ilk kayda alımlarında gerçeğe uygun değerleri ile sonraki muhasebeleştirilmelerde ise etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş bedelleri üzerinden ölçülmektedir. İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen ve türev olmayan finansal varlıkların değerlemesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar gelir tablosunda muhasebeleştirilmektedir.

Finansal tablo dışı bırakma

Grup, finansal varlıklarla ilgili sözleşme uyarınca meydana gelen nakit akışları ile ilgili hakları sona erdiğinde veya ilgili haklarını, bu finansal varlık ile ilgili bütün risk ve getirilerinin sahipliğini bir alım satım işlemiyle devrettiğinde söz konusu finansal varlığı kayıtlarından çıkarır. Grup tarafından devredilen finansal varlıkların yaratılan veya elde tutulan her türlü hak, ayrı bir varlık veya yükümlülük olarak muhasebeleştirilir.

Değer düşüklüğü

Finansal varlıklar ve sözleşme varlıkları değer düşüklüğü "beklenen kredi zararı" (BKZ) modeli ile hesaplanmaktadır. Değer düşüklüğü modeli, itfa edilmiş maliyet finansal varlıklara ve sözleşme varlıklarına uygulanmaktadır. Zarar karşılıkları aşağıdaki bazda ölçülmüştür; 12 aylık BKZ'ler: raporlama tarihinden sonraki 12 ay içinde olası temerrüt olaylarından kaynaklanan BKZ'lerdir. Ömür boyu BKZ'ler: bir finansal aracın beklenen ömrü boyunca muhtemel bütün temerrüt olaylarından kaynaklanan BKZ'lerdir. Ömür boyu BKZ ölçümü, raporlama tarihinde bir finansal varlık ile ilgili kredi riskinin ilk muhasebeleştirme anından sonra önemli ölçüde artması halinde uygulanır. İlgili artışın yaşanmadığı diğer her türlü durumda 12 aylık BKZ hesaplaması uygulanmıştır.

Etkin faiz yöntemi

Etkin faiz yöntemi, borçlanma aracının itfa edilmiş maliyet ile değerlendirilmesi ve ilgili faiz gelirinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması durumunda daha kısa bir zaman dilimi süresince tahsil edilecek tahmini nakit toplamının, ilgili finansal varlığın tam olarak net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riski taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

Finansal yükümlülükler

Finansal yükümlülükler, ilk muhasebeleştirilmesi sırasında gerçeğe uygun değerinden ölçülür. İlgili finansal yükümlülüğün yüklenimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de söz konusu gerçeğe uygun değere ilave edilir. Grup'un finansal yükümlülükleri borçlanmalar, ticari borçlar ve diğer borçlardan oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. **Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**
iii. **Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):**

Finansal yükümlülükler (devamı)

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 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.

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.

Türev araçlar

Türev araçlar ilk olarak sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerini yansıtan elde etme maliyeti üzerinden kayda alınmakta ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değer ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev araçları faiz takası işlemlerinden oluşmaktadır. Söz konusu türev araçlar ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlamakla birlikte, risk muhasebesi yönünden gerekli koşulları taşımadıkları durumlarda konsolide finansal tablolarda alım-satım amaçlı türev araçlar olarak muhasebeleştirilmekte ve bunlara ilişkin gerçeğe uygun değer değişiklikleri konsolide kar veya zarar tablosunda yansıtılmaktadır.

Finansal riskten korunma amaçlı araçlar

Grup, yabancı para risklerinden korunmak amacıyla türev finansal araçlar kullanmaktadır.

Riskten korunmanın ilk kayıtlara alınmasında şirket riskten korunma araçları ve riskten korunma araçları arasındaki ilişkiyi, ilgili riskten korunma işleminin risk yönetimi amaçlarını ve stratejilerini ve riskten korunmanın etkinliğini ölçmede kullanılacak olan yöntemleri resmi olarak belgelemektedir. Şirket, riskten korunmanın ilk kayıt tarihinde ve devam eden süreç içerisinde, riskten korunma metodunun ilgili araçların metodun uygulandığı süreçteki beklenen gerçeğe uygun değerlerindeki veya nakit akışlarındaki değişiklikler üzerinde etkinliğini ölçer. Nakit akış riskinden korunma işlemleri için, finansal riskten korunma işleminin konusunu teşkil eden tahmini işlemin gerçekleşme ihtimalinin yüksek olması ve nakit akışlarındaki değişikliklerin kar veya zararı etkileyebilecek nitelikte olması gerekir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Bir türev aracı kayıtlara alınmış bir varlığı, yükümlülüğü veya kar veya zararı etkileyecek gerçekleşme ihtimali yüksek tahmini işlemle ilgili belirli bir riskin nakit akışlarındaki değişikliklerin riskinden korunma aracı olarak tasarlandığında; türev aracının gerçeğe uygun değerindeki değişikliğin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirilir ve özkaynak altında riskten korunma kazanç / kayıplarında gösterilir. Türevin gerçeğe Uygun değerindeki etkin olmayan kısım doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Tahmini işleme yönelik finansal riskten korunma işleminin bir finansal varlık veya finansal borç muhasebeleştirilmesi ile sonuçlanması durumunda, diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirilmiş bulunan kazanç veya kayıplar, finansal riskten korunmaya konu olan tahmini nakit akışlarının kâr veya zararı etkilediği dönem veya dönemlerde (faiz gelirin veya giderinin muhasebeleştirildiği dönemler gibi), yeniden sınıflandırma düzeltmesi olarak öz kaynaklardan çıkarılarak kâr veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır. Diğer durumlarda, finansal riskten korunmaya konu olan kalem finansal olmayan varlıksa, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, finansal riskten korunmaya konu kalem kar veya zararı etkilediği dönemle aynı dönemde kar veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır. Finansal riskten korunma muhasebesi ile ilgili koşulları sağlanamaması, finansal riskten korunma aracının vadesinin dolması veya satılması, sona erdirilmesi veya kullanılması veya işlemden kaldırılması durumunda riskten korunma muhasebesinden ileriye dönük olarak vazgeçilir. Eğer tahmini işlemin gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilmiş bulunan bakiye kar veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır.

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

Grup, döviz cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin Türk Lirası'na çevriminde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemlerden kayda alınacak olan aktif ve pasifler arasındaki fark sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Bu çerçevede Grup, bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir yöntemle kontrol etmektedir. Yönetim Grup'un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte gerekli hallerde önlem alınmasını sağlamaktadır.

Döviz kurlarındaki değişimlerden kaynaklanan kur farkı kar ve zararlarının Grup finansal tabloları üzerindeki etkisinin muhasebenin dönemsellik ilkesi kapsamında yansıtılmasını teminen; Grup TFRS 9 kapsamında Finansal Riskten Korunma Muhasebesi uygulanmaktadır. Grup, 549.138 ABD Doları karşılığı 4.030.951 TL tutarındaki yatırım kredisini gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini ABD Doları cinsinden gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmaktadır. Grup, bu kapsamda gerçekleştirdiği etkinlik testi sonucunda söz konusu işlemin tamamının etkin olduğunu belirlemiş ve nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamıştır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla yatırım kredilerinin 271.593 TL tutarındaki kur farkı gideri, ilgili riskten korunma konusu olan kalemin nakit akışları gerçekleşene kadar özkaynaklar altında "Riskten korunma kazançları (kayıpları)" hesabında muhasebeleştirilmekte, cari dönem gelir tablosunda bir etki yaratmamaktadır.

Söz konusu etkinlik testlerinde kullanılan YEKDEM satış gelirlerine ilişkin yapılan bütçe tahminlerinin temelindeki üretim/satış miktarlarının ve kapasite kullanım oranlarının makul olduğunun değerlendirilmesi nedeniyle riskten korunma muhasebesine konu gelirin gerçekleşme olasılığı yüksek kabul edilmektedir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Kur değişiminin etkileri

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin mali durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir. Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Bilançoda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler bilanço tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değerin belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar.

Kur farkları, aşağıda belirtilen durumlar haricinde, oluştukları dönemdeki kar ya da zararda muhasebeleştirilir:

- Geleceğe yönelik kullanım amacıyla inşa edilmekte olan varlıklarla ilişkili olan ve yabancı para birimiyle gösterilen borçlar üzerindeki faiz maliyetlerine düzeltme kalemi olarak ele alınan ve bu tür varlıkların maliyetine dahil edilen kur farkları,
- Yabancı para biriminden kaynaklanan risklere (risklere karşı finansal koruma sağlamaya ilişkin muhasebe politikaları aşağıda açıklanmaktadır) karşı finansal koruma sağlamak amacıyla gerçekleştirilen işlemlerden kaynaklanan kur farkları,

Pay Başına Kazanç/Kayıp

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net karın, yıl boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

Raporlama tarihinden sonraki olaylar

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

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

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iiiv. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı): Bölümlere göre finansal raporlama

Faaliyet bölümü, Grup'un hasılat elde edebildiği ve harcama yapabildiği işletme faaliyetlerinde bulunan, faaliyet sonuçlarının bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümün performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirildiği ve hakkında ayrı finansal bilgilerin mevcut olduğu bir kısımdır.

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağlı ortaklığına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden, konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır.

Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır. Ayrıca, kurumlar vergisine mahsup edilmek üzere yıl içinde ara dönemlerde beyan edilen matrahlar üzerinden %20 oranında (2018, 2019 ve 2020 yılları vergilendirme dönemleri için %22 olacaktır) geçici vergi ödenmektedir. Vergiye tabi kâr, diğer yıllarda vergilendirilebilir ya da vergiden indirilebilir kalemler ile vergilendirilmesi ya da vergiden indirilmesi mümkün olmayan kalemleri hariç tutması nedeniyle, kar veya zarar tablosunda yer verilen kârdan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, Grup'un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağlı ortaklık ve iştiraklerdeki yatırımlar ve iş ortaklıklarındaki paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanır. Bu tür yatırım ve paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, yakın gelecekte vergiye tabi yeterli kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte ilgili farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartlarıyla hesaplanmaktadır.

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)

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

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

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

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:

Şirket	Türü	Dönem	İnceleme Başlama Tarihi	Bitiş Tutanak Tarihi
Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.	Tam	2018	13.12.2019	1.02.2021
Solentegre Enerji Yatırımları Ticaret A.Ş.	Tam	2018	25.02.2020	8.04.2021
Derbent Enerji Üret.Paz.İth.ve İhr.A.Ş.	Sınırlı	2018	6.04.2020	2.02.2021
Yaysun Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş.	Tam	2018	20.04.2020	Devam ediyor
Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretimi Tic.A.Ş.	Tam	2018	26.06.2020	Devam ediyor

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

Bu vergi incelemeleri henüz devam etmektedir. Grup yönetimi ilgili incelemeler kapsamındaki 2018 yılı işlemlerinin Türk Vergi Kanunlarına uyumlu yürütüldüğü kanaatindedir. Bu sebeple, Grup söz konusu incelemeler sonucunda, hesaplanabilir vergi riski ortaya çıkaran önemli 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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Kıdem tazminatları

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 2020 tarihi itibarıyla her hizmet yılı için 7.117,17 TL ile sınırlıdır (31 Aralık 2019: 6.379,86 TL, 31 Aralık 2018: 5.434,42 TL). 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla çalışanların Grup'tan ayrılma olasılığı %2,29'dur (2019: %2,22, 2018: 2,49%).

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 muhasebeleştirmektedir.

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

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Gelecek yıllarda beklenen faiz %	13	12,15	15
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon %	8,5	8,68	9,5
Gelecek yıllarda beklenen tazminatsız ayrılma olasılığı %	2,29	2,22	2,49

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

Kullanılmamış izin yükümlülüğü

Ücretler ve kesintiler

Ücretler, maaşlar ve sosyal güvenlik katkıları gibi dönem içinde çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlanılan tutarlardır. Bu tutarlar tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

Nakit akış tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. Esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları, Grup'un elektrik satışı faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar 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.

Hazır değerler, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Sermaye ve temettüler

Adi hisseler, öz sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüler, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir.

Gelir ve giderler

Gelir ve gider kalemlerinin belirlenmesinde tahakkuk esası uygulanmaktadır. Buna göre hasılat, gelir ve karlar aynı döneme ait maliyet, gider ve zararlarla karşılaştırılacak şekilde muhasebeleştirilmektedir.

Faiz gelirleri, etkin faiz oranı üzerinden hesaplanarak tahakkuk ettirilir. Faiz içeren bir menkul kıymetin ediniminden önce ödenmemiş faiz tahakkuku durumunda; sonradan tahsil edilen faiz, edinim öncesi ve edinim sonrası dönemlere ayrılır ve yalnızca edinim sonrasına ait kısım gelir olarak finansal tablolara yansıtılır.

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.

Elektrik satışları, tahakkuk esasına göre elektrik dağıtımı sırasında gelir olarak muhasebeleştirilmektedir. YEKDEM gelirleri 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, fiyatları 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. Lisanslı projelerde YEKDEM'e tabi satışlar genellikle takip eden ayın 15-20. gününde faturalandırılır ve YEKDEM satış fiyatı ve piyasa takas fiyatı arasındaki farktan oluşan tahsilatlar bir sonraki ayın 25-30. gününde gerçekleşir. Lisanslı olmayan projelerde YEKDEM'e tabi satışlar genellikle takip eden ayın 15-20. gününde faturalandırılır ve tüm satış bedeli bir sonraki ayın 5-8. gününde tahsilat gerçekleşmektedir.

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 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 muhasebeleştirmektedir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Genel muhasebeleşme ilkeleri

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. 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

2018 yılı finansal tablolarında kiralama sözleşmeleri TMS 17 uyarınca muhasebeleştirilmekte ve operasyonel kiralama sözleşmeleri uyarınca yapılan ödemeler gelir tablosuna yansıtılmaktaydı.

Grup, 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlardan, "TFRS 16 Kiralamalar" standardının ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişikliklerini, ilgili standardın geçiş hükümlerine uygun olarak uygulamıştır.

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. **Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**
iii. **Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):**

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 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:

Arazi kirası ve orman izinleri	38-50 yıl
--------------------------------	-----------

Kullanım hakkı varlıkları değer düşüklüğü değerlendirmesine tabidir.

