

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi
ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2017 Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolar ve
Bağımsız Denetçi Raporu

12 Mart 2018

Bu rapor 5 sayfa bağımsız denetim raporu ve 95 sayfa konsolide finansal tablolar ve konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

İçindekiler

Konsolide Finansal Durum Tablosu	
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu	
Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu	
Konsolide Nakit Akış Tablosu	
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar	

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

VARLIKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	5	59.577.791	219.364.855
Ticari alacaklar		706.750.072	270.485.380
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3	32.140.674	51.191.182
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4	674.609.398	219.294.198
Diğer alacaklar		94.187.924	9.149.317
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	3	9.234.230	8.746.570
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	84.953.694	402.747
Türev araçlar	6	2.576.770	6.505.190
Stoklar	9	403.860.710	368.046.383
Peşin ödenmiş giderler	10	32.362.134	55.630.545
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	25	3.292.537	3.311.741
Diğer dönen varlıklar	16	124.924.838	94.280.951
		1.427.532.776	1.026.774.362
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	31	46.013.293	448.888.338
Toplam dönen varlıklar		1.473.546.069	1.475.662.700
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408
Diğer alacaklar		15.662.583	20.170.031
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	15.662.583	20.170.031
Maddi duran varlıklar	11	3.644.861.330	2.453.630.577
Maddi olmayan duran varlıklar		72.616.102	60.978.594
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	12	72.616.102	60.978.594
Peşin ödenmiş giderler	10	4.135.958	1.467.214
Ertelenmiş vergi varlığı	25	--	140.232.430
Toplam duran varlıklar		3.737.688.381	2.676.891.254
TOPLAM VARLIKLAR		5.211.234.450	4.152.553.954

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

KAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	7	441.628.371	395.819.519
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	840.155.894	658.708.167
Diğer finansal yükümlülükler	7	259.814.613	290.803.980
Ticari borçlar		489.602.933	344.426.682
- İlişkili taraflara ticari borçlar	3	76.256.568	64.689.396
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4	413.346.365	279.737.286
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	15	8.876.262	4.861.166
Diğer borçlar		23.837.905	14.624.568
- İlişkili taraflara diğer borçlar	3	9.020.316	--
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	14.817.589	14.624.568
Türev araçlar	6	3.052.466	--
Dönem karı vergi yükümlülüğü	25	2.732.752	8.664.346
Kısa vadeli karşılıklar		2.371.672	2.034.761
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	15	1.679.295	1.777.690
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	13	692.377	257.071
Ertelenmiş gelirler		1.050.813	619.344
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	16	70.694.151	1.907.905
		2.143.817.832	1.722.470.438
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	31	--	369.543.650
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		2.143.817.832	2.092.014.088
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	1.158.627.222	1.366.741.968
Diğer finansal yükümlülükler	7	136.278.110	251.312.465
Uzun vadeli karşılıklar		3.000.204	2.899.099
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	15	3.000.204	2.899.099
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	25	101.946.554	52.187.628
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		1.399.852.090	1.673.141.160
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		3.543.669.922	3.765.155.248

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	17	613.169.118	613.169.118
Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	17	--	(117.919.849)
Paylara ilişkin primler	17	247.403.635	247.403.635
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		887.786.445	--
Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları		1.566.073	1.214.288
Riskten korunma kazançları		2.060.997	1.071.273
Yabancı para çevirim farkları		28.174.725	33.890.084
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	17	48.267.560	44.342.753
Geçmiş yıllar zararları		(576.879.411)	(70.191.788)
Dönem net karı/(zararı)		357.310.764	(363.242.861)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		1.608.859.906	389.736.653
Kontrol gücü olmayan paylar toplamı	17	58.704.622	(2.337.947)
Toplam özkaynaklar		1.667.564.528	387.398.706
TOPLAM KAYNAKLAR		5.211.234.450	4.152.553.954

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Kar veya zarar:	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2016
Sürdürülen faaliyetler			
Hasılat	18	3.599.311.868	3.178.201.840
Satışların maliyeti (-)	18	(3.283.982.668)	(2.901.198.152)
Brüt kar		315.329.200	277.003.688
Genel yönetim giderleri (-)	19	(55.047.968)	(30.017.491)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	19	(1.258.384)	(839.496)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	24.725.041	12.805.376
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(15.995.087)	(9.297.643)
Esas faaliyet karı		267.752.802	249.654.434
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	21	591.940.550	3.950.599
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	21	(4.160.221)	(90.155.036)
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		855.533.131	163.449.997
Finansman gelirleri	23	88.925.423	51.460.853
Finansman giderleri (-)	24	(598.027.562)	(636.073.155)
Finansman giderleri, net		(509.102.139)	(584.612.302)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı/(zararı)		346.430.992	(421.162.305)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri		43.143.042	58.305.896
- Dönem vergi gideri	25	(4.532.705)	(15.498.189)
- Ertelenmiş vergi geliri	25	47.675.747	73.804.085
Sürdürülen faaliyetler dönem karı/(zararı)		389.574.034	(362.856.409)
Dönem karı/(zararı)		389.574.034	(362.856.409)
Dönem karının/(zararının) dağılımı			
-Kontrol gücü olmayan paylar	17	32.263.270	386.452
-Ana ortaklık payları	26	357.310.764	(363.242.861)
Toplam		389.574.034	(362.856.409)
Pay başına karı/(zararı)			
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar/(zarar)	26	0,583	(0,592)
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına kar/(zarar)	26	0,583	(0,592)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2016
	Dipnot		
Diğer kapsamlı gelir/(gider):			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Tanımlanmış fayda planları			
yeniden ölçüm kazançları	15	436.614	1.356.704
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	11	1.157.853.041	--
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelenmiş vergi gideri	25	(240.270.344)	(271.341)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar			
Yabancı para çevirim farkları		(6.735.273)	(31.156.679)
Nakit akış riskinden korunma kazançları		1.237.143	8.546.356
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelenmiş vergi gideri	25	(247.429)	(1.709.271)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		912.273.752	(23.234.231)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)		1.301.847.786	(386.090.640)
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar		61.124.427	382.495
Ana ortaklık payları		1.240.723.359	(386.473.135)
Toplam		1.301.847.786	(386.090.640)
Pay başına toplam kapsamlı gelir/(gider)			
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına toplam kapsamlı gelir/(gider)		2,023	(0,630)
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına toplam kapsamlı gelir/(gider)		2,023	(0,630)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmelerin birleşmelerin etkisi	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar			Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
				Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları	Riskten korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem karı/(zararı)			
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(120.667.807)	121.695	(5.765.383)	65.049.608	42.114.653	146.549.145	(214.512.833)	773.461.831	(2.720.442)	770.741.389
Toplam kapsamlı gelir												
Dönem zararı	--	--	--	--	--	--	--	--	(363.242.861)	(363.242.861)	386.452	(362.856.409)
Geçmiş yıl karlarına transfer		--	--	--	--	--	2.228.100	(216.740.933)	214.512.833	--	--	--
Diğer kapsamlı gelir												
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	6.836.656	--	--	--	--	6.836.656	429	6.837.085
Aktüeryal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	1.092.593	--	--	--	--	--	1.092.593	(7.230)	1.085.363
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	(31.159.524)	--	--	--	(31.159.524)	2.844	(31.156.680)
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	1.092.593	6.836.656	(31.159.524)	2.228.100	(216.740.933)	(148.730.028)	(386.473.136)	382.495	(386.090.641)
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler												
Bağlı ortaklıkların kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı												
Değişikliklerine bağlı artış/azalış	--	--	2.747.958	--	--	--	--	--	--	2.747.958	--	2.747.958
Ana ortaklarla yapılan işlemler toplamı	--	--	2.747.958	--	--	--	--	--	--	2.747.958	--	2.747.958
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(117.919.849)	1.214.288	1.071.273	33.890.084	44.342.753	(70.191.788)	(363.242.861)	389.736.653	(2.337.947)	387.398.706