Kiralama yükümlülükleri

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Kiralama yükümlülükleri (devamı)

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.

Kısa vadeli kiralamalar ve dayanak varlığın düşük değerli olduğu kiralamalar

Grup, kısa vadeli kiralama kayıt muafiyetini, kısa vadeli makine ve teçhizat kiralama sözleşmelerine uygulamaktadır (yani, başlangıç tarihinden itibaren 12 ay veya daha kısa bir kiralama süresi olan ve bir satın alma opsiyonu olmayan varlıklar). Aynı zamanda, düşük değerli varlıkların muhasebeleştirilmesi muafiyetini, kira bedelinin düşük değerli olduğu düşünülen ofis ekipmanlarına da uygulamaktadır. Kısa vadeli kiralama sözleşmeleri ve düşük değerli varlıkların kiralama sözleşmeleri, kiralama süresi boyunca doğrusal yöntemle göre gider olarak kaydedilir.

TFRS 16'ya geçiş:

Grup, TFRS 16'yı kolaylaştırılmış geriye dönük yaklaşım ile uygulamıştır. Grup, daha önce TMS 17 Kiralama İşlemleri ve TFRS Yorum 4 Bir Anlaşmanın Kiralama İşlemi İçerip İçermediğinin Belirlenmesi'ni uygulayarak kiralama olarak tanımladığı sözleşmelere bu Standardı uygulamayı tercih etmiştir. Bu sebeple Grup daha önce TMS 17 ve TFRS Yorum 4'e göre kiralama olarak tanımlamadığı sözleşmelere bu Standardı 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.

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

1 Ocak 2019	
Varlıklar	55.300
Kullanım hakkı varlıkları (Not 11)	55.300
Yükümlülükler	55.300
Finansal kiralamalar (Not 6)	55.300

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

Finansman gelirleri ve finansman maliyetleri

Grup'un finansman gelirleri ve finansman maliyetleri arasında aşağıdakiler bulunmaktadır:

- faiz gelirleri,
- faiz giderleri,
- temettü gelirleri,
- finansal varlık ve finansal borçlardaki kur farkı gelir ve giderleri

Faiz gelirleri etkin faiz oranı kullanılarak vade sonuna kadar gösterilir ve etkin faiz oranı dikkate alınmaktadır. Faiz gelirleri kar veya zarar tablosu ve kapsamlı gelir tablosunda finansman geliri içine dahil edilir.

Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesi

Grup, finansal ve finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerini hali hazırda mevcut çeşitli muhasebe politikaları ve dipnot açıklamalarına göre belirlemek durumundadır. Gerçeğe uygun değer, değerlemenin veya açıklamanın amacına dair aşağıdaki yöntemlerle belirlenir. Uygunsa, gerçeğe uygun değer belirlenmesinde kullanılan varsayımlar ilgili varlıkların veya yükümlülüklerin dipnotlarında ek bilgi olarak açıklanır. Seviyelere göre değerlendirme yöntemleri şu şekilde tanımlanmıştır:

Seviye 1: Özdeş varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;

Seviye 3: Varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

iv. İşletmenin sürekliliği

Yönetim, kredi geri ödemelerinin santrallerden elde edilen gelirlerden yapılabileceğini düşünmektedir. Grup, 2021'de yeterli üretim yapmayı, böylece elektrik üretimini büyük ölçüde artırıp faaliyet sonuçlarını ve nakit akışlarını iyileştirmeyi planlamaktadır.

Buna göre Grup, finansal tablolarını hazırlarken öngörülebilir gelecekte işletmenin sürekliliğini sağlayacak şekilde faaliyetlerini devam ettirebileceğini ve not 6'da açıklanan finansal borçların geri ödeme koşullarını yerine getirebileceğini düşünmektedir. Yönetim, o tarih itibarıyla geri ödeme koşullarının yerine getirilebilmesi için bunun yeterli olacağı kanaatindedir.

Şirket ağırlıklı olarak 2018-2020 döneminde yapmış olduğu döviz cinsi yatırımlarını YEKDEM nedeniyle dövizde endeksli 10 yıllık geliri olduğundan aynı cins dövizden uzun vadeli olarak finanse etmiştir. Ancak, Şirket TL raporlama yaptığından son 3 yılda TL'nin yabancı para birimleri karşısında önemli ölçüde değer kaybetmiş olması ve söz konusu yatırımların yeni işletmeye girmiş ve nakit yaratmaya başlamış olması sebebiyle geri ödemesi yeni başlanan döviz cinsi Kredileri sebebiyle faaliyetlerinden kar elde etmiş olmasına karşın gayri nakdi nitelikteki kur farkından kaynaklı net zarar raporlamıştır.

Şirket yukarıdaki durumun mali tablolarında yarattığı olumsuz etkinin giderilmesi ve paydaşlarına daha anlaşılabilir ve doğru bir mali tablo gösterimi yapmak amacıyla; (i) riskten korunma muhasebesi uygulamaya başlamıştır (ii) Şirket döviz olarak yatırım yaptığı santrallerin gerçeğe uygun değerlerini 31.12.2020 itibarıyla bağımsız bir uzman firmaya tespit ettirmiş ve bunun sonucunda meydana gelen yeniden değerlendirme değer artışı öz sermaye hesapları altında muhasebeleştirerek öz sermayesini önemli ölçüde güçlendirmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

Şirket'in tüm elektrik santralleri devreye girdikleri tarihten bugüne kadar emre amadeliklerinde yüksek bir oran yakalanarak üretimlerini iklimsel şartlarda ters bir etki olmadığı müddetçe güçlü bir şekilde gerçekleştirmişlerdir. Şirket'in üretim varlıklarının güçlü performansının ve buna bağlı olarak güçlü nakit yaratımının devam etmesi beklendiğinden bu yatırımlara bağlı kısa ve uzun vadeli borçların ödenmesi hususunda işletmenin sürekliliğini etkileyecek herhangi bir bulgu bulunmamaktadır.

Ayrıca yukarıdaki hususlara ek olarak, Şirket'in 31 Aralık 2020 itibarı ile banka borçlarının yaklaşık %84'ü Şirket'in ana ortağının garantörlüğündedir.

v. Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri bölümünde belirtilen muhasebe politikalarının uygulanması sürecinde yönetim, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde önemli etkisi olan aşağıdaki yorumları yapmıştır:

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, geçmiş yıl zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanır. Grup, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığını, sonraki dönemlerde netleştirilebilecek vergi yükümlülüğü doğuran yeterli karın oluşmasının kuvvetle muhtemel olması sebebiyle kaydetmiştir. Ancak Grup, ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar etmenin muhtemel olmadığı ölçüde ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değerini azaltmaktadır (Not 28).

Karşılıklar

2 No'lu notta belirtilen muhasebe politikası gereğince, karşılıklar, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğünün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşmesinin kuvvetle muhtemel olması halinde ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabildiği durumlarda muhasebeleştirilmektedir. 31 Aralık 2020 itibarıyla Grup'un lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Grup, söz konusu davaların muhtemel sonuçlarını hukuk müşavirlerinden alınan görüş çerçevesinde değerlendirerek olası kazanç ve yükümlülüklere karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır (Not 13).

Santrallerin yeniden değerlendirilmesi

Grup, santrallerin gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup, bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve santrallerini yeniden değerlendirilmiş değerlerine getirmiştir. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla ise Grup bu varlıkları, yeniden değerlendirilmiş değerler üzerinden birikmiş amortisman düşülerek konsolide finansal tablolarına yansıtmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

Değerleme çalışmalarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" uygulanmıştır. Gelir indirgeme yöntemi- "İNA Analizi" çerçevesinde değerlemeyi etkileyen en temel varsayımlar; (i) gelecekte beklenen nakit akımlarını bugüne indirmek için kullanılan ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı (iskonto oranı); ortalama YEKDEM ve piyasa elektrik satış fiyatı ve (iii) elektrik üretim miktarıdır. Bu varsayımların söz konusu değerlendirme çalışmasında kullanılan değerleri aşağıdaki gibidir. YEKDEM'e tabi olunan dönemde YEKDEM ve piyasa elektrik satışından büyük olanı dikkate alınmıştır.

- İskonto oranı: %9,1
- Ortalama piyasa elektrik satış fiyatı (ABD Doları c /kWh, nominal): 5,7 (2021-2030 dönemindeki ortalama fiyattır ve 2030'dan sonra yıllık ortalama %2,2 oranında artırılmıştır.)
- YEKDEM elektrik satış fiyatı aralığı (ABD Doları c /kWh, reel): 7,3 – 13,74
- Toplam yıllık elektrik üretim miktarı: 1.852 GWh

Modellerde kullanılan ağırlıklı sermaye maliyet oranının %10 oranında artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayıldığında, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen santrallerin gerçeğe uygun değeri 549.803 Bin TL azalacak veya 650.368 Bin TL artacaktır.

COVID etkilerinin değerlendirilmesi

Tüm dünyayı etkisi altına alan COVID-19'un, Grup'un faaliyetlerine ve finansal durumuna olası etkilerini mümkün olan en az seviyeye indirmek için gerekli aksiyonlar Grup yönetimi tarafından alınmıştır. Bu esnada Grup tarafından, yatırım harcamaları ve operasyonel giderlerin minimize edilmesi için aksiyonlar alınmış, likidite pozisyonunu güçlendirmek adına nakit yönetim stratejisi gözden geçirilmiştir. Salgın kaynaklı Grup'un finansal durumunda önemli bir etki gözlemlenmemiştir. Grup, 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal tablolarını hazırlarken COVID-19 salgınının konsolide finansal tablolarına olası etkilerini değerlendirmiş ve konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan tahmin ve varsayımlarını gözden geçirmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3. İşletme Birleşmeleri

RES Şirketlerin'den İmbat Enerji A.Ş. ("İmbat Enerji") ve Zorlu Enerji Elektrik Üretim A.Ş. arasında 23 Aralık 2019'da imzalanan sözleşmeye istinaden Zorlu Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.'nin ("Zorlu Rüzgar") sermayesinin %100'nü temsil eden payların tamamı 5 Şubat 2020 tarihinde ilgili kurum ve kuruluşlardan izin ve onay alınarak İmbat Enerji tarafından satın alınmıştır. Zorlu Rüzgar toplam kurulu gücü 80.3 MW olan Sarıtepe RES (57 MW) ve Demirciler RES (23,3 MW) rüzgar santrallerinin sahibidir. 21 Nisan 2020'de Zorlu Rüzgar, İmbat Enerji ile birleştirilmiştir. Akfen Yenilenebilir, TFRS 3 – "İşletme Birleşmeleri" standardının gerektirdiği "Satın alma fiyat dağıtımı" çalışmasını 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla tamamlamıştır. Satın alma fiyatı dağıtımı çalışması bağımsız bir değerlendirme şirketi tarafından hazırlanmıştır.

Grup, aynı sektörde faaliyet göstermekte olan Zorlu Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş. birleşmesinin ekonomik ve operasyonel açıdan yaratacağı avantajlar ve birleşme sonrası ortaya çıkacak şirket büyüklüğünün yaratacağı fırsat ve imkanların tüm paydaşlarına sağlayacağı faydaları düşünülerek, Zorlu Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.'nin hisselerinin tamamını satın alarak üzerinde kontrol sağlamıştır.

Grup, 21 Nisan 2020'de Zorlu Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.'nin İmbat ile birleşmesi sonrası sonrası, Zorlu Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.'nin finansal performansını ayrı olarak takip etmemektedir. Bu nedenle birleşme sonrası finansal performansa ve bilgilerin İmbat'tan ayrıştırılarak sunulması pratik değildir.

5 Şubat 2020 itibarıyla (*)	Defter değeri	Gerçeğe uygun değer düzeltmesi	Gerçeğe uygun değer
Dönen Varlıklar	54.626	-	54.626
Nakit ve nakit benzerleri	37.399	-	37.399
Ticari ve diğer alacaklar	14.252	-	14.252
Diğer dönen varlıklar	2.975	-	2.975
Duran Varlıklar	523.693	44.089	567.781
Ticari ve diğer alacaklar	124	-	124
Maddi duran varlıklar	522.892	44.089	566.980
Maddi olmayan duran varlıklar	677	-	677
Kısa Vadeli Yükümlülükler	62.027	-	62.027
Kısa vadeli borçlanmalar	52.293	-	52.293
Ticari ve diğer borçlar	2.553	-	2.553
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	7.181	-	7.181
Uzun Vadeli Yükümlülükler	335.812	8.818	344.629
Uzun vadeli borçlanmalar	310.889	-	310.889
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	5.168	-	5.168
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	19.755	8.818	28.573
Net Varlık Değeri	180.480	35.271	215.751
İşletme birleşmesi için yapılan ödeme			258.214
İşletme birleşmesinden doğan nakit girişleri			37.399
İşletme birleşmesinden doğan net nakit çıkışları			220.815
Satın alım sırasında ortaya çıkan şerefiye (Not 10)			42.463

(*) 31 Aralık 2019 finansalları ile, satın alım tarihi olan 5 Şubat 2020 finansalları arasında önemli bir değişim olmadığından dolayı, 31 Aralık 2019 verileri baz alınmıştır.

Şerefiye satın alınan şirket ve operasyonun yüksek karlılığına atfedilmektedir.

Satın almaya ilişkin maliyetler oluştuğunda gider olarak kaydedilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. Bölümlere göre finansal 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 bazını Hidroelektrik santralleri, Rüzgar Enerjisinden Elektrik üreten santraller ve Güneş Enerjisinden Elektrik üreten santraller, Toptan Elektrik satışı ve diğer oluşturmaktadır. Elektrik üretim kaynağı bazında benzer yapıdaki bölümler birlikte raporlanmaktadır. Grup, bölümlerin finansal performansını ölçebilmek için bölümler bazında raporlamanın en yararlı sunum olduğunu düşünmektedir.

Bölümler risk ve getiri açısından farklı ekonomik durumlardan ve farklı faaliyetlerden etkilendikleri için ayrı ayrı yönetilmektedir. Faaliyet bölümleri raporlaması işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercilerine yapılan raporlamayla yeknesaklığı sağlayacak biçimde düzenlenmiştir. İşletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınmasından ve bölümün performansının değerlendirilmesinden sorumludur.

Grup'un bu piyasada çeşitli kategorilerde faaliyet gösteren şirketleri olduğu için finansal tablo okuyucusuna tarafsız ve şeffaf bilgi verebilmek amacıyla, bölümlere göre raporlamasını yapmaktadır.

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 konsolide finansal tablolarla uyumludur. Grup'un raporlanabilir bölümlerine ilişkin detaylı bilgiler aşağıda sunulmuştur. Grup'un 31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ilişkin bölüm varlık ve yükümlülükleri ile kar veya zarar tablosu bilgileri faaliyet bölümleri bazında aşağıdaki gibidir:

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****4. Bölümlere göre finansal Raporlama (devamı)**

31 Aralık 2020	HES Şirketleri	GES Şirketleri	RES Şirketleri	Elektrik Toptan	Diğer(*)	Toplam	Konsolidasyon düzeltmeleri ve sınıflamalar	Konsolide Toplam
Hasılat	297.335	171.695	553.366	-	11.571	1.033.967	(10.712)	1.023.255
Satışların maliyeti (-)	(110.009)	(73.097)	(227.847)	(152)	(2.280)	(413.385)	(5.372)	(418.757)
Brüt kar/(zarar)	187.326	98.598	325.519	(152)	9.291	620.582	(16.084)	604.498
Genel yönetim giderleri (-)	(3.637)	(2.889)	(6.769)	(878)	(22.754)	(36.927)	11.625	(25.302)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	3.322	13.091	26.294	-	1.292	43.999	(17.310)	26.689
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(48.124)	(301)	(82.780)	(1)	(5.049)	(136.255)	55.261	(80.994)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	184	25	498	-	-	707	-	707
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(3.304)	(3.929)	(10.195)	-	-	(17.428)	(46.653)	(64.081)
Esas faaliyet karı/(zararı)	135.767	104.595	252.567	(1.031)	(17.220)	474.679	(13.161)	461.517
Finansman gelirleri	15.029	7.644	3.928	617	16.756	43.974	(40.165)	3.809
Finansman giderleri (-)	(297.717)	(213.303)	(604.591)	(25)	(36.246)	(1.151.882)	313.967	(837.915)
Vergi öncesi (zarar)/kar	(146.921)	(101.064)	(348.096)	(439)	(36.710)	(633.229)	260.641	(372.589)
Vergi geliri/(gideri)	13.675	19.153	33.136	-	316	66.280	2.263	68.543
- Dönem vergi gideri	-	(194)	-	-	-	(194)	-	(194)
- Ertelenmiş vergi geliri	13.675	19.347	33.136	-	316	66.474	2.263	68.737
Net dönem (zarar)/kar	(133.246)	(81.911)	(314.960)	(439)	(36.394)	(566.949)	262.904	(304.046)
Amortisman ve itfa payı giderleri	40.671	57.134	98.190	20	2.765	198.780	5.370	204.150
Yatırım harcamaları	135	54.272	181.179	-	-	235.586	-	235.586
Yeniden değerlendirme değer düşüklüğü	(46.653)	-	-	-	-	-	-	(46.653)
31 Aralık 2020								
Bölüm varlıkları	2.462.155	1.580.750	4.414.217	7.203	1.829.953	10.294.278	(1.864.176)	8.430.102
Bölüm yükümlülükleri	1.453.081	1.168.423	3.058.428	7.349	414.455	6.101.736	(432.226)	5.669.510

(*) Akfen Yenilenebilir tutarlarından oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****4. Bölümlere göre finansal raporlama (devamı)**

31 Aralık 2019	HES Şirketleri	GES Şirketleri	RES Şirketleri	Elektrik Toptan	Diğer(*)	Toplam	Konsolidasyon düzeltmeleri ve sınıflamalar	Konsolide Toplam
Hasılat	282.800	122.544	95.177	1.037	11.824	513.381	(11.153)	502.228
Satışların maliyeti (-)	(90.824)	(64.676)	(70.071)	(173)	(1.418)	(227.161)	(5.357)	(232.518)
Brüt kar/(zarar)	191.976	57.867	25.106	864	10.406	286.220	(16.509)	269.710
Genel yönetim giderleri (-)	(5.116)	(5.913)	(4.270)	(1.160)	(26.981)	(43.439)	11.406	(32.033)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	933	10.531	0	8	8.812	20.284	(10.529)	9.755
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(13.385)	(863)	(1.354)	(1.250)	(8.183)	(25.035)	7.735	(17.300)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	105	286	3	-	-	394	878	1.272
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(1.523)	-	-	-	-	(1.523)	-	(1.523)
Esas faaliyet karı/(zararı)	172.990	61.907	19.485	(1.537)	(15.946)	236.901	(7.018)	229.881
Finansman gelirleri	24.251	8.271	1.263	266	23.663	57.714	(52.743)	4.971
Finansman giderleri (-)	(209.586)	(144.069)	(183.759)	(51)	(54.752)	(592.216)	58.100	(534.116)
Vergi öncesi zarar	(12.345)	(73.891)	(163.011)	(1.322)	(47.035)	(297.601)	(1.661)	(299.264)
Vergi geliri	9.972	7.873	27.927	6	1.042	46.819	755	47.574
- Dönem vergi gideri	(13.539)	(7)	-	-	-	(13.546)	-	(13.546)
- Ertelenmiş vergi geliri	23.510	7.880	27.927	6	1.042	60.365	755	61.120
Net dönem zarar	(2.373)	(66.018)	(135.084)	(1.316)	(45.993)	(250.782)	(906)	(251.690)
Amortisman ve itfa payı giderleri	37.426	51.232	29.318	68	1.559	119.603	5.873	125.476
Yatırım harcamaları	4.970	53.041	973.712	-	-	1.031.723	-	1.031.723
31 Aralık 2019								
Bölüm varlıkları	1.274.540	928.305	1.718.028	6.884	1.648.097	5.575.856	(1.612.216)	3.963.640
Bölüm yükümlülükleri	1.141.682	895.390	1.624.925	6.593	348.559	4.017.148	(365.156)	3.651.992

(*) Akfen Yenilenebilir tutarlarından oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****4. Bölümlere göre finansal raporlama (devamı)**

31 Aralık 2018	HES Şirketleri	GES Şirketleri	RES Şirketleri	Elektrik Toptan	Diğer(*)	Toplam	Konsolidasyon düzeltmeleri ve sınıflamalar	Konsolide Toplam
Hasılat	186.312	40.519	-	17.425	9.015	253.271	(8.473)	244.798
Satışların maliyeti (-)	(77.155)	(27.691)	-	(16.301)	(1.024)	(122.171)	(5.341)	(127.512)
Brüt kar/(zarar)	109.156	12.828	-	1.124	7.991	131.100	(13.814)	117.286
Genel yönetim giderleri (-)	(7.564)	(2.977)	(519)	(1.008)	(18.648)	(30.717)	9.067	(21.650)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	3.408	12.227	41.046	4	2.699	59.384	(15.888)	43.496
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(360)	(611)	0	(25)	(4.656)	(5.652)	4.648	(1.004)
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-	-	-	-	-	-	(6.341)	(6.341)
Esas faaliyet karı/(zararı)	104.641	21.466	40.527	95	(12.614)	154.115	(22.328)	131.787
Finansman gelirleri	15.370	1.754	120	225	57.329	74.798	(66.575)	8.223
Finansman giderleri (-)	(393.648)	(24.664)	(23.299)	(158)	(94.064)	(535.834)	58.124	(477.710)
Vergi öncesi (zarar)/kar	(273.638)	(1.444)	17.348	162	(49.349)	(306.921)	(30.779)	(337.700)
Vergi geliri/(gideri)	31.874	(7.013)	(1.758)	2	(1.194)	21.912	626	22.538
- Dönem vergi gideri	(43)	(2.279)	(632)	-	(1.672)	(4.626)	-	(4.626)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	31.917	(4.734)	(1.126)	2	478	26.538	626	27.164
Net dönem (zarar)/kar	(241.764)	(8.457)	15.590	164	(50.543)	(285.009)	(30.153)	(315.162)
Amortisman ve itfa payı giderleri	34.662	21.479	6	78	1.713	57.938	5.311	63.249
Yatırım harcamaları	62.667	518.108	418.624	-	-	999.399	-	999.399
31 Aralık 2018								
Bölüm varlıkları	1.249.166	840.282	723.958	5.017	1.575.878	4.394.300	(1.438.946)	2.955.354
Bölüm yükümlülükleri	1.163.713	763.206	500.175	3.409	323.347	2.753.849	(269.088)	2.484.761

(*) Akfen Yenilenebilir tutarlarından oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****5. Nakit ve nakit benzerleri**

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kasa	237	211	118
Banka mevduatları			
-Vadesiz mevduatlar	7.603	22.738	5.529
-Vadeli mevduatlar	14.681	47.522	54.930
Diğer nakit ve nakit benzerleri (*)	8.941	3.705	19.285
Proje, rezerv ve temlik (**)	492.734	214.698	103.057
Nakit ve nakit benzerleri	524.196	288.874	182.919
Proje, rezerv ve temlik (**)	(492.734)	(214.698)	(103.057)
Nakit akış tablolarında nakit ve nakit benzerleri	31.462	74.176	79.862

(*) 31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla diğer nakit ve nakit benzerleri gecelik repo bakiyelerinden oluşmaktadır.

(**) Grup'un projelerini finanse etmek için bankalarla yaptığı anlaşmalara dair çeşitli proje, rezerve ve temlik hesapları bulunmaktadır. Bu hesaplar yalnızca anlaşmaların hüküm ve koşullarında belirtilen amaçlar için kullanılabilir.

Grup'un vadeli mevduatları, vade tarihleri ve faiz oranlarının ayrıntıları aşağıda belirtilmiştir:

Para birimi	Vade	Faiz oranı %	31 Aralık 2020
ABD Doları	Ocak 2021	0,25 - 2,8	14.681
			14.681
Para birimi	Vade	Faiz oranı %	31 Aralık 2019
ABD Doları	Ocak 2020	2,0 - 2,2	47.522
			47.522
Para birimi	Vade	Faiz oranı %	31 Aralık 2018
ABD Doları	Ocak 2019	4.5 - 4.7	54.930
			54.930

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****5. Nakit ve nakit benzerleri (devamı)**

Grup'un proje, rezerv ve temlik hesapları ve faiz oranlarının ayrıntıları aşağıda belirtilmiştir:

Para birimi	Faiz oranı %	31 Aralık 2020
TL	3,0 - 15,9	19.228
ABD Doları	0,05 - 1,75	437.160
Vadeli mevduatlar		456.388
TL		687
ABD Doları		35.504
Avro		155
Vadesiz mevduatlar		36.346
Toplam proje, rezerv ve temlik		492.734
Para birimi	Faiz oranı %	31 Aralık 2019
TL	11,3	149
ABD Doları	0,5 - 1,9	206.958
Avro	0,1	2.625
Vadeli mevduatlar		209.732
TL		924
ABD Doları		3.639
Avro		403
Vadesiz mevduatlar		4.966
Toplam proje, rezerv ve temlik		214.698
Para birimi	Faiz oranı %	31 Aralık 2018
TL	9,0	4.358
ABD Doları	1,0 - 3,8	57.017
Avro	0,5	6.134
Vadeli mevduatlar		67.509
TL		2.223
ABD Doları		32.874
Avro		451
Vadesiz mevduatlar		35.548
Toplam proje, rezerv ve temlik		103.057

Grup'un finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur, faiz oranı, riskleri ve duyarlılık analizleri dipnot 31'de açıklanmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****6. Finansal borçlanmalar****Banka Kredileri**

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kısa vadeli teminatl bank kredileri	-	-	7.946
Uzun vadeli teminatl bank kredilerinin kısa vadeli kısımları	598.733	396.017	261.116
Uzun vadeli teminatl bank kredileri	3.379.432	2.318.609	1.582.113
Toplam banka kredileri	3.978.165	2.714.626	1.851.175

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla açık olan banka kredilerine ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2020	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Vade Tarihi	Nominal değeri	Defter değeri
Teminatl Banka Kredileri (1)	ABD Doları	5,9	2025	887.842	903.260
Teminatl Banka Kredileri (2)	ABD Doları	5,5 - 6,8	2025	154.869	158.946
Teminatl Banka Kredileri (3)	ABD Doları	4,6	2024	12.049	12.459
Teminatl Banka Kredileri (4)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	10.995	11.151
Teminatl Banka Kredileri (5)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	1.130	1.114
Teminatl Banka Kredileri (5)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	1.542	1.541
Teminatl Banka Kredileri (5)	ABD Doları	2,0+değişken faiz	2030	55.998	54.691
Teminatl Banka Kredileri (5)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	6.606	6.655
Teminatl Banka Kredileri (6)	Avro	3,0+değişken faiz	2025	3.793	3.806
Teminatl Banka Kredileri (6)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	5.405	5.492
Teminatl Banka Kredileri (4)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	495	499
Teminatl Banka Kredileri (4)	Avro	3,0+değişken faiz	2027	1.265	1.281
Teminatl Banka Kredileri (7)	ABD Doları	5,35+değişken faiz	2033	332.322	314.537
Teminatl Banka Kredileri (7)	ABD Doları	0,90+değişken faiz	2033	1.395.671	1.364.040
Teminatl Banka Kredileri (8)	ABD Doları	5,45+değişken faiz	2032	310.694	299.656
Teminatl Banka Kredileri (8)	ABD Doları	5,55+değişken faiz	2033	310.694	299.503
Teminatl Banka Kredileri (9)	ABD Doları	6,95	2031	539.581	539.534
Toplam				4.030.951	3.978.165

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**6. Finansal borçlanmalar (devamı)**