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

				Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar			Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kavıpları	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Riskten korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem karı/(zararı)			
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(117.919.849)	1.214.288	--	1.071.273	33.890.084	44.342.753	(70.191.788)	(363.242.861)	389.736.653	(2.337.947)	387.398.706
Toplam kapsamlı gelir													
Dönem karı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	357.310.764	357.310.764	32.263.270	389.574.034
Diğer kapsamlı gelir													
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	--	989.724	--	--	--	--	989.724	(10)	989.714
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	--	--	--	--	887.786.445	--	--	--	--	--	887.786.445	29.883.575	917.670.020
Aktüeryal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	351.785	--	--	--	--	--	--	351.785	(2.494)	349.291
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	--	(5.715.359)	--	--	--	(5.715.359)	(1.019.914)	(6.735.273)
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	351.785	887.786.445	989.724	(5.715.359)	--	--	357.310.764	1.240.723.359	61.124.427	1.301.847.786
Bağlı ortaklıkların kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişikliklerine bağlı artış/azalış	--	--	--	--	--	--	--	--	(21.600.106)	--	(21.600.106)	(81.858)	(21.681.964)
Ortak kontrole tabi işletme birleşmesiyle elde edilen bağlı ortaklığın satış etkisi			117.919.849	--	--	--	--	--	(117.919.849)	--	--	--	--
Transferler	--	--	--	--	--	--	--	3.924.807	(367.167.668)	363.242.861	--	--	--
Ana ortaklarla yapılan işlemler toplamı	--	--	117.919.849	--	--	--	--	3.924.807	(506.687.623)	363.242.861	(21.600.106)	(81.858)	(21.681.964)
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	--	1.566.073	887.786.445	2.060.997	28.174.725	48.267.560	(576.879.411)	357.310.764	1.608.859.906	58.704.622	1.667.564.528

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihinde Sona Eren Yıla
Ait Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2017</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2016</i>
	<i>Dipnot</i>		
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları		228.373.156	(181.838.285)
Dönem/(zararı)/karı		389.574.034	(362.856.409)
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler			
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	22	225.000.266	185.212.649
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler	15	1.737.030	1.712.859
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	24	412.724.369	264.495.231
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	23	(37.687.380)	(9.235.357)
Vergi gideri/(geliri) ile ilgili düzeltmeler	25	(43.143.042)	(58.305.896)
Türev işlem gideri ile ilgili düzeltmeler	24	2.274.964	(5.165.563)
Bağlı ortaklık satış zararı/(karı)	30	(532.772.001)	--
Satılmaya hazır duran varlıklarından satışından olan karlar ile ilgili düzeltmeler	21	(57.182.866)	--
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar/(kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	21	(1.985.685)	86.204.437
Gerçekleşmemiş kur farkı (karları)/zararları ve çevrim farkları		270.468.189	220.429.096
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
Stoklardaki artış/(azalış)		(35.814.327)	(64.551.052)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(455.315.200)	(103.544.964)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		19.050.508	9.446.012
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(487.660)	(4.841.101)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		67.056.925	(196.439.920)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		133.609.079	12.252.010
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış/(artış)		74.796.354	(4.906.931)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		11.567.173	(62.593.468)
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		624.490	45.919.632
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış/(azalış)		(510.615)	70.417.610
Satış amacıyla elde tutulan varlıklardaki artış/(azalış)		110.700.360	--
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış)		20.599.668	95.560.048
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		574.884.633	119.208.923
Vergi ödemeleri		(5.092.490)	(10.231.295)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	15	(1.199.311)	(1.315.962)
Ödenen faizler		(377.907.056)	(298.735.308)
Alınan faizler		37.687.380	9.235.357
B. Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		242.383.084	(43.221.774)
Bağlı ortaklıkların kontrolünün kaybı sonucunu doğuracak satışlara ilişkin nakit girişleri	30	494.676.970	23.617.991
Satılmaya hazır duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		72.066.016	--
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		5.674.089	198.630.039
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11	(317.600.343)	(206.844.868)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12	(12.433.648)	(58.624.936)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		(452.818.197)	235.663.991
Kredilerden nakit girişleri	33	2.693.723.417	797.121.713
Kredilerden nakit çıkışları	33	(3.016.247.536)	(772.954.254)
Çıkarılmış tahvillerden kaynaklanan değişim	33	(135.000.000)	200.000.000
Türev araçlardan nakit çıkışları		4.705.922	11.496.532
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		17.938.043	10.603.932
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	5	41.608.428	31.004.496
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D)	5	59.546.471	41.608.428

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

1	Şirket’in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	10
2	Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar	16
3	İlişkili Taraf Açıklamaları	39
4	Ticari Alacak ve Borçlar	46
5	Nakit ve Nakit Benzerleri	47
6	Finansal Yatırımlar	47
7	Finansal Borçlanmalar	48
8	Diğer Alacak ve Borçlar	52
9	Stoklar	53
10	Peşin Ödenmiş Giderler ve Ertelenmiş Gelirler	54
11	Maddi Duran Varlıklar	54
12	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	58
13	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	59
14	Taahhütler	60
15	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	62
16	Diğer Varlık ve Yükümlülükler	63
17	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	64
18	Hasılat	67
19	Genel Yönetim Giderleri, Satış, Pazarlama ve Dağıtım Giderleri	68
20	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler ve Giderler	69
21	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	70
22	Çeşit Esasına Göre Sınıflandırılmış Giderler	71
23	Finansman Gelirleri	71
24	Finansman Giderleri	71
25	Gelir Vergileri	72
26	Pay Başına Kar/(Zarar)	76
27	Finansal Araçlar	76
28	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	79
29	Finansal Araçlar (Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları ve Finansal Riskten Korunma Muhasebesi Çerçevesindeki Açıklamalar)	85
30	Bağlı Ortaklıklardaki Pay Sahipliği Çıkışı	87
31	Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlık ve Yükümlülük Grupları	93
32	Faaliyet Bölümleri	94
33	Nakit Akış Tablosuna İlişkin Açıklamalar	95
34	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	95

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 Şirket’in organizasyonu ve faaliyet konusu

Aksa Enerji Üretim A.Ş. (“Aksa Enerji” veya “Şirket”), 12 Mart 1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere kurulmuştur. Şirket’in kayıtlı adresi, Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkmazı, No:10, Kavacık-Beykoz, İstanbul / Türkiye’dir.

Şirket hisseleri 21 Mayıs 2010 tarihinden itibaren “AKSEN” adı altında Borsa İstanbul A.Ş. (“BİST”)'de işlem görmektedir.

Şirket’in nihai ortağı Kazancı Holding A.Ş. (“Kazancı Holding”)’dir.

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte “Grup” olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık ve Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet konusu	Faaliyet yeri	Grup’un etkin pay oranı (%)	
			31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş. (“Aksa Aksen Enerji”)	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Company Ghana Limited (“Aksa Enerji Gana”)	Elektrik üretimi	Gana	75,00	75,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. (“Aksa Enerji – Y.Ş.”)	Elektrik üretimi	KKTC	100,00	100,00
Aksa Ghana B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Global Investment B.V. (“Aksa Global B.V.”)	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. (“Aksa Göynük Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Madagascar B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Mali S.A.	Elektrik üretimi	Mali	100,00	--
Aksaf Power Ltd. (“Aksaf Power”)	Elektrik üretimi	Mauritius	58,35	58,35
Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti. (“Alenka Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	99,56
(***)				
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali A.Ş. (“Ayres Ayvacık Rüzgar”) (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	99,00
Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi (“Baki Elektrik”) (**)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	95,00
Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi (“Deniz Elektrik”) (**)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	99,99
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“İdil İki Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Kapıdağ Rüzgar Enerjisi”) (**)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	94,00
	Mal ve tedarik			
Overseas Power Ltd. (“Overseas Power”)	ticareti	Mauritius	100,00	100,00
Rasa Elektrik Üretim A.Ş. (“Rasa Elektrik”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,96	99,96
Rasa Enerji Üretim A.Ş. (“Rasa Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99

(*) Grup, 15 Mart 2017 tarihinde Ayres Ayvacık Rüzgar’ın tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Notos Elektrik Üretim A.Ş.’ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30’a bakınız.

(**) Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerjisi’nin, 27 Aralık 2017 tarihinde ise Baki Elektrik’in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu’na satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30’a bakınız.

(***) Grup, 1 Aralık 2017 tarihinde Alenka Enerji’nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.’ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30’a bakınız.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup’un toplam çalışan sayısı toplam 1.019 (31 Aralık 2016: 782) kişidir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Aksen Enerji:

Aksa Aksen Enerji, Grup tarafından üretilen elektriğin satışı amacıyla 8 Temmuz 2015 tarihinde %100,00 oranında hisse sahiplik oranıyla Aksa Enerji tarafından kurulmuştur.

Aksa Enerji Gana:

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015'te kurulmuştur. Raporlama tarihi itibarıyla Aksa Enerji Gana'nın toplam 370 MW kapasiteli enerji santralini 192,5 MW kurulu gücündeki bölümün geçici kabulü 10 Nisan 2017 itibarıyla yapılmış olup elektrik üretimine başlamıştır. Santralin kurulu gücü 1 Ağustos 2017 tarihinde 192,5 MW'tan 35 MW'ı yedek kapasite olmak üzere toplam 280 MW'a yükselmiştir.

Aksa Enerji - Y.Ş.:

Aksa Enerji Y.Ş. 10 Mart 2009 tarihinde KKTC- Kalecik'te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralini kiralama ve hizmet alımı yolu ile işletme sözleşmesi ile Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu ("KIB-TEK") ile elektrik satım anlaşması yapmıştır. Yapılan sözleşmeye göre kira süresi 1 Nisan 2009 tarihinden itibaren 15+3 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektriğin tamamını Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu'na satacaktır.

KKTC'deki Kalecik Enerji Santrali'nin kurulu gücünü artırma çalışmaları çerçevesinde santralin kurulu kapasitesi, lisansını iptal ettirilmiş olup aynı özelliklerdeki dizel motorlara sahip santrallerden iki ünitenin Kalecik Enerji Santrali'ne taşınması ile 33 MW artırılmıştır. Kapasitesi artırılan santralin kurulu gücü 153 MW'a yükselmiş olup, yedek ünite sayısının artmasıyla Kalecik Enerji Santrali'nin emre amadelik yüzdesi artırılmıştır.

Aksa Enerji-Y.Ş.'nin makine ve tesisat parkurunun yer aldığı arazi Kazancı Holding tarafından KKTC'de mukim bir şahıstan 12 Şubat 2010 tarihinde 10 yıllık bir süre için kiralanmıştır. Aksa Enerji-Y.Ş. de söz konusu araziyi Kazancı Holding'den alt kiralama sözleşmesi ile 10 yıllığına kiralamıştır.

Aksa Gana B.V.:

Aksa Gana B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da Aksa Enerji Gana'nın holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Global B.V.:

Aksa Global 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da kurulmuş ve kurulacak olan yurtdışı yatırımları koordine etmek amacıyla kurulmuştur. Aksa Gana B.V. ve Aksa Madagascar B.V. şirketlerinin holding şirketi'dir.

Aksa Göynük Enerji:

Aksa Göynük Enerji'nin Türkiye Kömür İşletmeleri ile imzalamış olduğu Bolu-Göynük havzasındaki kömürün kullanılmasına yönelik bir rödevans anlaşması, Aksa Enerji'nin ise kullanılan bu kömürün 270 MW gücünde bir kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı mevcuttur.

Aksa Göynük Enerji'nin %99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 28 Ekim 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraf olan Kazancı Holding'den devir alınmıştır. Aksa Göynük Enerji'nin faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir.

Santralin ilk ünitesi 135 MW kurulu güçle 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, 135 MW'lık ikinci ünite ise 29 Ocak 2016 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiştir.

Aksa Madagascar B.V:

Aksa Madagascar B.V. 19 Ekim 2016 tarihinde Aksaf Power'ın holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Mali S.A.:

Aksa Mali S.A. 6 Şubat 2017 tarihinde Mali'de ağırlıklı olarak işletme ve bakım faaliyetlerini yürütmek amacıyla kurulmuştur. Santralin ilk motorları 4 Ağustos 2017 tarihinde devreye alınarak, santral 10 MW kurulu güç ile ticari faaliyetine başlamıştır. Toplam 40 MW kurulu güçteki santralin kalan 30 MW'lık kısmı ise 28 Eylül 2017 tarihinde devreye girmiştir.

Aksaf Power:

Aksa Enerji, Madagaskar Cumhuriyeti'nde 120 MW kurulu güçte bir Heavy fuel oil ("HFO") santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 20 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %58,35'i Aksa Enerji'ye, %41,65'i yerel ortağa ait olmak üzere Mauritius'da yerleşik Aksaf Power adında bir şirket kurmuştur. Aksaf Power, Madagaskar Cumhuriyeti'nin elektrik ve su hizmetlerini üstlenen devlet şirketi Jiro Sy Rano Malagasy ("Jirama") ile yaptığı anlaşma çerçevesinde avans ve teminatların alınmasından sonra projeye başlamıştır.

Elektrik satış anlaşmasında tarife ABD Doları cinsinden belirlenmiş olup, santralin yılda yaklaşık 700.000 MWsa garantili satış yapacağı öngörülmektedir. Proje ile ilgili saha, yakıt temini, tüm lisans ve izinler Jirama tarafından sağlanacaktır. 2016 yılının son çeyreğinde inşaat başlanmıştır. Santralin kurulu gücü 4 Ağustos 2017 tarihinde 50 MW'a yükselmiş olup toplam 66 MW kurulu güçteki ilk fazın kalan 16 MW gücündeki bölümü 7 Eylül'de devreye girmiştir. 54 MW kurulu güçteki ikinci fazın ise bölgedeki iletim hatlarının tamamlanmasını takiben devreye girmesi planlanmaktadır.

Alenka Enerji:

Kırklareli-Kıyıköy rüzgar parkı, toplam 27 MW kurulu güce sahip olup Alenka Enerji'nin %80,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 17 Ağustos 2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012, 2016 ve 2017 hesap dönemlerinde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı sırasıyla %90,45'e, %99,56'ya ve son olarak da %100'e yükselmiştir. Grup, 1 Aralık 2017 tarihinde Alenka Enerji'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

Ayres Ayvacık Rüzgar:

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan Çanakkale Ayvacık'taki rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Ayres Ayvacık Rüzgar'ın %99,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 18 Nisan 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraf olan Kazancı Holding'den devir alınmıştır. Santralin kurulu gücü 5 MW'tır.

Grup, 15 Mart 2017 tarihinde Ayres Ayvacık Rüzgar'ın tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Notos Elektrik Üretim A.Ş.'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

Baki Elektrik:

Baki Elektrik 4 Temmuz 2003 tarihinde, rüzgar enerjisi ile elektrik üretimi ve üretilen enerjinin müşterilere satılması amacıyla, Ankara'da kurulmuştur.

30 Mart 2004 tarihinde ünvanı Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti. olarak değiştirilmiştir. 4 Ekim 2006 tarihinde merkezi Ankara'dan İstanbul'a nakledilmiştir. Baki Elektrik, 2007 yılında Balıkesir Şamlı İlçesinde 90 MW gücünde rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralinin inşasına başlamış olup Eylül 2008'de, rüzgar enerjisi santrali yapısını tamamlamış ve üretime başlamıştır.