31 Aralık 2019	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Vade Tarihi	Nominal değeri	Defter değeri
Teminatlı Banka Kredileri (1)	ABD Doları	5,9	2025	862.169	877.429
Teminatlı Banka Kredileri (2)	ABD Doları	5,5 - 6,8	2025	144.607	148.466
Teminatlı Banka Kredileri (1)	ABD Doları	4,6	2024	12.188	12.623
Teminatlı Banka Kredileri (3)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	10.306	10.960
Teminatlı Banka Kredileri (4)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	1.055	1.085
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	1.426	1.488
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	2,0+değişken faiz	2030	48.383	49.303
Teminatlı Banka Kredileri (5)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	5.764	5.822
Teminatlı Banka Kredileri (6)	Avro	3,0+değişken faiz	2025	3.850	3.937
Teminatlı Banka Kredileri (6)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	4.655	4.732
Teminatlı Banka Kredileri (4)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	432	436
Teminatlı Banka Kredileri (4)	Avro	3,0+değişken faiz	2027	1.084	1.098
Teminatlı Banka Kredileri (7)	ABD Doları	5,35+değişken faiz	2033	288.920	277.250
Teminatlı Banka Kredileri (7)	ABD Doları	0,90+değişken faiz	2033	914.391	904.543
Teminatlı Banka Kredileri (8)	ABD Doları	5,45+değişken faiz	2032	211.594	207.840
Teminatlı Banka Kredileri (8)	ABD Doları	5,55+değişken faiz	2033	211.594	207.614
Toplam				2.722.418	2.714.626

31 Aralık 2018	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Vade Tarihi	Nominal değeri	Defter değeri
Teminatlı Banka Kredileri (1)	ABD Doları	5,9	2025	890.837	906.889
Teminatlı Banka Kredileri (2)	ABD Doları	5,5 - 6,8	2025	145.146	149.020
Teminatlı Banka Kredileri (3)	ABD Doları	7,8	2019	7.891	7.946
Teminatlı Banka Kredileri (4)	ABD Doları	4,6	2024	12.953	13.438
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	10.375	10.889
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	1.059	1.081
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	1.420	1.466
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	2,0+değişken faiz	2030	42.850	43.602
Teminatlı Banka Kredileri (5)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	6.028	6.102
Teminatlı Banka Kredileri (6)	Avro	3,0+değişken faiz	2025	4.124	4.229
Teminatlı Banka Kredileri (6)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	4.822	4.915
Teminatlı Banka Kredileri (4)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	452	459
Teminatlı Banka Kredileri (4)	Avro	3,0+değişken faiz	2027	1.118	1.136
Teminatlı Banka Kredileri (7)	ABD Doları	5,35+değişken faiz	2033	49.012	37.773
Teminatlı Banka Kredileri (7)	ABD Doları	0,90+değişken faiz	2033	320.287	312.245
Teminatlı Banka Kredileri (8)	ABD Doları	5,45+değişken faiz	2032	177.901	175.003
Teminatlı Banka Kredileri (8)	ABD Doları	5,55+değişken faiz	2033	177.903	174.982
Toplam				1.854.178	1.851.175

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. Finansal borçlanmalar (devamı)

⁽¹⁾ Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; borçlu HES Şirketleri Elen, Bt Bordo ve Yeni Doruk firmalarının sermayesinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verene rehnedilmiştir. Hisse rehnine ilaveten, krediler aşağıdaki şekillerde güvenceye alınmıştır:

- Elen, Bt Bordo ve Yenidoruk hesaplarında hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Ticari işletme rehni
- Gayrimenkul üzerinde I. dereceden ipotek tesisi
- Elektrik üretim lisansı devir taahhütnamesi
- Ardıl alacak devir ve temliki

Ayrıca, kredi kapsamındaki borçlu şirketler Elen, Bt Bordo ve Yeni Doruk birbirlerine çapraz destekleme garantisi vermişlerdir. Buna ilave olarak, Akfen Holding ve Akfen Yenilenebilir kredi vadesi boyunca kredinin geri ödenmesini garanti eder..

⁽²⁾ HES Şirketleri'nden HHK ve Kurtal kredilerine karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında borçlu şirketler HHK ve Kurtal'ın sermayelerinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı rehnedilmiştir. Hisse rehnine ilaveten, krediler aşağıdaki şekillerde güvenceye alınır:

- HHK ve Kurtal hesaplarında hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Ticari işletme rehni
- Gayrimenkul üzerinde I. dereceden ipotek tesisi
- Ardıl alacak devir ve temliki

Akfen Holding kredi vadesi boyunca kredinin geri ödenmesini garanti etmektedir. HES şirketlerinden HHK ve Kurtal'ın kredi vadesi boyunca birbirlerine çapraz kefaletleri vardır.

⁽³⁾ Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş. ve Murel Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş. GES projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

⁽⁴⁾ Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş. ve Farez Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş. GES projelerinin ve Solentegre Enerji Yatırımları Ticaret A.Ş. lisanssız GES projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

⁽⁵⁾ Solentegre Enerji Yatırımları Ticaret A.Ş. lisanslı GES projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

⁽⁶⁾ Günova Elektrik Üretim San. Ve Ticaret A.Ş. ve Yeşildere Elektrik Üretim A.Ş. projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

⁽⁷⁾ Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; borçlu şirketler Derbent, Isıder, Korda ve Kovancı'nın sermayelerinin herbirinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verenlere rehnedilmiştir. Proje finansmanı kapsamında kullanılan ECA kredisi için garanti olarak banka teminat mektubu verilmiştir. Bunlara ilave olarak, borçlular tarafından kreditörlere aşağıdaki teminatlar verilmiştir:

- Hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Taşınır rehinleri ve gayrimenkul ipotekleri
- Ardıl alacakların devir ve temliki,
- Hedging sözleşmelerinden kaynaklı hak ve alacakların devri,

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. Finansal borçlanmalar (devamı)

Kredi vadesi boyunca kredi alanların birbirine çapraz garantörlüğü bulunmaktadır. Kredi sözleşmesindeki belirli şartlar gerçekleşene kadar Akfen Holding ve Akfen Yenilenebilir garantörlüğü bulunmaktadır.

⁽⁸⁾ Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; kredi alanlar olarak Yaysun, MT Doğal, Omicron, Me-Se, PSI ve IOTA firmalarının ve Kredi Alanlar ile birlikte krediden faydalanan lisanssız Amasya – Tokat firmalarının sermayesinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verenlere rehnedilmiştir. Hisse rehnine ilaveten, kredi alanlar tarafından kreditörlere aşağıdaki teminatlar verilmiştir:

- Hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Taşınır rehni ve gayrimenkul ipotekleri
- Ardıl alacakların devir ve temliki,
- Hedging sözleşmelerinden kaynaklı hak ve alacakların devri,

Kredi alanların ve lisanssız proje firmalarının birbirlerine kredi vadesi süresince çapraz garantörlüğü bulunmaktadır. Kredi sözleşmesindeki belirli şartlar gerçekleşene kadar Akfen Holding ve Akfen Yenilenebilir garantörlüğü bulunmaktadır. Ancak, Akfen Holding'in garantörlüğü lisanssız projelerde kredi vadesi süresince bulunmaktadır.

⁽⁹⁾ Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; kredi alan İmbat firmasının sermayesinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verenlere rehnedilmiştir. Buna ek olarak kreditörlere aşağıdaki teminatlar verilmiştir:

- Hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Taşınır rehni ve gayrimenkul ipotekleri
- Ardıl alacakların devir ve temliki,

Kredi sözleşmesindeki belirli şartlar gerçekleşene kadar Akfen Yenilenebilir garantörlüğü bulunmaktadır.

Asıl vadelere göre Grup'un banka kredilerinin itfa tabloları aşağıda sunulmuştur:

	Nominal değer			Defter değeri		
	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
1 yıldan kısa	444.770	265.386	167.536	598.733	396.017	269.062
1-2 yıl arası	443.639	293.868	187.736	546.584	385.624	260.532
2-3 yıl arası	453.254	299.715	211.498	508.574	354.403	254.091
3-4 yıl arası	458.759	303.470	213.594	470.336	323.963	230.133
5 yıl ve sonrası	2.230.529	1.559.979	1.073.814	1.853.938	1.254.619	837.357
Toplam	4.030.951	2.722.418	1.854.178	3.978.165	2.714.626	1.851.175

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****6. Finansal borçlanmalar (devamı)****Kiralama işlemlerinden borçlar**

Kiralama işlemlerinden borçların 31 Aralık 2020 ve 2019 (31 Aralık 2018: Bulunmamaktadır.) dönemleri detayları aşağıdaki gibidir:

Kiralama işlemlerinden borçlar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	6.877	5.767
- Brüt kiralama işlemlerinden borçlar	6.880	5.769
- Kiralama işlemlerinden borçların faizi (-)	(3)	(2)
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	82.613	54.729
- Brüt kiralama işlemlerinden borçlar	615.310	428.672
- Kiralama işlemlerinden borçların faizi (-)	(532.697)	(373.943)
	89.490	60.496

31 Aralık 2020	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Kısa vadeli	Uzun vadeli
Kiralama işlemlerinden borçlar	TL	16,22	6.877	82.613
31 Aralık 2019	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Kısa vadeli	Uzun vadeli
Kiralama işlemlerinden borçlar	TL	16,22	5.767	54.729

Asıl vadelere göre Grup'un kiralama işlemlerinden borçlarının itfa tabloları aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
1 yıldan kısa	6.877	5.767
1-2 yıl arası	5.951	5.195
2-3 yıl arası	5.371	4.443
3-4 yıl arası	7.292	3.800
5 yıl ve sonrası	63.999	41.291
Toplam	89.490	60.496

TFRS 16 standardını Grup 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla uygulamaya başlamış olup Grup'un arazi ve orman izinlerinin gerçeğe uygun değer tespitlerinin bu araziler ve orman izinleri için ödenecek kira bedellerinin tahmini nakit akışlarından düşülmesi suretiyle yapılmış olmasından ötürü, ilgili araziler ve orman izinleri ile alakalı ödenecek kira bedellerinin indirgenmiş değerleri faaliyet kiralama borçlanmaları olarak sınıflandırmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****6. Finansal borçlanmalar (devamı)**

Finansal borçlanmaların 31 Aralık 2020,2019,2018 dönemleri içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Dönem başı itibari ile finansal borçlanmalar	2.775.122	1.851.175	937.446
Kullanılan banka kredileri	959.303	772.621	1.001.769
Satın alım yolu ile edinilen krediler	363.182	-	-
Yeni finansal kiralama	18.288	55.300	-
Ödenen banka kredileri	(772.545)	(179.082)	(361.193)
Ödenen faiz	(246.790)	(150.343)	(80.182)
Kiralama sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(4.775)	(3.226)	-
Tahakkuk	217.249	153.975	63.502
Kur farkı gideri(*)	758.622	274.702	289.833
Dönem sonu itibari ile finansal borçlanmalar	4.067.656	2.775.122	1.851.175

(*) 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla : 271.593 TL tutarında finansal riskten korunma muhasebesine ilişkin geri çekilen tutar bulunmaktadır. (31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018: Bulunmamaktadır).

7. Ticari ve diğer alacaklar

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	100.914	51.074	32.668
Şüpheli ticari alacaklar	4.442	3.935	1.328
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı(-)	(4.442)	(3.935)	(1.328)
Kısa vadeli ticari alacaklar	100.914	51.074	32.668

31 Aralık 2020, 2018, 2019 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait şüpheli alacaklar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Açılış bakiyesi	3.935	1.328	952
Dönem içinde ayrılan karşılık	507	2.607	376
Kapanış bakiyesi	4.442	3.935	1.328

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	3.616	3.648	4.388
Uzun vadeli ticari alacaklar	3.616	3.648	4.388

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****7. Ticari ve diğer alacaklar (devamı)**

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının vade dağılımı ve değer düşüklüğü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	4.442	3.935	1.328
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-	-
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	4.442	3.935	1.328
Toplam ayrılan karşılıklar	(4.442)	(3.935)	(1.328)

Şirket'in finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur, faiz oranı, riskleri ve duyarlılık analizleri dipnot 31'de açıklanmıştır.

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Diğer ticari olmayan alacaklar	2.541	2.174	653
Verilen depozito ve teminatlar	23	23	23
Kısa vadeli diğer alacaklar	2.564	2.197	676

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Diğer ticari olmayan alacaklar	2.966	2.700	2.350
Verilen depozito ve teminatlar	3.865	2.332	1.800
Uzun vadeli diğer alacaklar	6.831	5.032	4.150

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

8. Ticari ve diğer borçlar

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	116.631	280.732	93.511
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not:29)	10.744	5.635	7.506
Kısa vadeli ticari borçlar	127.375	286.367	101.017

Grup'un borçlarına ilişkin kur ve likidite riski dipnot 31'de açıklanmıştır.

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Ödenecek vergi ve fonlar	7.781	463	5.474
Diğer ticari olmayan borçlar	9	10	10
Kısa vadeli diğer borçlar	7.790	473	5.484

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili taraflara diğer borçlar(*) (Not:29)	233.559	199.399	147.312
Alınan depozito ve teminatlar	90	86	3.224
Diğer ticari olmayan borçlar	95	96	44
Uzun vadeli diğer borçlar	233.744	199.581	150.580

(*) 31.12.2020 tarihi itibarıyla Grup'un Ortaklar Sözleşmesi gereğince çeşitli istisnai durumlar haricinde Akfen Holding'e olan borçlarını belirli bir vade içerisinde ödeme yükümlülüğü yoktur.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**9. Maddi duran varlıklar**

31 Aralık 2020 itibarıyla maddi duran varlık ve ilişkili birikmiş amortisman hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2019	İlaveler	Satın alım yoluyla edinilen varlıklar(*)	Yeniden Değerleme Fonu(***)	Yeniden Değerleme Düşüklüğü (**)	Çıkışlar	31 Aralık 2020
Maliyet:							
Arsa	3.613	500	1.340	-	-	-	5.453
Binalar	359.518	17.855	7.903	-	-	-	385.276
Makine ve cihazlar	2.704.326	134.831	699.466	3.591.426	(46.653)	(35.028)	7.048.368
Taşıtlar	44	1.015	77	-	-	-	1.136
Döşeme ve demirbaşlar	3.011	1.606	234	-	-	(4)	4.847
Özel maliyetler	2.582	47	757	-	-	-	3.386
Yapılmakta olan yatırımlar	7.723	67.998	(72.394)	-	-	-	3.327
Toplam	3.080.817	223.852	637.383	3.591.426	(46.653)	(35.032)	7.451.793
Birikmiş amortisman:							
Binalar	28.954	9.111	497	-	-	-	38.562
Makine ve cihazlar	294.681	180.316	69.490	-	-	(4.403)	540.084
Taşıtlar	20	102	50	-	-	-	172
Döşeme ve demirbaşlar	1.495	563	228	-	-	(1)	2.285
Özel maliyetler	1.089	564	138	-	-	-	1.791
Toplam	326.239	190.656	70.403	-	-	(4.404)	582.894
Net defter değeri	2.754.578	33.196	566.980	3.591.426	(46.653)	(30.628)	6.868.899

(*) Not 3

(**) Not 25.2

(***) Not 19

1 Ocak 2020 ve 31 Aralık 2020 tarihleri arasındaki dönemde amortisman gideri sırayla 189.844 TL satışların maliyeti, 812 TL genel yönetim giderleri içerisinde gösterilmiştir.