Ayrıca 24 MW'lık kapasite artışının yatırımı tamamlanmış olup Bakanlık kabulü yapılarak ek kapasite ticari işletmeye alınmıştır. Yatırımın tamamlanması ile santralin kurulu gücü 114 MW'a yükselmiştir. Şirket'in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı'da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir. Grup, 27 Aralık 2017 tarihinde Baki Elektrik'in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu'na satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Deniz Elektrik:

Deniz Elektrik, ilk olarak 1997 yılında İzmir'de "Deniz Rüzgar Enerjisi ve Cihazları Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi" ünvanıyla kurulmuştur. Şirket, ünvanını 2003 yılında "Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi" olarak değiştirmiştir. 14 Mayıs 2004 tarihinde Şirket hisselerinin %95'i Aksa Enerji tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik'in merkezi İstanbul'a taşınmıştır. Aksa Enerji, 13 Ağustos 2010 tarihinde yapmış olduğu yeni hisse alımıyla Deniz Elektrik'teki ortaklık payını %99,99'a çıkartmıştır.

Deniz Elektrik, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. 2004 yılında, Sebenoba/Hatay ve Karakurt /Manisa'da kurulu olan ve üretim kapasiteleri sırasıyla 30 MW ve 11 MW olan 2 rüzgar enerji santralinin işletim lisansını almıştır. Hatay ili Samandağ ilçesi sınırları içerisindeki Sebenoba Rüzgar Santrali'nin kapasite artırma çalışmaları çerçevesinde, toplam 13 MW kurulu gücündeki 2 adet 2 MW ve 3 adet 3 MW türbin olmak üzere, 5 adet rüzgar türbininin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'na kabulü 20 Aralık 2014 tarihinde yapılmış ve ticari işletmeye alınmıştır. Lisans kapsamında geri kalan 17 MW'lık bölümün 2015 yılı başlarında ticari faaliyete geçmiş olup Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali'nin toplam kurulu gücü 60 MW'a yükselmiştir.

Karakurt/Manisa'daki 11 MW kurulu gücü bulunan rüzgar enerji santrali Haziran 2007'de faaliyete başlamıştır.

Deniz Elektrik'in enerji üretiminde bulunduğu Karakurt/Manisa ve Sebenoba/Hatay'da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir. Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Deniz Elektrik'in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu'na satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

İdil İki Enerji:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat A.Ş tarafından Bilkent Grup'tan satın alınan İdil İki Enerji Şırnak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil fuel oil santralini bünyesinde bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır. 5 Mart 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Koni İnşaat A.Ş'den devir alınmıştır. 7 Şubat 2017 tarihinde lisans iptali yapılmıştır.

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi:

Balıkesir'de kurulu gücü 27 MW olan rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Kapıdağ Rüzgar'ın %94,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 31 Mayıs 2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding'den satın alınmıştır. Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Kapıdağ Rüzgar Enerjisi'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu'na satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

Overseas Power:

Overseas Power 18 Kasım 2016 tarihinde Mauritius'ta ağırlıklı olarak Aksaf Power'ın faaliyetleriyle ilgili hammadde ve mal tedariki faaliyetlerini yürütmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 Şirket’in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Rasa Elektrik:

Rasa Elektrik, ilk olarak 30 Ocak 1996 tarihinde, taşıt araçları, tarım makinaları ve jeneratör için yağ ve su soğutucusu üretimi yapmak amacıyla “Rasa Radyatör Sanayi A.Ş.” ünvanıyla İstanbul’da kurulmuştur. Rasa Radyatör, ünvanını 12 Kasım 2010 tarihli olağanüstü genel kurul toplantısında aldığı kararla “Rasa Elektrik Üretim A.Ş.” olarak değiştirmiştir. Rasa Elektrik, 2001 yılında Mardin’de bulunan mobil santralin yapımını tamamlamıştır. Motorin ile çalışan santral, Mardin ve çevresinin elektrik ihtiyacını karşılamak üzere 33 MW kapasite ile kurulmuştur. Sözleşmenin süresi 31 Aralık 2007 tarihinde sona ermiştir. 2007 yılında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (“EPDK”)’dan elektrik üretim lisansı alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (“TEİAŞ”)’a satılmaya başlanmıştır. 26 Ocak 2017 tarihinde lisans iptali yapılmıştır. Ekipmanlar yurtdışı projelerinde kullanılmaktadır.

Rasa Elektrik’in elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin’de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.’den (“Koni İnşaat”) 1 Aralık 2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır. Radyatör imalatının gerçekleştirildiği bölüm Kasım 2013 itibarıyla bölünmüş ve Rasa Endüstriyel Radyatörler Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Rasa Endüstriyel Radyatörler”) ünvanını almıştır.

Devir öncesi Siirt santrali makina ve ekipmanları Rasa Elektrik’e satılmıştır.

Rasa Enerji:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji 5 Mart 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Grup’un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat A.Ş.’den devir alınmıştır. Rasa Enerji bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali, 2012 yılında kombine çevrim santraline dönüştürülmüş olup toplam 115 MW kurulu güce ulaşmış ancak Grup Yönetimi’nin talebi üzerine EPDK’ya yapılan başvuru neticesinde 12 Kasım 2015 tarihi itibarıyla üretim lisansı sona erdirilmiştir.

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan ve kurulu gücü 129 MW olan Şanlıurfa Santrali, Ağustos 2011 tarihi itibarıyla operasyona alınmıştır. Söz konusu doğalgaz yakıtlı enerji santralinin atık ısı kazanları ve buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak 8 Ekim 2012 tarihi itibarıyla devreye alınmış olup 18 Kasım 2015 tarihi itibarıyla kapasitesi 18 MW artırılarak kurulu gücü 147 MW’ye ulaşmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 Şirket’in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup’un sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Kurulu güç-kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil	--	--	153	153
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13 Kasım 2007	30 yıl	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21 Şubat 2008	30 yıl	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum (*****)	HES	29 Eylül 2005	40 yıl	15	15
Aksa Enerji	Belen-Atık (İskenderun-Hatay) (**)	RES	13 Mart 2008	49 yıl	--	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25 Mart 2008	30 yıl	270	270
Aksa Enerji Gana	Gana	Fuel Oil	--	6,5 yıl	370	280
Aksa Mali S.A	Mali	Fuel Oil	--	3 yıl	40	40
Aksaf Power	Madagaskar	Fuel Oil	--	20 yıl	120	66
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy (****)	RES	4 Nisan 2007	20 yıl	--	--
Ayres	Ayvacak (*)	RES	1 Kasım 2007	25 yıl	--	--
Baki Elektrik	Merkez-Şamlı-Balıkesir (***)	RES	6 Nisan 2004	49 yıl	--	--
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay (***)	RES	4 Haziran 2004	49 yıl	--	--
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa (***)	RES	5 Aralık 2003	49 yıl	--	--
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12 Mayıs 2011	49 yıl	270	147
Kapıdağ	Balıkesir (***)	RES	12 Aralık 2006	49 yıl	--	--
Toplam					3.403	2.236

(*) Grup, 15 Mart 2017 tarihinde Ayres Ayvacak Rüzgar’ın tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Notos Elektrik Üretim A.Ş.’ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30’a bakınız.

(**) Grup, 7 Nisan 2017 tarihinde Aksa Enerji bünyesindeki Belen-Atık santralini Gür-iş Şirketler Grubu’na satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30’a bakınız.

(***) Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerjisi’nin, 27 Aralık 2017 tarihinde ise Baki Elektrik’in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu’na satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30’a bakınız.

(****) Grup, 1 Aralık 2017 tarihinde Alenka Enerji’nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.’ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30’a bakınız.

(*****) Grup, 17 Ocak 2018 tarihinde Aksa Enerji bünyesindeki İncesu santralini Fernas Grup Şirketlerinden Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi’ne satmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli

Şirket ve Türkiye’de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarını, Maliye Bakanlığı’nca yayımlanmış Tek Düzen Hesap Planı çerçevesinde Türk Ticaret Kanunu (“TTK”) ve vergi mevzuatına uygun olarak tutmakta ve yasal finansal tablolarını buna uygun olarak hazırlamaktadır. Yabancı bağlı ortaklıklar muhasebe kayıtlarını faaliyet gösterdikleri ülke kanunları ve uygulamalarına göre hazırlamaktadır. İlişikteki konsolide finansal tablolar ve dipnotları Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Seri:II,14.1 no’lu ‘Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği’ (Tebliğ) hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğ’in 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (“TMS/TFRS”) esas alınmıştır.