1 Ocak 2020 ve 31 Aralık 2020 tarihleri arasında maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un sahip olduğu santrallere ilişkin değer hiyerarşisi 3. Seviye'dir.

Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler dipnot 6 ve dipnot 14'te sunulmuştur.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**9. Maddi duran varlıklar (devamı)**

31 Aralık 2019 itibarıyla maddi duran varlık ve ilişkili birikmiş amortisman hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2018	İlaveler	Transferler(*)	Çıkışlar	31 Aralık 2019
Maliyet:					
Arsa	3.613	-	-	-	3.613
Binalar	187.025	221	172.272	-	359.518
Makine ve cihazlar	1.313.287	2.425	1.397.298	(8.684)	2.704.326
Taşıtlar	19	25	-	-	44
Döşeme ve demirbaşlar	2.136	875	-	-	3.011
Özel maliyetler	2.563	19	-	-	2.582
Yapılmakta olan yatırımlar	570.448	1.051.743	(1.614.468)	-	7.723
Toplam	2.079.091	1.055.308	(44.898)	(8.684)	3.080.817
Birikmiş amortisman:					
Binalar	22.725	6.229	-	-	28.954
Makine ve cihazlar	188.913	107.239	-	(1.471)	294.681
Taşıtlar	19	1	-	-	20
Döşeme ve demirbaşlar	1.157	338	-	-	1.495
Özel maliyetler	583	506	-	-	1.089
Toplam	213.397	114.313	-	(1.471)	326.239
Net defter değeri	1.865.694	940.995	(44.898)	(7.213)	2.754.578

(*) Kuzeybatı RES portföyünün finansal kapanışının ardından belirli koşulların yerine getirilmesinden sonra satıcıya 11.500.000 ABD Doları ek ödeme yapılmıştır. Bu tutar RES'ler faaliyete geçene kadar yapılmakta olan yatırımlar altında raporlanmıştır. Tüm RES projeleri 2019 sonu itibarıyla faaliyette olduğundan dolayı, söz konusu tutarlar proje lisans döneminin sonunda itfa edilecek şekilde maddi olmayan duran varlıklar altında gösterilmiştir.

1 Ocak 2019 ve 31 Aralık 2019 tarihleri arasındaki dönemde amortisman gideri sırayla 113.549 TL satışların maliyeti, 764 TL genel yönetim giderleri içerisinde gösterilmiştir.

1 Ocak 2019 ve 31 Aralık 2019 tarihleri arasındaki dönemde maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti 14.991 TL'dir.

Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler dipnot 6 ve dipnot 14'te sunulmuştur.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**9. Maddi duran varlıklar (devamı)**

31 Aralık 2018 itibarıyla maddi duran varlık ve ilişkili birikmiş amortisman hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2017	İlaveler	Transferler	Değer düşüklüğü (*)	31 Aralık 2018
Maliyet:					
Arsa	5.713	53	(2.153)	-	3.613
Binalar	181.979	2	5.044	-	187.025
Makine ve cihazlar	896.306	4.501	412.480	-	1.313.287
Taşıtlar	19	-	-	-	19
Döşeme ve demirbaşlar	1.811	325	-	-	2.136
Özel maliyetler	2.543	20	-	-	2.563
Yapılmakta olan yatırımlar	176.916	812.509	(415.371)	(3.606)	570.448
Toplam	1.265.287	817.410	-	(3.606)	2.079.091
Birikmiş amortisman:					
Binalar	18.250	4.475	-	-	22.725
Makine ve cihazlar	137.370	51.543	-	-	188.913
Taşıtlar	19	-	-	-	19
Döşeme ve demirbaşlar	863	294	-	-	1.157
Özel maliyetler	77	506	-	-	583
Toplam	156.579	56.818	-	-	213.397
Net defter değeri	1.108.708	760.592	-	(3.606)	1.865.694

(*) 2018 içerisinde Akfen Yenilenebilir ile birleşen rüzgar ve güneş şirketlerinin yaptıkları yatırım harcamalarının giderleştirilmesidir.

31 Aralık 2018 tarihinde sona eren yılda amortisman giderleri sırayla 56.038 TL satışların maliyeti, 780 TL genel yönetim giderleri içerisinde gösterilmiştir.

1 Ocak 2018 ve 31 Aralık 2018 tarihleri arasındaki dönemde itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti 2.144 TL'dir.

Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler dipnot 6 ve dipnot 14'te sunulmuştur.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****10. Maddi olmayan duran varlıklar**

Maddi olmayan duran varlıkların ve birikmiş itfa paylarının 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren yıl içindeki hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2019	İlaveler	Satın alım yoluyla edinilen varlıklar (*)	Çıkışlar	31 Aralık 2020
Maliyet:					
Haklar	464.815	2.222	5	-	467.042
Şerefiye (Not 3)	-	42.463	-	-	42.463
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	26.948	147	701	-	27.796
Toplam	491.763	44.832	706	-	537.301
Birikmiş itfa payı:					
Haklar	29.168	10.532	1	-	39.701
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	2.546	638	28	-	3.212
Toplam	31.714	11.170	29	-	42.913
Net defter değeri	460.049	33.662	677	-	494.388

(*) Not 3

Maddi olmayan duran varlık tablosundaki cari yıl amortisman giderlerinin tamamı satışların maliyeti içerisinde gösterilmiştir.

Maddi olmayan duran varlıkların ve birikmiş itfa paylarının 31 Aralık 2019 tarihinde sona eren yıl içindeki hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2018	İlaveler	Transferler (*)	Çıkışlar	31 Aralık 2019
Maliyet:					
Haklar	419.917	-	44.898	-	464.815
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	41.846	34	-	(14.932)	26.948
Toplam	461.763	34	44.898	(14.932)	491.763
Birikmiş itfa payı:					
Haklar	20.041	9.127	-	-	29.168
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	2.467	626	-	(547)	2.546
Toplam	22.508	9.753	-	(547)	31.714
Net defter değeri	439.255	(9.719)	44.898	(14.385)	460.049

(*) Not:9

Maddi olmayan duran varlık tablosundaki cari yıl amortisman giderlerinin tamamı satışların maliyeti içerisinde gösterilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****10. Maddi olmayan duran varlıklar (devamı)**

Maddi olmayan duran varlıkların ve birikmiş itfa paylarının 31 Aralık 2018 tarihinde sona eren yıl içindeki hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2017	İlaveler	Değer Düşüklüğü (*)	31 Aralık 2018
Maliyet:				
Haklar	243.190	180.101	(3.374)	419.917
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	32.965	8.881	-	41.846
Toplam	276.155	188.982	(3.374)	461.763
Birikmiş itfa payı:				
Haklar	15.031	5.648	(638)	20.041
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	1.684	783	-	2.467
Toplam	16.715	6.431	(638)	22.508
Net defter değeri	259.440	182.551	(2.736)	439.255

(*)Çatak HES projesinin lisans değerinin giderleştirilmesidir.

Maddi olmayan duran varlık tablosundaki cari yıl amortisman giderlerinin tamamı satışların maliyeti içerisinde gösterilmiştir.

11. Kullanım hakkı varlıkları

	1 Ocak 2020	Girişler	Çıkışlar	31 Aralık 2020
Maliyet				
Arsa(*)	55.300	18.288	-	73.588
Toplam	55.300	18.288	-	73.588
Birikmiş itfa payı				
Arsa(*)	1.410	2.324	-	3.734
Toplam	1.410	2.324	-	3.734
Net defter değeri	53.890	15.964	-	69.854

	1 Ocak 2019	Girişler	Çıkışlar	31 Aralık 2019
Maliyet				
Arsa(*)	55.300	-	-	55.300
Toplam	55.300	-	-	55.300
Birikmiş itfa payı				
Arsa(*)	-	1.410	-	1.410
Toplam	-	1.410	-	1.410
Net defter değeri	55.300	(1.410)	-	53.890

(*) Arazi kirası ve orman izinlerinden oluşmaktadır.

31 Aralık 2020 tarihinde sona eren yıl içerisindeki 2.324 TL (31 Aralık 2019: 1.410 TL, 31 Aralık 2018: Bulunmamaktadır) tutarındaki dönem amortisman gideri satışların maliyeti içerisinde gösterilmiştir.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

12. Devlet Teşvik ve Yardımları

HES projeleri kapsamında yapılacak yatırımlar için, Grup'un çeşitli belgeler aracılığıyla elde etmiş bulunduğu, KDV istisnası ve gümrük vergisi muafiyeti şeklinde yatırım teşvikleri bulunmaktadır.

Ayrıca, 25 Haziran 2016 tarih 28329 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan "Yatırımlarda Devlet Yardımları Hakkında Kararın Uygulanmasına İlişkin Tebliğ (Tebliğ No: 2012/1)'de Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ (No: 2016/2)" ile birlikte yurtdışından ithal edilecek olan güneş panelleri teşvik ve KDV istisnası kapsamından çıkartılmıştır. GES projelerimizden Tebliğ'in yayınladığı tarihten önce KDV istisnası ve yatırım teşvikine başvurmamış veya almamış olan projelerimiz için yurt dışından ithal edilecek Güneş panelleri KDV istisnası ve gümrük vergisi muafiyetinden yararlanamamaktadır.

13. Karşılıklar

13.1 Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İzin yükümlülüğü karşılığı - kısa vadeli	1.918	2.094	1.591
Kıdem tazminat karşılığı - uzun vadeli	5.443	4.662	2.726
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	7.361	6.756	4.317

Grup, mevcut sosyal mevzuata uygun olarak, Grup ile bir yıllık hizmet süresini tamamlayan ve emeklilik dolayısıyla veya istifa ve kötü davranış dışındaki nedenlerle istihdamı sona eren her çalışan için birikmiş tazminat ödemekle yükümlüdür. Grup, işten ayrılan ve kıdem tazminatı almaya hak kazanan personele dair deneyimlerini kullanmasından kaynaklanan ve devlet tahvillerinin finansal pozisyon tarihinin beyan edildiği tarihteki piyasa getirisini kullanarak iskonto uygulanan faktörlere dayanarak bir yükümlülüğü yansıtmaktadır. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanmıştır.

31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 tarihleri itibarıyla, izin yükümlülüğü hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Dönem başı bakiye	2.094	1.591	937
Cari dönemdeki (azalış)/artış	(93)	636	689
Dönem içinde ödenen	(83)	(134)	(35)
Dönem sonu bakiye	1.918	2.094	1.591

31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminat karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Dönem başı bakiye	4.662	2.726	1.597
Faiz maliyeti	606	326	468
Hizmet maliyeti	(520)	1.378	281
Dönem içinde ödenen	(217)	(23)	(239)
Aktüeryal (kazanç)/ kayıp	912	254	620
Dönem sonu bakiye	5.443	4.662	2.726

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

13. Karşılıklar

13.1 Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (devamı)

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 2020,2019 ve 2018 itibarıyla önemli varsayımlar için duyarlılık analizi aşağıdaki gibidir:

Kıdem tazminatı yükümlülüğü üzerindeki etki			
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü için Varsayımlar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Enflasyon değişimi			
1% artış	(623)	(595)	(341)
1% azalış	529	500	500
Faiz değişimi			
1% artış	506	482	482
1% azalış	(602)	(580)	(580)

13.2 Diğer karşılıklar

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla diğer karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Diğer kısa vadeli karşılıklar (*)	60.034	50.216	42.604
Diğer uzun vadeli karşılıklar	30.472	90.311	186.598
<i>Diğer uzun vadeli karşılıklar(*)</i>	<i>29.452</i>	<i>89.486</i>	<i>139.702</i>
<i>Dava karşılıkları</i>	<i>1.020</i>	<i>825</i>	<i>46.896</i>
Diğer karşılıklar	90.506	140.527	229.202

(*) İlgili lisanslı GES firmalarının ilk ünitesinin geçici kabulünün yapıldığı tarihi izleyen ilk Ocak ayından başlamak üzere 3 yıl içerisinde ilgili yılların üretim miktarları üzerinden belirlenen oranlarla hesaplanarak, Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("Teiaş")'a ödenecek olan katkı payı tutarlarının karşılığıdır.

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Dönem başı bakiye	825	46.896	32.048
İlaveler	195	90	14.848
Transferler (*)	-	(46.161)	-
Dönem sonu bakiye	1.020	825	46.896

(*) Grup, hasılatın bir kısmını imzalanmış hisse devir sözleşmeleri kapsamında değişken hisse alım bedeli olarak her yıl belirli HES proje şirketlerinin önceki hissedarlarına devretmek durumundadır; ancak bu bedel, rakam ve bilgilerin yanlış beyan edildiği iddiasıyla ödenmemiştir ve konu mahkemeye taşınmış olup dava sürmektedir. 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup taraflardan biri ile anlaşmış olup 5.7 milyon ABD Doları Akfen Holding tarafından davacı tarafa ödenmiştir. Akfen Holding, EBRD ve IFC ile 2016 yılında imzalanan hisse devir sözleşmesine göre kefil durumda bulunduğundan, 23.451 TL ortakların ilave sermaye katkılarına transfer edilmiştir. 14.381 TL tutarındaki karşılık tutarı maddi olmayan duran varlıklardan ters çevrilmiş ve 8.329 TL tutarındaki kısım ise diğer faaliyet gelirleri altında gösterilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14. Koşullu varlık ve yükümlülükler**14.1 Grup tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler**

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

Grup tarafından verilen TRİ'ler	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
A.Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	9.198.450	6.810.405	6.066.889
B.Tam Konsolidasyon Kapsamına Dâhil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	102	26	26
C.Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
D.Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
Toplam	9.198.552	6.810.431	6.066.915

Grup'un verdiği TRİ'lerin yabancı para cinsinden dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020 (*)			31 Aralık 2019 (*)			31 Aralık 2018 (*)		
	TL	ABD Doları	Avro	TL	ABD Doları	Avro	TL	ABD Doları	Avro
Grup'un kendi tüzel kişiliği adına verilen TRİ	257.934	8.876.560	63.956	301.685	6.461.501	47.219	301.503	5.722.587	42.799
Ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ	102	-	-	26	-	-	26	-	-
Toplam	258.036	8.876.560	63.956	301.711	6.461.501	47.219	301.529	5.722.587	42.799

(*) Tüm tutarlar TL karşılığı olarak ifade edilmiştir.