Ayrıca konsolide finansal tablolar ve dipnotlar SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK’nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararı uyarınca, Türkiye’de faaliyette bulunan ve SPK Muhasebe Standartları’na uygun olarak finansal tablo hazırlayan şirketler için geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” Standardı (“TMS 29”) uygulanmamıştır.

c) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar, aşağıda belirtilen konsolide finansal durum tablosundaki önemli kalemler hariç olmak üzere, 31 Aralık 2004’te sona eren enflasyon etkilerinden arındırılmış tarihi maliyet temeline göre hazırlanmıştır:

- türev finansal araçlar gerçeğe uygun değerleri ile ölçülmüşlerdir,
- maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar maliyet esasına göre gerçeğe uygun değerleri ile ölçülmüşlerdir.
- satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlık ve yükümlülükler kayıtlı değeriyle gerçeğe uygun değerinden ilgili varlık ve yükümlülüklerin elden çıkarma maliyetlerinin düşülmesiyle bulunan değerinden düşük olanıyla ölçülmüşlerdir,

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

d) Geçerli ve raporlama para birimi (devamı)

Grup’un, yurt dışındaki bağlı ortaklıkları haricinde geçerli para birimleri Türk Lirası’dır (“TL”). Bu konsolide finansal tablolar, Grup’un geçerli para birimi olan TL cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe en yakın TL’ye yuvarlanmıştır.

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Şirket	Geçerli para birimi
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Rasa Elektrik	TL
Rasa Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Aksa Göynük Enerji	TL
Aksa Aksen Enerji	TL
Aksa Enerji Gana	ABD Doları
Aksa Gana B.V.	Avro
Aksa Global B.V.	Avro
Aksa Madagascar B.V.	Avro
Aksa Mali S.A.	Avro
Aksaf Power	ABD Doları
Overseas Power	ABD Doları

Geçerli para birimi, ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında önemli ölçüde kullanılmakta veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip bulunmakta olup, bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıtmaktadır. Finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır. Dolayısıyla, geçerli para birimiyle ölçülmemiş olan işlemler ve bakiyeler, ilgili geçerli para birimleri cinsinden yeniden ifade edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup'a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup'un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda ortaya çıkmaktadır. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

- Satın alma bedelinin gerçeğe uygun değeri; artı
- İşletme birleşmelerinde edinilen işletme üzerindeki kontrol gücü olmayan payların kayıtlı değeri; artı
- Eğer işletme birleşmesi birden çok seferde gerçekleştiriliyorsa edinen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi
- Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri).

Eğer yapılan değerlemede negatif bir sonuca ulaşırsa, pazarlıklı satın alma işlemlerinden doğan kazanç kar veya zararda muhasebeleştirilir. Satın alma bedeli; var olan ilişkilerin kapatılmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(ii) Ortak kontrol altındaki işletme paylarından edinimler

Grup'u kontrol eden paydaşın kontrolündeki şirketlerin paylarının transferinden kaynaklanan işletme birleşmeleri sunulan en erken karşılaştırmalı dönemin başında birleşme gerçekleşmiş gibi, ya da, ortak kontrolün sağlandığı tarihte muhasebeleştirilir. Bu amaçla karşılaştırmalı dönemler yeniden düzenlenir. Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi yöntemi kullanılır ve şerefiyeye yer verilmez. İktisap edilen varlıklar ve borçlar önceden Grup'un kontrolündeki paydaşların konsolide tablolarında kaydedilen kayıtlı değerinden kayıtlara alınırlar. İktisap edilen şirketlerin özsermaye kalemleri sermayenin haricinde Grup'un özkaynaklarında aynı kalemlere eklenir ve ortaya çıkan kar veya zarar özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabında muhasebeleştirilir. Söz konusu şirketlerin, Grup'un kontrolünü kaybetmesi halinde, daha önce "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabı altında kayıtlara alınan tutarı "Geçmiş yıllar karları/(zararları)"na sınıflanır.

(iii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolün sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara dahil edilmektedir. Gerekli olması halinde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları (devamı)

(iv) Kontrol gücü olmayan paylar

Kontrol gücü olmayan paylar, bağlı ortaklığın satın alınma tarihindeki net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden ölçülmektedir.

Grup’un bağlı ortaklıklardaki paylarında kontrol kaybıyla sonuçlanmayan değişiklikler, ortaklarla yapılan ortaklığa ilişkin işlem olarak muhasebeleştirilir. Kontrol gücü olmayan paylara yapılan düzeltmeler, bağlı ortaklığın net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden hesaplanmaktadır. Şerefiye üzerinde bir düzeltme yapılmaz ve kar veya zararda kazanç veya kayıp olarak muhasebeleştirilmez.

(v) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Eğer Grup, önceki bağlı ortaklığında pay sahibi olmayı sürdürürse, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür.

(vi) Konsolidasyon esnasında elimine edilen işlemler

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, grup içi işlemlerden dolayı oluşan tüm bakiye ve işlemler ile gerçekleşmemiş her türlü gelirler elimine edilmiştir.

Grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş zararlar da, değer düşüklüğü ile ilgili kanıt olmadığı hallerde, gerçekleşmemiş karların arındırılmasında kullanılan yöntemle arındırılmıştır. Grup’un sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüleri, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli (işlevsel) para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan geçerli para birimine çevrilmişlerdir. Parasal kalemlere ilişkin yabancı para çevrim farkı kazancı veya zararı, dönem başındaki geçerli para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın etkin faiz oranı ve ödemelerin etkisinin düzeltilmesiyle dönem sonundaki yabancı para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın dönem sonu kurundan çevrilmiş tutarı ile arasındaki farkı ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan ve gerçeğe uygun değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değerlerin tespit edildiği tarihteki kurdan geçerli para birimine çevrilir. Yabancı para cinsinden olan ve tarihsel değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, işlemin gerçekleştiği kurdan çevrilmişlerdir. Yeniden çevrimle oluşan kur farkları, diğer kapsamlı gelirden kayıtlara alınan nakit akış riskinden korunma araçlarından doğan farklar hariç; kar veya zararda kayıtlara alınır.

Avro / TL, ABD Doları / TL, Gana Cedisi/ ABD Doları ve TL / ABD Doları kurlarındaki dönemsel değişimler raporlama dönemi sonları itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Avro / TL	4,5155	3,7099
ABD Doları / TL	3,7719	3,5192
Gana Cedisi / ABD Doları	0,2265	0,2324
TL / ABD Doları	0,2651	0,2842

Yurtdışı faaliyetler

Satın alımdan kaynaklanan gerçeğe uygun değer düzeltmeleri ve şerefiye dahil olmak üzere yurtdışı faaliyetlerin varlık ve yükümlülükleri raporlama tarihindeki kurlardan TL'ye çevrilir. Yurtdışı faaliyetlerin gelir ve giderleri ilgili dönemin ortalama kurlarından TL'ye çevrilir.

Yabancı para çevrim farkları kontrol gücü olmayan paylara ilişkin çevrim farkları olmadığı sürece diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur. Ancak, eğer faaliyet, tamamına sahip olunmayan bir bağlı ortaklık ile ilgili ise, kontrol gücü olmayan paylara ilişkin kısım oransal olarak kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır.

Bir yurtdışı faaliyetin satılması sonucunda kontrol, önemli etki veya müşterek kontrol kaybedildiğinde bu yabancı faaliyetle ilgili yabancı para çevrim farklarında birikmiş ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir bağlı ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutarın ilgili kısmı kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir iştirakini veya iş ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp önemli etkiyi veya müşterek kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutar kar veya zarara transfer edilir.