Yukarıdaki TRİ tablosu; Grup'un olağan ticari faaliyetleri kapsamında çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK, TEİAŞ, elektrik dağıtım şirketleri, kamu kurumları) vermiş olduğu banka teminat mektuplarından ve Dipnot 6'da detayları açıklanmış olan kredilerin teminatını oluşturan rehin ve ipoteklerden oluşmaktadır. Bu kapsamda, 31.12.2020 itibarıyla verilmiş olan; banka teminat mektuplarının toplam tutarı 122.960 TL (31.12.2019: 166.636 TL, 31.12.2018: 166.453 TL), rehin ve ipoteklerin toplam tutarı 9.075.592 TL (31.12.2019: 6.643.795 TL, 31.12.2018: 5.900.462 TL)

Grup'un vermiş olduğu diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarının Grup'un özkaynaklarına oranı 31.12.2020 tarihi itibarıyla %0'dır (31.12.2019: %0, 31.12.2018: %0).

14.2 Alınan teminatlar

	Para birimi	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
		TL karşılığı	TL karşılığı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları (*)	ABD doları	244.929	462.587	353.991
Alınan teminat mektupları (*)	Avro	89.848	5.845	5.524
Alınan teminat mektupları (*)	TL	2.156	3.996	328
Toplam		336.933	472.429	359.843

(*) Alınan teminat mektupları, tedarikçilerden alınacak hizmetlerin sağlanmama riskine karşı alınan teminatlardır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****15. Peşin ödenmiş giderler**

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihi itibarıyla kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Peşin ödenmiş giderler (*)	19.948	15.451	7.633
Verilen avanslar	1.227	11.279	1.159
Personel ve iş avansları	323	208	267
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	21.498	26.938	9.059

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Verilen avanslar	941	16.565	139.164
Peşin ödenmiş giderler (*)	81.688	91.917	105.474
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	82.629	108.482	244.638

(*) Kredi sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

16. Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihi itibarıyla müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Satışlardan doğan sözleşme yükümlülükleri	33.747	26.622	13.197
Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler	33.747	26.622	13.197

17. Diğer dönen ve duran varlıklar

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihi itibarıyla diğer dönen ve duran varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Devreden KDV (*)	11.517	34.096	36.016
Diğer	448	448	454
Diğer dönen varlıklar	11.965	34.544	36.470

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Devreden KDV (*)	38.406	53.324	62.837
Diğer duran varlıklar	38.406	53.324	62.837

(*) KDV alacakları gerçekleştirilen yatırımlardan dolayı üstlenilen KDV ile ilişkilidir. İlgili firmalar faaliyete yeni başlamış veya yatırım aşamasında olduklarından, bu KDV alacaklarını mahsup edebilecekleri tutarda KDV borçları bulunmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****18. Türev araçlar**

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihi itibarıyla türev araçlardan kaynaklanan yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Türev araçlarından kaynaklanan yükümlülük	290.396	163.172	68.716
Türev finansal araçlar	290.396	163.172	68.716

Grup'un türev finansal araçları faiz takası sözleşmelerinden kaynaklanmaktadır. Faiz takası sözleşmelerine ilişkin açıklamalar aşağıdaki gibidir;

31 Aralık 2020			Orijinal sözleşme değeri	Yükümlülük
	Para Birimi	Vade Tarihi		
Türev yükümlülük-faiz takası	ABD Doları	20 Haziran 2033	1.211.099	214.793
Türev yükümlülük-faiz takası	ABD Doları	14 Aralık 2033	443.847	75.603
Türev finansal araçlar				290.396

31 Aralık 2019			Orijinal sözleşme değeri	Yükümlülük
	Para Birimi	Vade Tarihi		
Türev yükümlülük-faiz takası	ABD Doları	20 Haziran 2033	510.614	120.024
Türev yükümlülük-faiz takası	ABD Doları	14 Aralık 2033	356.593	43.148
Türev finansal araçlar				163.172

31 Aralık 2018			Orijinal sözleşme değeri	Yükümlülük
	Para Birimi	Vade Tarihi		
Türev yükümlülük-faiz takası	ABD Doları	20 Haziran 2033	310.968	50.542
Türev yükümlülük-faiz takası	ABD Doları	14 Aralık 2033	298.793	18.174
Türev finansal araçlar				68.716

Türev araçlardan kaynaklanan yükümlülük, faiz takası işlemi niteliğinde olup, ilk sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerden kayda alınır ve ilk muhasebeleştirme işleminin ardından her raporlama dönemi sonunda gerçeğe uygun değerden ölçülürler

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

19. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri

19.1 Sermaye

31 Aralık 2020,2019,2018 itibarıyla Grup'un hissedarları ve sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019		31 Aralık 2018	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Akfen	66,91	679.797	66,13	634.500	68,04	634.500
EBRD	17,10	173.780	16,93	162.455	15,98	149.045
IFC	15,99	162.455	16,93	162.455	15,98	149.045
Ödenmiş sermaye	100	1.016.032	100	959.410	100	932.590

Şirket'in onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL kayıtlı nominal bedeldeki 1.016.032 (31 Aralık 2019: 959.410, 31 Aralık 2018: 932.590) adet hisseden oluşmaktadır. Söz konusu sermayenin tamamı ödenmiştir.

19.2 Paylara İlişkin Primler

EBRD ve IFC'nin gerçekleştirdikleri sermaye artışları sonrasında Akfen Yenilenebilir'in hisselerinin nominal fiyatı ile satış fiyatı arasındaki farktan oluşmakta olup, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 543.211 TL'dir (31 Aralık 2019: 447.478 TL, 31 Aralık 2019: 404.750 TL)

19.3 Pay Sahiplerinin İlave Sermaye Katkıları

Grup, hasılatın bir kısmını imzalanmış hisse devir sözleşmeleri kapsamında değişken hisse alım bedeli olarak her yıl belirli HES proje şirketlerinin önceki hissedarlarına devretmek durumundadır; ancak bu bedel, rakam ve bilgilerin yanlış beyan edildiği iddiasıyla ödenmemiştir ve konu mahkemeye taşınmış olup dava sürmektedir. 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup davacılarından biri ile anlaşmış olup 5.7 milyon ABD Doları Akfen tarafından davacı tarafa ödenmiştir. Akfen, EBRD ve IFC ile 2016 yılında imzalanan hisse devir sözleşmesine göre kefil durumda bulunduğu ve bahsi geçen bedel Grup adına Grup'un ana hissedarı tarafından ödendiği için, 23.451 TL ortakların ilave sermaye katkılarına transfer edilmiştir.

19.4 Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kanuni yedek akçe, Şirket'in ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, yıllık karın %5'i olarak ayrılır. Diğer kanuni yedek akçe, pay sahiplerine yüzde beş oranında kar payı ödendikten sonra, kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u oranında ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, genel kanuni yedek akçe sermayenin veya çıkarılmış sermayenin yarısını aşmadığı takdirde, sadece zararların kapatılmasına, işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmeyi devam ettirmeye veya işsizliğin önüne geçmeye ve sonuçlarını hafifletmeye elverişli önlemler alınması için kullanılabilir. Grup'un kardan ayrılan kısıtlanmış yedekleri 31 Aralık 2020 itibarıyla 20.995 TL'dir (31 Aralık 2019:20.995 TL ve 31 Aralık 2018:4.114 TL).

19.5 Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup, tüm santrallerini yeniden değerlemeye tabi tutmuş ve yeniden değerlendirilmesi sonucunda oluşan değer artışını, konsolide finansal tablolara yansıtmıştır. Yeniden değerlendirme değer artışı ertelenmiş vergi etkisinden arındırılmış tutarı 2.873.141 TL'dir.

19.6 Riskten korunma kayıpları

Grup 1 Temmuz 2020 tarihinden itibaren TMS 39 kapsamında belirtilen uygulama yöntemlerinden muhasebe politikası olarak finansal riskten korunma muhasebesini (nakit akış riskinde korunma) uygulamaya başlamış olup, 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren yıla ait diğer kapsamlı gelir tablosunda 271.593 TL tutarında nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gider muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018: Bulunmamaktadır).

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****20. Hasılat**

31 Aralık 2020, 2019, 2018 tarihinde sona eren yılda Grup'un satış gelirlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
HES	297.335	282.800	186.312
GES	171.695	122.544	40.519
RES	553.366	95.177	-
Toptan	-	1.037	17.425
Diğer (*)	11.571	11.824	9.015
Eliminasyonlar(-)	(10.712)	(11.154)	(8.473)
Toplam	1.023.255	502.228	244.798

(*)31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla, Akfen Yenilenebilir'in bünyesinde bulundurduğu şirketlere ait katlanmış olduğu maliyetler ile ilgili yansıtma gelirlerini içermektedir.

21. Satışların maliyeti

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihinde sona eren yılda Grup'un satış maliyetlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Amortisman ve itfa payı giderleri	203.338	124.712	62.469
RES katkı payı gideri	65.218	27.048	-
Bakım ve onarım giderleri	46.623	10.883	3.458
Sistem kullanım bedeli	39.090	19.261	11.305
Personel giderleri	20.949	18.754	14.577
Sigorta giderleri	15.460	15.500	9.312
Vergi resim ve harçlar	9.666	3.208	3.808
Danışmanlık giderleri	7.287	5.074	1.977
Araç giderleri	1.513	1.593	1.357
Personel taşıma servis giderleri	1.603	1.160	868
Elektrik giderleri	1.178	472	15.019
Diğer	6.832	4.853	3.362
Toplam	418.757	232.518	127.512

22. Genel yönetim giderleri

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihinde sona eren yılda Grup'un genel yönetim giderlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Personel giderleri	12.451	16.012	9.894
Danışmanlık giderleri	3.701	3.722	1.845
Destek hizmetleri giderleri	2.829	2.502	2.352
Kira giderleri	1.081	946	799
Ofis giderleri	988	950	861
Amortisman ve itfa payı giderleri	812	764	780
Yardım ve bağışlar	759	2.728	1.052
Vergi, resim ve harç giderleri	683	752	861
Reklam giderleri	395	620	530
Seyahat giderleri	258	945	1.104
Temsil ağırlama giderleri	142	352	219
Diğer	1.203	1.740	1.353
Toplam	25.302	32.033	21.650

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**23. Niteliklerine göre giderler**

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Amortisman ve itfa payı giderleri	204.150	125.476	63.249
RES katkı payı gideri	65.218	27.048	-
Bakım ve onarım giderleri	46.623	10.883	3.458
Sistem kullanım bedeli	39.090	19.261	11.305
Personel giderleri	33.400	34.766	24.472
Sigorta giderleri	15.460	15.500	9.312
Danışmanlık giderleri	10.988	8.795	3.821
Vergi resim ve harçlar	10.349	3.960	4.669
Destek hizmetleri giderleri	2.829	2.502	2.352
Araç giderleri	1.513	1.593	1.357
Personel taşıma servis giderleri	1.603	1.160	868
Elektrik giderleri	1.178	472	15.019
Kira giderleri	1.081	946	799
Ofis giderleri	988	950	861
Yardım ve bağışlar	759	2.728	1.052
Reklam giderleri	395	620	530
Seyahat giderleri	258	945	1.104
Temsil ağırlama giderleri	142	352	219
Diğer	8.035	6.595	4.715
Toplam	444.059	264.552	149.162

24. Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler**24.1 Esas faaliyetlerden diğer gelirler**

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihinde sona eren yılda Grup'un diğer faaliyet gelirleri analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Sigorta tazmin gelirleri	13.015	746	11.709
Sözleşme gecikme bedeli	8.528	-	-
Ticari alacak ve borcun kur farkı geliri, net	-	-	31.304
Diğer (**)	5.146	9.009	483
Diğer gelirler	26.689	9.755	43.496

(**) 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla karşılık tutarının kaldırılmasıyla gelir yazılan 8.329 TL diğer giderler içerisinde gösterilmiştir (Not: 13).