Bir yurtdışı faaliyet ile parasal alacak veya borç ilişkisinin kapanmasının öngörülebilir gelecekte planlanmadığı ve muhtemel olmadığı durumlarda, söz konusu parasal kalemlerden oluşmuş alacak ve borç kaynaklı yabancı para çevrim kar ve zararları net yurtdışı faaliyet yatırımlarının bir parçası şeklinde tanımlanarak, diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 TMS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar, Tebliğ hükümleri uyarınca KGK tarafından yayımlanan ve yürürlüğe girmiş olan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanmıştır. TMS; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumlardan oluşmaktadır. Grup'un 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tablolar Şirket yönetimi tarafından 12 Mart 2018 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurul'unun konsolide finansal tabloların yayımı sonrası söz konusu konsolide finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti

a) Finansal araçlar

Grup, türev olmayan finansal varlıkları belirtilen kategorilere sınıflandırır: Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar ve kredi ve alacaklar.

Grup, türev olmayan finansal yükümlülüklerini diğer finansal yükümlülükler kategorisine sınıflamaktadır.

Türev olmayan finansal varlık ve finansal yükümlülükler

(i) Türev olmayan finansal varlıklar

Grup, kredi ve alacakları oluştukları tarihte kayıt altına almaktadır. Diğer bütün finansal varlıklar Grup'un ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf durumuna geldiği işlem tarihinde kayıtlara alınır.

Grup, ilgili sözleşme uyarınca nakit akışları ile ilgili hakları sona erdiğinde veya ilgili haklarını bu finansal varlığın sahipliğinden kaynaklanan risk ve getirileri transfer ettiği bir işlemle devrettiğinde finansal varlığı kayıtlarından çıkarır. Transfer edilen bu finansal varlıktan dolayı oluşan ya da elde edilen haklar Grup tarafından ayrı bir varlık ya da yükümlülük olarak kaydedilir.

Grup'un, finansal varlık ve yükümlülüklerini, sadece ve sadece, netleştirme için yasal bir hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek ya da varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapmak konusunda niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı konsolide finansal durum tablosunda göstermektedir.

Grup türev olmayan finansal varlıkları kredi ve alacıklardan oluşmaktadır.

Krediler ve alacaklar

Krediler ve alacaklar, aktif bir piyasada oluşmuş belirli bir piyasa değeri olmayan sabit ya da belirli ödemeleri olan türev olmayan finansal varlıklardır. Bu varlıklar ilk olarak gerçeğe uygun değerleri ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetlerinin eklenmesiyle muhasebeleştirilir. İlk kayıtlara alınmalarını takiben, krediler ve alacaklar, gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları kullanılarak itfa edilmiş maliyetleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek gösterilmektedir.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri, kasa, vadesi üç ay veya daha kısa vadeli olan yüksek likiditeye sahip finansal yatırımlar ve vadesiz mevduat hesaplarından oluşmaktadır.

Diğer

Diğer türev olmayan finansal araçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden varsa, değer düşüklükleri düşülerek ölçülmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Finansal araçlar (devamı)

(ii) Türev olmayan finansal yükümlülükler

Türev olmayan finansal yükümlülükler, ilk olarak Grup'un ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf durumuna geldiği işlem tarihinde kayıtlara alınır.

Grup sözleşmeden doğan sorumlulukları sona erdiğinde veya sözleşme feshedildiği ya da kendiliğinden sona erdiğinde bir finansal yükümlülüğü kayıtlarından çıkarır.

Grup finansal yükümlülüklerini, sadece ve sadece, netleştirme için bir yasal hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek ya da varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapmak konusunda niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı konsolide finansal durum tablosunda göstermektedir.

Grup'un türev olmayan finansal yükümlülükleri borçlanmalar, diğer finansal yükümlülükler, ticari borçlar ve diğer borçları içermektedir.

Bu tür finansal yükümlülükler başlangıçta gerçeğe uygun değerlerinden direkt ilişkilendirilebilen işlem maliyetlerinin düşülmesiyle ölçülmektedir. İlk defa kayıtlara alınmalarını müteakiben finansal yükümlülükler etkin faiz kullanılarak itfa edilmiş maliyet değerleri üzerinden değerlendirilmektedir.

Sermaye

Adi hisse senetleri

Adi hisse senetleri ödenmiş sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisse senetleri ihracı ile doğrudan ilişkilendirilebilen ek maliyetler, varsa vergi etkisi düşüldükten sonra özkaynaklarda azalış olarak muhasebeleştirilir.

(iii) Türev finansal araçlar ve finansal riskten korunma muhasebesi

Grup, maruz kaldığı yabancı para ve faiz oranı risklerinden korunmak amacıyla türev finansal araçlar kullanmaktadır. Saklı türev ürünü asıl sözleşmeden belli kriterler yerine getirildiğinde ayrılmakta ve ayrı olarak muhasebeleştirilmektedir.

Türev finansal araçlar ilk olarak gerçeğe uygun değerleriyle kayıtlara alınır ve türevlere atfolunan ilgili işlem maliyetleri oluştukları tarihte kar veya zarar olarak kaydedilir. İlk kayıtlara alınmalarına müteakiben, türevler gerçeğe uygun değerleriyle ölçülür ve oluşan değişimler aşağıdaki şekilde muhasebeleştirilir.

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Bir türev aracı kayıtlara alınmış bir varlığın, yükümlülüğün veya kar veya zararı etkileyecek gerçekleşme ihtimali yüksek tahmini işlemle ilgili belirli bir riskin nakit akışlarındaki değişim riskinden korunma aracı olarak tasarlanmışsa; türev aracının gerçeğe uygun değerindeki değişikliğin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirilir ve özkaynaklar altında finansal riskten korunma yedeği içerisinde gösterilir. Türevin gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin olmayan kısmı doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Finansal araçlar (devamı)

(iv) Türev finansal araçlar ve finansal riskten korunma muhasebesi (devamı)

Nakit akış riskinden korunma işlemleri (devamı)

Eğer finansal riskten korunmaya konu kalem finansal olmayan bir varlıksa, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, varlık kayıt altına alınırken varlığın defter değerine dahil edilir. Diğer durumlarda, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, finansal riskten korunmaya konu kalem kar veya zararı etkilediği dönemle aynı dönemde kar veya zarara sınıflanır. Finansal riskten korunma aracının artık finansal riskten korunma muhasebesi ile ilgili koşulları sağlayamaması, vadesinin dolması veya satılması, sona erdirilmesi veya kullanılması veya işlemten kaldırılması durumunda finansal riskten korunma muhasebesine ileriye dönük olarak son verilir. Eğer tahmini işlemin gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilmiş bulunan bakiye kar veya zarara yeniden sınıflandırılır.

Diğer türevler

Eğer bir türev finansal araç, finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli finansal riskten korunma ilişkisi içerisinde tasarlanmamış ise, türev araçların gerçeğe uygun değerlerindeki değişimler gerçekleştiğinde doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

b) Varlıklarda değer düşüklüğü

(i) Finansal varlıklar

Her bir raporlama tarihi itibarıyla, bir finansal varlığın tahmin edilen gelecekteki nakit akışlarının olumsuz yönde etkilendiğine dair bir veya birden fazla nesnel kanıt olması durumunda, ilgili finansal varlığın değer düşüklüğüne uğradığı kabul edilir.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğüne dair nesnel kanıtlar aşağıdakileri içerir:

Borçlunun temerrüdünü veya yükümlülüğünü yerine getirememesi; Grup'un aksini dikkate alamayacağı koşullara bağlı olarak bir tutarın yeniden yapılandırılmasını; borçlunun veya ihraççının iflas etme ihtimalinin oluşmasını; bu kişilerin ödeme durumlarında negatif durumlar ortaya çıkması; menkul bir kıymetin aktif pazarının ortadan kalkması; veya bir grup finansal varlıktan beklenen nakit akışlarında ölçülebilen bir düşüşü işaret eden gözlemlenebilir bilgi.

Grup bu varlıklar için değer düşüklüğü göstergelerini varlık seviyesinde değerlendirmektedir. Bütün tek başına önemli varlıklar belirgin bir değer düşüklüğü açısından ayrı ayrı değerlendirilir.

Bir finansal varlıktaki değer düşüklüğü finansal varlığın defter değeri ile gelecekte beklenen nakit akışlarının, orijinal etkin faiz oranı ile bugünkü değerine indirgenmesi arasındaki farkı ifade eder. Zararlar kar veya zararda kayıtlara alınır ve karşılık hesabı kullanılmak suretiyle gösterilir. Değer düşüklüğü muhasebeleştirildikten sonra meydana gelen bir olay değer düşüklüğünde azalmaya neden olursa, bu azalış kar veya zararda muhasebeleştirilerek daha önce muhasebeleştirilmiş bulunan değer düşüklüğü zararından iptal edilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

b) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

(ii) Finansal olmayan varlıklar

Grup, her bir raporlama tarihinde, stoklar ve ertelenmiş vergi varlıkları dışında kalan finansal olmayan varlıklar için değer düşüklüğü göstergesi olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir.

Değer düşüklüğü testi için, ayrı ayrı test edilemeyen varlıklar, gruplanmak suretiyle, diğer varlıklar ve varlık gruplarından bağımsız olarak sürdürülebilir faaliyetlerden nakit girişi yaratan en küçük birimlere ya da nakit yaratan birimlere ("NYB") ayrılır. İşletme birleşmesinde ortaya çıkan şerefiye, değer düşüklüğü testi için birleşme sinerjisinden yararlanması beklenen NYB'lere dağıtılır.

Bir varlığın veya NYB'nin geri kazanılabilir tutarı satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, varlığın gelecekteki beklenen nakit akışlarının ilgili varlık ya da NYB'deki belirli riskleri ve paranın zaman değerini yansıtan cari piyasa değerlendirmelerini göstermek için vergi öncesi iç verim oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesi ile bulunur.

Bir varlıkla ilgili NYB'nin kayıtlı değeri geri kazanılabilir tutarını aşıyorsa değer düşüklüğü gideri kayıtlara alınır.

Değer düşüklüğü zararları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri her raporlama döneminde değer düşüklüğünün azalması veya değer düşüklüğünün geçerli olmadığına dair göstergelerin olması durumunda tekrar değerlendirilir. Değer düşüklüğü, geri kazanılabilir tutar belirlenirken kullanılan tahminlerde değişiklik olması durumunda iptal edilir.

Diğer varlıklarda ise önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri bu varlığın değer düşüklüğü kayıtlara alınmasaydı, söz konusu varlık için belirlenecek olan kayıtlı değerinin amortisman veya itfa payları düşüldükten sonraki tutarını aşmayacak ölçüde geri çevrilir.

c) Stoklar

Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleşebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleşebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış masrafları düşülerek elde edilen tutardır.

Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir.

d) İlişkili taraflar

Konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, üst düzey yöneticiler ve yönetim kurulu üyeleri ve onlar tarafından kontrol edilen ve önemli etkinliğe sahip bulunulan tüzel kişiler "ilişkili taraflar" olarak kabul ve ifade edilmişlerdir (Dipnot 3).

a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda Şirket ile ilişkili sayılır:
Söz konusu kişinin,

- (i) Şirket üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- (ii) Şirket üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- (iii) Şirket veya Şirket'in bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda,

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

d) İlişkili taraflar (devamı)

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

- (i) İşletme ve Şirket'in aynı grubun üyesi olması halinde,
- (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, Şirket'in ya da Şirket ile ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde, Şirket'in kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de Şirket 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.

e) Maddi duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Maddi duran varlıklar, arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların dışında maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek ölçülürler. Maliyet, ilgili varlığın satın alımıyla doğrudan ilişkili harcamaları ifade etmektedir. Grup maddi duran varlıklar içerisinde yer alan arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazları maliyet yöntemi kullanmayı bırakarak TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardına uygun olarak maliyet esasına göre yeniden değerlendirme yöntemi ile ölçme seçeneğini tercih etmiştir. Yeniden değerlendirilmiş tutar, yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden, müteakip birikmiş amortisman ve müteakip birikmiş değer düşüklüğü zararlarının indirilmesi suretiyle bulunan değerdir. Söz konusu arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların yeniden değerlendirilmesinden kaynaklanan artış, özkaynakta yeniden değerlendirme fonuna ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra, kaydedilir. Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların amortismanı gelir tablosunda yer alır. Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar satıldığında veya hizmetten çekildiğinde yeniden değerlendirme fonunda kalan bakiye doğrudan birikmiş kar/zararlara transfer edilir.

Maddi duran varlıkları oluşturan parçalar farklı faydalı ömürlere sahip ise maddi duran varlığın ayrı kısımları (önemli parçaları) olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi varlığın elden çıkartılmasıyla oluşan kazanç veya kayıplar, elden çıkarma tutarı ile varlığın kayıtlı değerinin karşılaştırılması ile belirlenir ve kar veya zararda "yatırım faaliyetlerinden gelirler" ya da "yatırım faaliyetlerinden giderler" altında muhasebeleştirilir.

Maden üretim aşamasındaki dekapaj sırasında kaldırılan madde kömür ile atık karışımından oluşmaktadır. Cevher atık oranının düşük olduğunda gerçekleşen dekapaj maliyetlerinin bir kısmı kömür üretiminde kullanılabilir nitelikteki cevhere ve gelecek dönemlerde çıkarılacak daha fazla miktarda kömüre ulaşma erişim kolaylaştırması gibi fayda sağlamaktadır. Grup, dekapaj varlıklarını ancak dekapaj çalışmasına ilişkin gelecekteki ekonomik faydayı elde etmesi muhtemel olduğunda, kömür yatağının erişimi kolaylaşan kısmını tanıyabildiğinde ve ilgili dekapaj maliyetlerinin güvenilir bir şekilde ölçümleyebildiğinde oluşan maliyetleri dekapaj çalışması varlığı olarak maddi duran varlıklar altında muhasebeleştirmektedir. Üretilen belirli bir cevher miktarı için, çıkarılması beklenen cevherin öngörülen maden içeriği ile çıkarılan cevherdeki maden içeriğinin karşılaştırılarak oluşturulan dağıtım anahtarını kullanarak gelecekteki faydanın oluşturulması amacıyla ne ölçüde ek faaliyetin yapıldığını belirler.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

e) Maddi duran varlıklar (devamı)

Bazı arıza faaliyetler üretim dekapaj çalışması ile eş zamanlı olarak gerçekleşebilmekle birlikte bu faaliyetler üretim dekapaj çalışmasının planlandığı gibi sürdürülmesi için gerekli olamaması sebebiyle dekapaj çalışması varlığının maliyetine dahil edilmez.

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten dolayı oluşan maliyetler, söz konusu duran varlığın gelecekteki ekonomik faydasını artırması muhtemel ise ve maliyeti güvenilir bir şekilde ölçülebiliyorsa aktifleştirilir. Değişen parçaların kayıtlı değerleri finansal durum tablosu dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların günlük bakım maliyetleri oluştuğu tarihte kar veya zarara kaydedilir.

(iii) Amortisman

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabii tutulurlar. Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikle üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabii tutulur. Arazi amortisman tabii değildir.

Dekapaj çalışması varlığı, ilk muhasebeleştirmeden sonra, parçası olduğu mevcut varlıkla aynı şekilde maliyetinden amortisman tutarının ve değer düşüklüğü zararlarının çıkarılması sonucunda bulunan tutar üzerinden izlenir. Dekapaj çalışması varlığı, dekapaj çalışması sonucu erişimi kolaylaşan cevher yatağının tanımlanan kısmının beklenen faydalı ömrü boyunca sistematik olarak üretim miktarı yöntemine göre amortisman tabii tutulur.

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	<u>Yıl</u>
Binalar	10 - 50
Tesis, makine ve ekipman	3 - 40
Demirbaş	5 -15
Taşıtlar	5 - 8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5
Özel maliyetler	5

Santraller ilgili lisans süresi veya faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortisman tabii tutulmaktadır:

	<u>Yıl</u>
Rüzgar enerjisi santralleri	20
Fuel oil santralleri	3-40
Doğalgaz santralleri	20
Hidroelektrik santralleri	40
Kömür santralleri	40

Santrallere ilişkin büyük bakımlar için santrallerin faydalı ömründen farklı faydalı ömürler belirlenmiştir. Bu nedenle bakımlar santrallerin ayrı parçalar halinde kayıtlara alınır.