24.2 Esas faaliyetlerden diğer giderler

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihinde sona eren yılda Grup'un diğer faaliyet gelirleri analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Sigorta giderleri	13.949	-	-
Alacak karşılığı gideri	423	3.434	-
Mahkeme giderleri	-	13.384	-
Ticari alacak ve borcun kur farkı gideri, net	66.003	295	-
Diğer giderler	620	188	1.004
Diğer giderler	80.995	17.301	1.004

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

25. Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler**25.1 Yatırım faaliyetlerinden gelirler**

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihinde sona eren yılda Grup'un yatırım faaliyetleri gelirleri analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
İştirak satış karı	-	877	-
Maddi duran varlık satış karı	707	395	-
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	707	1.272	-

25.2 Yatırım faaliyetlerinden giderler

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihinde sona eren yılda Grup'un yatırım faaliyetleri giderleri analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Maddi duran varlık satış zararı	17.428	1.523	-
Maddi duran varlıklarda değer düşüklüğü	46.653	-	3.606
Maddi olmayan duran varlıklarda değer düşüklüğü	-	-	2.735
Yatırım faaliyetlerinden giderler	64.081	1.523	6.341

26. Finansal gelirler ve giderler

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihinde sona eren yılda net finansman maliyeti aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Faiz geliri	3.809	3.314	6.580
Reeskont faizi geliri, net	-	1.583	1.635
Diğer	-	74	8
Finansal gelirler	3.809	4.971	8.223
Kur farkı zararı, net	(380.309)	(232.456)	(262.940)
Faiz giderleri	(258.980)	(169.095)	(118.126)
Reeskont faiz giderleri, net	(5.944)	-	-
Türev işlemlerden kayıp	(127.224)	(94.456)	(68.716)
Teminat mektubu ve kredi komisyonu	(49.241)	(29.273)	(26.366)
Kiralama işlemlerinden faiz giderleri	(15.452)	(8.421)	-
Diğer	(765)	(415)	(1.562)
Finansal giderler	(837.915)	(534.116)	(477.710)
Finansal gelirler/ giderler, net	(834.106)	(529.145)	(469.487)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****27. Vergi varlık ve yükümlülükleri****27.1 Vergi geliri/(gideri)**

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihlerinde sona eren yıla ait vergi giderinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Dönem vergi gideri	(194)	(13.546)	(4.626)
Ertelenmiş vergi geliri	68.737	61.120	27.164
Toplam vergi geliri	68.543	47.574	22.538

27.2 Dönem karı vergi yükümlülüğü

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihlerinde sona eren yıllara ait toplam vergi karşılığı ile yasal vergi oranının vergi öncesi kar/(zarar) rakamına çarpılmasıyla hesaplanan miktar arasındaki farklar aşağıdaki tabloda gösterilmektedir:

	31 Aralık 2020	%	31 Aralık 2019	%	31 Aralık 2018	%
Dönem zararı	(304.046)		(251.690)		(315.162)	
Toplam dönem vergi geliri	68.543		47.574		22.538	
Vergi öncesi zarar	(372.589)		(299.264)		(337.700)	
Yasal oran kullanılarak hesaplanan vergi geliri	81.970	22	65.838	22	74.294	22
Kalıcı farka yol açan aktifleştirilmiş giderler	(45.619)		-		(4.573)	
Finansal riskten korunma muhasebesinin etkisi	54.319		-		-	
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(7.328)		(5.214)		(12.863)	
Ertelenmiş vergi gelirine konu edilmeyen geçmiş dönem zararları	(9.966)		(15.013)		(34.179)	
Diğer	(4.833)		1.963		(141)	
Vergi gelirleri	68.543		47.574		22.538	
Cari dönem vergi gideri (A)	(194)		(13.546)		(4.626)	
Diğer vergi etkileri (B)	-		-		1.457	
Peşin ödenen vergi (C)	2.472		12.242		6.613	
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar/(yükümlülükler), net (A+B+C)	2.278		(1.304)		3.444	

Raporlama dönemi sonunda, Grup'un 239.980 TL (31 Aralık 2019: 210.518 TL, 31 Aralık 2018: 331.872 TL) gelecek yıllara ait karlara karşı mahsup edebileceği kullanılmayan mali zararı vardır.

Ertelenmiş vergi varlığı hesaplamasında kayda alınmamış geçmiş yıl zararlarının vadesi aşağıdaki şekilde sona erecektir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
2019	-	-	27.742
2020	-	11.037	56.993
2021	3.584	4.605	4.588
2022	2.358	14.630	44.364
2023	50.874	55.872	198.185
2024	89.950	124.374	-
2025	93.214	-	-
Toplam	239.980	210.518	331.872

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

27. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)**27.2 Dönem karı vergi yükümlülüğü (devamı)**

Ertelenmiş vergi varlığı hesaplamasında kayda alınmış geçmiş yıl zararlarının vadesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
2019	-	-	5.236
2020	-	45.642	10.845
2021	110.832	89.855	38.613
2022	101.420	111.500	55.628
2023	149.975	34.460	59.944
2024	113.732	41.838	-
2025	92.561	-	-
Toplam	568.520	323.295	170.266

27.3 Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihlerinde sona eren yıllara ait ertelenmiş vergi varlığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
1 Ocak tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	68.917	7.797	(19.369)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	68.737	61.120	27.164
Diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilen	(718.287)	-	-
Birleşme ve yeniden değerlendirme etkisi (Not 3)	(28.573)	-	-
Dönem sonu itibarıyla ertelenmiş vergi (yükümlülüğü)/varlığı, net	(609.206)	68.917	7.795

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihlerinde sona eren yıllara ait ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğünün detayı aşağıdaki gibidir:

	Varlıklar		
	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Maddi duran ve maddi olmayan duran varlıklar	26.181	12.414	28.558
Çalışanlara sağlanan faydalar	1.472	1.486	-
Finansal borçlar	(15.026)	(5.381)	(1.509)
Diğer	75.331	44.524	7.112
Taşınan vergi zararları	113.115	65.378	33.241
Ertelenen vergi varlığı	201.073	118.421	67.402

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

27. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)**27.3 Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)**

	Yükümlülükler		
	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Maddi duran ve maddi olmayan duran varlıklar	(777.215)	(17.095)	(28.065)
Çalışanlara sağlanan faydalar	-	-	220
Finansal borçlar	(32)	(1.244)	(4.010)
İşletme birleşmeleri etkileri	-	-	(36.094)
Diğer	(33.621)	(31.359)	7.210
Taşınan vergi zararları	589	193	1.132
Ertelenen vergi yükümlülüğü	(810.279)	(49.505)	(59.607)

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Maddi duran ve maddi olmayan duran varlıklar	(751.034)	(4.681)	493
Çalışanlara sağlanan faydalar	1.472	1.486	220
Finansal borçlar	(15.058)	(6.625)	(5.519)
İşletme birleşmeleri etkileri	-	-	(36.094)
Diğer	41.710	13.165	14.323
Taşınan vergi zararları	113.704	65.572	34.374
Ertelenen vergi (yükümlülüğü)/ varlığı,net	(609.206)	68.917	7.797

28. Pay başına kazanç/(kayıp)

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla adi ve seyreltilmiş pay başına kazanç/(kayıp) ("HBK") hesaplaması, ana ortaklık paylarına düşen net dönem karına/(zararına) ve ağırlıklı ortalama hisse adedine dayandırılmış olup detayları aşağıdaki gibidir:

Hisse senedi adedi	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
1 Ocak	959.410.000	932.590.000	793.000.000
Dönem sonu	1.016.032.000	959.410.000	932.590.000
Hisselerin yıllık ağırlık ortalama sayısı	1.008.606.218	934.500.495	886.215.003
Dönem zararı	(301.609)	(249.531)	(314.329)
Faaliyetlerden pay başına kayıp (Tam TL)	(0,30)	(0,27)	(0,35)
Sulandırılmış pay başına kayıp (Tam TL)	(0,30)	(0,27)	(0,35)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. İlişkili taraf açıklamaları

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 ana ortaklık iştirakleri

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.

29.1 İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2020,2019,2018 itibarıyla şirketler arası bakiyelerin özeti aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Akfen (1)	3.338	3.212	3.272
Akfen İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş. (Akfen İnşaat) (2)	-	17	2.530
Ibs Sigorta ve Reasürans Brokerliği A.Ş. ("IBS") (2)	7.216	2.406	1.682
Akfen Turizm Yatırımları ve İşletmecilik A.Ş. ("Akfen Turizm") (2)	190	-	22
Kısa vadeli ilişkili taraflara ticari borçlar	10.744	5.635	7.506
Akfen (1)	233.559	199.399	147.312
Uzun vadeli ilişkili taraflara diğer borçlar	233.559	199.399	147.312

(1) Ana ortak ve bağlı ortaklıkları

(2) Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve ana ortaklık iştirakleri

İlişkili taraflardan ticari borçlar ağırlıklı olarak alınan hizmetlerden oluşmaktadır. Borçların doğası gereği teminatsızdır. İlişkili taraflara diğer borçlar ise ağırlıklı olarak finansman işlemlerinden kaynaklanmaktadır. Her çeyrek dönem sonunda diğer borçlar için Grup dış borçlanma maliyetleri kullanılarak belirlenen piyasa faiz oranları kullanılarak faiz tahakkuk ettirilmektedir.

29.2 İlişkili taraf işlemleri

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara verilen hizmetler aşağıdaki gibidir.

İlişkili taraflara verilen hizmetler	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019		31 Aralık 2018	
Şirket	Tutar	İşlem	Tutar	İşlem	Tutar	İşlem
Zeki (1)	-	Diğer	41	Diğer	22	Diğer
Akfen İnşaat (2)	-	Finansman Geliri	-	Finansman Geliri	2.902	Finansman Geliri
İDO (2)	-	Satış Geliri	-	Satış Geliri	622	Satış Geliri
Akfen Çevre ve Su Yatırım Yapım İşletme A.Ş. ("Akfen Su") (2)	-	Satış Geliri	-	Satış Geliri	154	Satış Geliri
Acacia Maden (2)	-	Satış Geliri	-	Satış Geliri	129	Satış Geliri
İDO (2)	-	Finansman Geliri	-	Finansman Geliri	83	Finansman Geliri
Akfen İnşaat (2)	-	Satış Geliri	-	Satış Geliri	80	Satış Geliri
	-		41		3.992	

(1) Ana ortak ve bağlı ortaklıkları

(2) Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve ana ortaklık iştirakleri

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alınan hizmetler aşağıdaki gibidir:

İlişkili taraflardan alınan hizmetler		31 Aralık 2020		31 Aralık 2019		31 Aralık 2018	
Şirket	Tutar	İşlem	Tutar	İşlem	Tutar	İşlem	
Akfen (1)	27.247	Finansman Gideri	34.295	Finansman Gideri	24.759	Finansman Gideri	
IBS (2)	13.674	Sigorta Giderleri	10.096	Sigorta Giderleri	8.739	Sigorta Giderleri	
Akfen (1)		Destek Hizmetleri		Destek Hizmetleri		Destek Hizmetleri	
	2.829	Giderleri	3.149	Giderleri	2.352	Giderleri	
Tikav (2)	500	Bağış ve Yardımlar	500	Bağış ve Yardımlar	475	Bağış ve Yardımlar	
Akfen Turizm (2)		Personel Yemek		Personel Yemek		Personel Yemek	
	278	Gideri	236	Gideri	204	Gideri	
Akfen GPYŞ (2)	69	Kira Gideri	-	-	-	-	
Akfen İnşaat (2)	-	İnşaat Hizmet	14.384	İnşaat Hizmet	3.368	İnşaat Hizmet	
	44.597		62.660		39.897		

(1) Ana ortak ve bağlı ortaklıkları

(2) Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve ana ortaklık iştirakleri

30. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar arasında maaşlar ve maaşlarla ilişkili harcamalar yer almaktadır ve bunlar konsolide finansal tablolarda yönetim giderleri altında kayıtlara alınmıştır. 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren yılda, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 3.408 TL'dir (2019: 4.277 TL, 2018: 3.142 TL).

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi****31.1 Kredi riski**

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki gibidir :

31 Aralık 2020	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	104.530	-	9.395	523.959	-
(A+B+C+D+E)						
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	104.530	-	9.395	523.959	
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	4.442	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(4.442)	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)****	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-
31 Aralık 2020	Alacaklar					
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar				
Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-				
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-				
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	4.442	-				
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-				
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	4.442	-				
Toplam ayrılan karşılıklar	(4.442)	-				
Teminat vs ile güvence altına alınmış kısım	-	-				

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)****31.1 Kredi riski (devamı)**

31 Aralık 2019	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	54.722	-	7.229	288.663	-
(A+B+C+D+E)						
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	54.722	-	7.229	288.663	
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-		-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-		-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-		-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-		-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	3.935	-	-		-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(3.935)	-	-		-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-		-
- Değer düşüklüğü (-) (***)	-	-	-	-		-
E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	-	-	-	-		-
31 Aralık 2019	Alacaklar					
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar				
	Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-			
	Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-			
	Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	3.935	-			
	Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-			
	Toplam vadesi geçmiş alacaklar	3.935	-			
	Toplam ayrılan karşılıklar	(3.935)	-			
	Teminat vs ile güvence altına alınmış kısım	-	-			

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)****31.1 Kredi riski (devamı)**

31 Aralık 2018	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	37.056	-	4.826	182.801	-
(A+B+C+D+E)						
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	37.056	-	4.826	182.801	
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.328	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(1.328)	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-) (***)	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	-		-	-	-	-
31 Aralık 2018	Alacaklar					
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar				
Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-				
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-				
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	1.328	-				
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-				
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	1.328	-				
Toplam ayrılan karşılıklar	(1.328)	-				
Teminat vs ile güvence altına alınmış kısım	-	-				

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)****31.2 Likidite riski**

Grup'un 31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2020		Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri					
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Borçlanmalar	3.978.165	(5.329.188)	(22.835)	(654.073)	(2.621.507)	(2.030.773)
Finansal kiralamalar	89.490	(89.490)	-	(6.877)	(18.614)	(63.999)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	116.631	(116.631)	(69.810)	(46.821)	-	-
İlişkili taraflara borçlar	10.744	(10.744)	(10.744)	-	-	-
Diğer borçlar (*)	104	(104)	(9)	-	(95)	-
31 Aralık 2019						
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Borçlanmalar	2.714.626	(3.535.124)	(17.931)	(390.016)	(1.625.207)	(1.501.970)
Finansal kiralamalar	60.496	(60.496)	-	(5.767)	(17.867)	(36.862)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	280.732	(280.732)	(31.453)	(249.279)	-	-
İlişkili taraflara borçlar	5.635	(5.635)	(5.635)	-	-	-
Diğer borçlar (*)	105	(105)	(10)	-	(95)	-
31 Aralık 2018						
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Borçlanmalar	1.851.175	(2.465.508)	(17.270)	(263.092)	(1.151.360)	(1.033.787)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	93.511	(93.511)	-	(93.511)	-	-
İlişkili taraflara borçlar	7.506	(7.506)	(7.506)	-	-	-
Diğer borçlar (*)	54	(54)	(10)	-	(44)	-

(*) Alınan depozito ve alınan avanslar gibi finansal olmayan yükümlülükler diğer borçlar içerisine dahil edilmemiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)****31.3 Yabancı para riski****Maruz kalınan kur riski**

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2020				
	TL	ABD Doları	Avro	Diğer (*)
	karşılığı			
1. Ticari Alacaklar	1.614	220	0	-
2.a Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka Hesapları Dahil)	498.702	67.715	182	-
2.b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
3. Diğer	486	-	54	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	500.802	67.935	236	-
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
6.a Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-
6.b Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	1.743	237	-	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	1.743	237	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	502.545	68.172	236	-
10. Ticari Borçlar	34.763	3.677	863	-
11. Finansal Yükümlülükler	598.733	81.112	369	-
12.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
12.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	633.496	84.788	1.233	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	3.379.432	458.419	1.599	-
16.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	290.592	39.561	22	-
16.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	3.670.023	497.979	1.622	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	4.303.519	582.768	2.854	-
19. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18)	(3.800.975)	(514.595)	(2.620)	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	3.920.828	534.136	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	119.853	19.541	(2.620)	-

(*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)****31.3 Yabancı para riski (devamı)****Maruz kalınan kur riski (devamı)**

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2019				
	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer (*)
1. Ticari Alacaklar	23	4	-	-
2.a Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka Hesapları Dahil)	283.440	47.006	632	12
2.b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
3. Diğer	8.435	1.368	47	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	291.898	48.378	679	12
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
6.a Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-
6.b Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	17.142	2.883	2	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	17.142	2.883	2	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	309.041	51.261	681	12
10. Ticari Borçlar	245.989	41.064	309	-
11. Finansal Yükümlülükler	396.024	66.171	445	-
12.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
12.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	642.013	107.234	754	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	2.318.603	388.125	1.964	-
16.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	163.369	27.469	30	-
16.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	2.481.972	415.594	1.994	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	3.123.986	522.829	2.748	-
19. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18)	(2.814.944)	(471.567)	(2.067)	12
20. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük)	(2.840.522)	(475.819)	(2.116)	12

(*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)****31.3 Yabancı para riski (devamı)****Maruz kalınan kur riski (devamı)**

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2018				
	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer (*)
1. Ticari Alacaklar	1.078	205	-	-
2.a Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka Hesapları Dahil)	174.203	31.843	1.107	8
2.b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
3. Diğer	585	58	47	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	175.866	32.105	1.154	8
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
6.a Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-
6.b Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	146.457	27.648	167	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	146.457	27.648	167	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	322.323	59.753	1.321	8
10. Ticari Borçlar	91.587	16.624	641	263
11. Finansal Yükümlülükler	269.062	50.618	459	-
12.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	369	70	-	-
12.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	361.018	67.313	1.100	263
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	1.582.113	298.055	2.335	-
16.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	75.622	13.905	410	-
16.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	1.657.735	311.959	2.745	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	2.018.753	379.272	3.845	263
19. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18)	(1.696.430)	(319.519)	(2.524)	(255)
20. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük)	(1.843.472)	(347.224)	(2.738)	(255)

(*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmiştir.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

31.3 Yabancı para riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir. Grup orta ve uzun vadeli kredilerini, elde ettiği proje gelirlerinin para birimi cinsinden gerçekleştirmektedir. Kısa vadeli krediler için ise borçlanmalar havuz/portföy modeli altında dengeli olarak TL, Avro ve ABD Doları olarak gerçekleştirilmektedir.

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31 Aralık 2020				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL Karşısında %20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	28.688	(28.688)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	28.688	(28.688)	-	-
Avro'nun TL Karşısında %20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(4.720)	4.720	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- TL Net Etki (4+5)	(4.720)	4.720	-	-
Diğer döviz kurlarının TL Karşısında %20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	-	-	-	-
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	-	-	-	-
TOPLAM (3+6+9)	23.968	(23.969)	-	-

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31 Aralık 2019				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL Karşısında %20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(560.240)	560.240	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(560.240)	560.240	-	-
Avro'nun TL Karşısında %20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(2.749)	2.749	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- TL Net Etki (4+5)	(2.749)	2.749	-	-
Diğer döviz kurlarının TL Karşısında %20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	2	(2)	-	-
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	2	(2)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(562.987)	562.987	-	-

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**31.3 Yabancı para riski (devamı)****Duyarlılık analizi (devamı)**

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31 Aralık 2018				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL Karşısında %20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(336.192)	336.192	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(336.192)	336.192	-	-
Avro'nun TL Karşısında %20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(3.043)	3.043	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- TL Net Etki (4+5)	(3.043)	3.043	-	-
Diğer döviz kurlarının TL Karşısında %20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(51)	51	-	-
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(51)	51	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(339.286)	339.285	-	-

31.4 Faiz riski**Profil**

Grup'un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Sabit faizli kalemler			
Finansal varlıklar	471.069	257.254	122.439
Finansal yükümlülükler	1.614.199	1.038.520	1.077.293
Değişken faizli kalemler			
Finansal varlıklar	8.941	3.705	19.285
Finansal yükümlülükler	2.363.967	1.676.106	773.882

Sabit faizli kalemlerin gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un gerçeğe uygun değer farkı kar/ zarara yansıtılan finansal varlık veya yükümlülüğü bulunmamaktadır. Bu nedenle faiz oranındaki değişimlerin rapor tarihindeki öz sermaye kalemlerine direkt etkisi yoktur.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

31.4 Faiz riski (devam)

Değişken faizli kalemlerin nakit akım riski:

Grup'un borçlanma profili esas alındığında, TL Gösterge Faiz Oranı, Euribor veya Libor oranındaki 100 baz puanlık artışın, türev finansal enstrümanların etkisi göz ardı edildiğinde, Grup'un 31 Aralık 2020 tarihli değişken faiz oranlı borçlarının yıllık faiz giderlerinde yaklaşık olarak vergi öncesinde 23.550 TL'lik (31 Aralık 2019: 16.724 TL, 31 Aralık 2018: 7.546 TL) artışa sebep olurdu. Tutarın 15.944 TL'lik kısmı faiz oranı takası ile korumaya alınmıştır (31 Aralık 2019:11.181 TL, 31 Aralık 2018: 4.900 TL). Bu nedenle kar/zarar üzerindeki net risk 7.606 TL'dir (31 Aralık 2019:5.543 TL, 31 Aralık 2018: 2.646 TL).

Faiz Pozisyonu Tablosu				
	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	
Sabit Faizli Finansal Araçlar	-	-	-	
Finansal Yükümlülükler				
Değişken Faizli Finansal Araçlar	(23.550)	(16.724)	(7.546)	
Finansal Varlıklar	89	37	193	
Finansal Yükümlülükler	(23.640)	(16.761)	(7.739)	

31.5 Sermaye risk yönetimi

Grup'un sermaye yönetimindeki hedefleri;

- Faaliyetlerinin devamlılığını sağlayarak ortaklara getiri ve diğer hissedarlara fayda sağlayabilmek
- Hizmetleri risk seviyesine uygun bir şekilde fiyatlandırarak karlılığını arttırmaktır.

Grup, sermaye miktarını risk düzeyi ile orantılı olarak belirlemektedir. Ekonomik koşullara ve varlıkların risk karakterine göre Şirket öz kaynakların yapısını düzenlemektedir.

Grup, sermaye yönetimini borç/sermaye oranını kullanarak izlemektedir. Bu oran, net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerinin toplam borç (konsolide finansal durum tablosunda belirtilen kısa vadeli ve uzun vadeli yükümlülükler toplamı) tutarından düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, konsolide finansal durum tablosunda belirtilen öz kaynakların toplamıdır.

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla toplam sermayenin net borçlara oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Toplam finansal borçlar	3.978.165	2.714.626	1.851.175
Eksi: nakit ve nakit benzerleri	(524.196)	(288.874)	(182.919)
Net borç	3.453.969	2.425.752	1.668.255
Toplam sermaye	2.764.418	313.037	469.823
Net finansal borç / özkaynak oranı	1,25	7,75	3,55

Toplam finansal borçlar, Grup'un kısa vadeli ve uzun vadeli finansal borçlarını içermektedir. Kiralama işlemlerinden borçlarını kapsamamaktadır.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

32. Gerçeğe uygun değer açıklamaları

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

Finansal araçlar

Grup, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini hâlihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Bununla birlikte, piyasa bilgilerini değerlendirip gerçeğe uygun değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği miktarların göstergesi olamaz.

Gerçeğe uygun değerleri tahmin edilmesi pratikte mümkün olan finansal araçların gerçeğe uygun değerlerinin tahmini için aşağıdaki yöntem ve varsayımlar kullanılmıştır:

Finansal varlıklar

Kısa vadeli nakit varlıklar olmaları nedeniyle nakit ve nakit benzerlerinin kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerine yakın olduğu varsayılmaktadır.

Ticari alacaklarında kısa vadeli olmalarından dolayı kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Dönem sonu kurlarıyla çevrilen yabancı para cinsinden olan bakiyelerin gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

Finansal yükümlülükler

Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yaklaştığı düşünülmektedir.

Banka kredileri itfa edilmiş maliyet değerleriyle ifade edilir ve işlem maliyetleri kredilerin ilk maliyetine eklenir. Grup'un değişken faizli banka kredileri yakın tarihte yeniden fiyatlandığı için gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir.

Finansal araçların sınıfları ve gerçeğe uygun değerleri

31 Aralık 2020	İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri	Not
Finansal varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	524.196	524.196	524.196	5
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	104.530	104.530	104.530	7
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	9.395	9.395	9.395	7
Finansal yükümlülükler				
Finansal borçlanmalar	3.978.165	3.978.165	3.978.165	6
Finansal kiralamarlar	89.490	89.490	89.490	6
İlişkili taraflara ticari borçlar	10.744	10.744	10.744	8-29
İlişkili taraflara diğer borçlar	233.559	233.559	233.559	8-29
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	116.631	116.631	116.631	8
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7.975	7.975	7.975	8

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****32. Gerçeğe uygun değer açıklamaları (devamı)****Finansal araçların sınıfları ve gerçeğe uygun değerleri (devamı)**

31 Aralık 2019	İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhassebeleştirilen	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri	Not
Finansal varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	288.874	288.874	288.874	5
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	54.722	54.722	54.722	7
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7.229	7.229	7.229	7
Finansal yükümlülükler				
Finansal borçlanmalar	2.714.626	2.714.626	2.714.626	6
Finansal kiralama	60.496	60.496	60.496	6
İlişkili taraflara ticari borçlar	5.635	5.635	5.635	8-29
İlişkili taraflara diğer borçlar	199.399	199.399	199.399	8-29
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	280.732	280.732	280.732	8
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	655	655	655	8

31 Aralık 2018	İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhassebeleştirilen	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri	Not
Finansal varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	182.919	182.919	182.919	5
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	37.056	37.056	37.056	7
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	4.826	4.826	4.826	7
Finansal yükümlülükler				
Finansal borçlanmalar	1.851.175	1.851.175	1.851.175	6
İlişkili taraflara ticari borçlar	7.506	7.506	7.506	8-29
İlişkili taraflara diğer borçlar	147.312	147.312	147.312	8-29
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	93.511	93.511	93.511	8
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8.752	8.752	8.752	8

31 Aralık 2020,2019,2018 tarihleri itibarıyla gerçeğe uygun değerleri ile ölçülen finansal varlıkların ve finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer sınıflamaları aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2020	Gerçeğe uygun değer seviyesi		
	1.Seviye TL	2.Seviye TL	3.Seviye TL
Faiz oranı takas işlemleri (Not: 18)	-	290.396	-

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**32. Gerçeğe uygun değer açıklamaları (devamı)****Finansal araçların sınıfları ve gerçeğe uygun değerleri (devamı)**

31 Aralık 2019	Gerçeğe uygun değer seviyesi		
	1.Seviye TL	2.Seviye TL	3.Seviye TL
Faiz oranı takas işlemleri (Not: 18)	-	163.172	-

31 Aralık 2018	Gerçeğe uygun değer seviyesi		
	1.Seviye TL	2.Seviye TL	3.Seviye TL
Faiz oranı takas işlemleri (Not: 18)	-	68.716	-

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu

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

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

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

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

31 Aralık 2020, 2019, 2018 tarihleri itibarıyla gerçeğe uygun değer hiyerarşi tablosu aşağıdaki gibidir:

	Değerleme tarihi	Toplam	Aktif piyasalarda kote edilen fiyatlar (Seviye 1)	Önemli gözlemlenebilir girdiler (Seviye 2)	Önemli gözlemlenemeyen girdiler
Borçlanmaların gerçeğe Uygun değeri:					
Borçlanmalar	31 Aralık 2020	3.978.165	-	3.978.165	-
Borçlanmalar	31 Aralık 2019	2.714.626	-	2.714.626	-
Borçlanmalar	31 Aralık 2018	1.851.175	-	1.851.175	-

Grup'un elektrik santrallerinin gerçeğe uygun değeri, 31 Aralık 2020 tarihinde profesyonel bağımsız bir değerlendirme şirketi tarafından ölçülmüştür. Bu değerlendirme önemli gözlemlenemeyen girdiler kullanılarak yapıldığından, gerçeğe uygun değer Seviye 2 ölçümü (Seviye 2) olarak sınıflandırılmıştır.

**31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 Tarihinde Sona Eren Yıllara Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

33. Raporlama tarihinden sonraki olaylar

22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 11'inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'na eklenen geçici 13'üncü madde ile kurumlar vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacaktır.

Raporlama döneminden sonra, yürürlükteki vergi oranlarında veya vergi kanunlarında değişiklik yapılması, raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektirmeyen bir olaydır. Grup, Kurumlar Vergisi ve ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini bilanço tarihi itibarıyla yürürlükteki Kurumlar Vergisi oranı %20'ye göre ölçmüştür. Söz konusu kanunun önümüzdeki raporlama dönemleri için Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

34. Konsolide finansal tabloları önemli ölçüde etkileyen ya da finansal tabloların açık, yorumlanabilir ve anlaşılabilir olması açısından açıklanması gerekli olan diğer hususlar

Tüm dünyayı etkisi altına alan COVID-19'un, Grup'un faaliyetlerine ve finansal durumuna olası etkilerini mümkün olan en az seviyeye indirmek için gerekli aksiyonlar Grup yönetimi tarafından alınmıştır. Bu esnada Grup tarafından, yatırım harcamaları ve operasyonel giderlerin minimize edilmesi için aksiyonlar alınmış, likidite pozisyonunu güçlendirmek adına nakit yönetim stratejisi gözden geçirilmiştir. Salgın kaynaklı Grup'un finansal durumunda önemli bir etki gözlemlenmemiştir.

Grup, 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal tablolarını hazırlarken COVID-19 salgınının konsolide finansal tablolarına olası etkilerini değerlendirmiş ve konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan tahmin ve varsayımlarını gözden geçirmiştir. Bu kapsamda, 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal tablolarında yer alan finansal varlıklar, maddi duran varlıklar ve şerefiyede meydana gelebilecek muhtemel değer değişiklikleri analiz edilmiş ve gerekli düzenlemeler konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.