Amortisman yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

f) Maddi olmayan duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Diğer maddi olmayan duran varlıklar

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar maliyetlerinden birikmiş itfa payları ve varsa birikmiş değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür.

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar, içsel olarak üretilen şerefiye ve ticari markalar da dahil olmak üzere oluştuğu tarihte kar veya zararda muhasebeleştirilir. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara indirilir.

(iii) İtfa payları

İtfa payları, maddi olmayan duran varlık kalemlerinin maliyetleri üzerinden tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır ve kar veya zararda muhasebeleştirilir. Lisansların tahmin edilen faydalı ömürleri 2 ila 49 yıl arasındadır. İtfa yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

g) Karşılıklar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut hukuki veya zımni bir yükümlülüğün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesinin ve ekonomik fayda getiren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarlarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebilmesi durumunda konsolide finansal tablolarda bu yükümlülükler için karşılık ayrılır. Karşılıklar, raporlama tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın Grup yönetimi tarafından yapılan en iyi tahmine göre hesaplanır ve etkisinin önemli olduğu durumlarda bugünkü değerine indirmek için iskonto edilir.

h) Çalışanlara sağlanan faydalar

(i) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli fayda yükümlülükleri ilgili hizmet verildikçe giderleştirilir. Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda Grup’un yasal veya zımni kabulden doğan, ödemekle yükümlü olduğu ve bu yükümlülüğün güvenilir olarak tahmin edilebildiği durumlarda ödenmesi beklenen tutarlar için bir yükümlülük kaydedilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

h) Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

(ii) Çalışanlara sağlanan diğer uzun vadeli faydalar

Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, Grup, çalışanların emeklilik, askerlik ya da ölüm gibi nedenlerden işten ayrılan 1 yılı doldurmuş çalışanlarına belirli miktarlarda ödeme yapmakla yükümlüdür. Kıdem tazminatı karşılığı 30 gün bazında Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade etmektedir. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanlar bu tür bir ödemeye tabi tutulacakmış gibi hesaplanmış olup konsolide finansal tablolarda tahakkuk esaslı ile yansıtılmıştır. Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 4.732 TL tutarındadır (31 Aralık 2016: 4.297 TL). Not 15'te açıklandığı üzere, Grup yönetimi kıdem tazminatı karşılığı hesaplamasında bazı tahminler kullanmıştır. Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir.

i) Şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve ifası halinde ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkışına veya girişine neden olacak mevcut varlık veya yükümlülük olarak tanımlanmaktadır. Şarta bağlı yükümlülükler, ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin uzak olduğu durumlar hariç, konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanır. Kaynak aktarımını gerektiren durumun muhtemel olması halinde ise şarta bağlı yükümlülükler konsolide finansal tablolara yansıtılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin muhtemel hale gelmesi halinde, şarta bağlı varlıkla ilgili olarak konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklama yapılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin kesinleşmesi durumunda, söz konusu varlık ve bununla ilgili gelir değişikliğinin olduğu tarihte konsolide finansal tablolara alınır.

j) Hasılat

Satış gelirlerinin önemli bir kısmı elektrik satışlarından oluşmakta olup elektriğin alıcılara teslim edilmesiyle ürün ile ilgili önemli risk ve getirilerin alıcıya transfer olduğu, satışla ilgili ekonomik faydanın işletmeye akacağına muhtemel olması ve gelir tutarının güvenilir bir şekilde hesaplanabildiği durumda gelir oluşmuş sayılır. Satışlar, tahakkuk esasına göre, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda aldığı veya alacağı tutarın gerçeğe uygun değeri üzerinden kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarları üzerinden gösterilir. Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak dönem içinde Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir.

Şirket satışlarının bir kısmı vadeli olarak gerçekleştirilmekte ve satış bedelinin makul değeri, alacakların bugünkü değerine indirgenmesi suretiyle bulunmaktadır. Alacakların bugünkü değerinin belirlenmesinde; satış bedelinin nominal değerini, ilgili mal veya hizmetin peşin satış fiyatına indirgeyen faiz oranı kullanılır. Satış bedelinin nominal değeri ile bu şekilde bulunan makul değer arasındaki fark, faiz geliri olarak ilgili dönemlere yansıtılmaktadır.

k) Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve yatırım faaliyetlerinden giderler

Yatırım faaliyetlerinden gelirler, bağlı ortaklık satış karı, sabit kıymet ve hurda satışlarından elde edilen gelirleri içerir. Yatırım faaliyetlerinden giderler, sabit kıymet ve bağlı ortaklık satışlarıyla oluşan giderleri ve zararları içerir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

l) Finansman gelirleri ve finansman maliyetleri

Finansman geliri, finansman amacıyla kullanılan döngünün bir parçasını oluşturan banka mevduat faiz gelirlerinden, yapılan fonlardan elde edilen faiz gelirlerinden, finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelirlerinden ve türev araçlardan oluşan ve kar veya zarara kaydedilen, ilişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı kazançlarından oluşmaktadır.

Finansman giderleri, banka kredilerinin faiz giderlerini, finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı giderlerini, türev araçlardan oluşan ve kar veya zarara kaydedilen kayıpları ve ilişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderlerini içerir. Bir varlığın iktisabı, inşaatı ya da üretimi ile doğrudan ilişkilendirilemeyen borçlanma maliyetleri etkin faiz oranı kullanılarak konsolide kar veya zarar içerisinde muhasebeleştirilmiştir.

Finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelir ve giderleri finansman gelirleri veya finansman giderleri içerisinde brüt olarak raporlanır. Ticari alacaklar ve borçların üzerindeki kur farkı ve reeskont gelirleri esas faaliyetlerden diğer gelirler içerisinde, kur farkı ve reeskont giderleri ise esas faaliyetlerden diğer giderler içerisinde raporlanır.

m) Borçlanma maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar (özellikli varlıklar) söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir. Diğer tüm borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemde kar veya zararda kaydedilmektedir.

n) Pay başına kazanç/(kayıp)

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda belirtilen pay başına kazanç/(kayıp), ana ortaklığa ait net dönem karının/(zararının) ya da toplam kapsamlı gelirin/(giderin) ilgili dönem içerisinde piyasada mevcut bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

o) Kiralama işlemleri

(i) Bir sözleşmenin kira unsuru içerip içermediğinin belirlenmesi

Bir sözleşmenin başlangıcında, Grup, bu sözleşmenin bir kira sözleşmesi veya kira unsuru içeren bir sözleşme olup olmadığını belirler.

Sözleşmenin başlangıcında veya yeniden değerlendirilmesine takiben Grup, böyle bir sözleşmenin gerektirdiği ödemeleri kiralama ve diğer konular için yapılan ödemeler olarak gerçeğe uygun nispi değerlerine göre ayırır. Grup, bir finansal kiralama sözleşmesiyle ilgili olarak ödemelerin güvenilir bir şekilde ayrılmasının mümkün olmadığına karar verirse, ilgili varlığın gerçeğe uygun değeri kadar bir varlık ve bir yükümlülük muhasebeleştirilir. Sonradan ödemeler yapıldıkça yükümlülük azalır ve yükümlülük üzerine ilave edilen finansman maliyetleri Grup'un alternatif borçlanma oranı kullanılarak kaydedilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

o) Kiralama işlemleri (devamı)

(ii) Kiralanan varlıklar

Varlığın sahipliğine ilişkin önemli bütün risk ve getirilerin Grup'a devrolduğu kiralama işlemleri yoluyla kullanılan varlıklar finansal kiralama olarak sınıflandırılmıştır. İlk olarak finansal kiralama yoluyla elde edilen sabit kıymetler ilgili varlığın gerçeğe uygun değeri ile asgari finansal kiralama ödemelerinin bugünkü değerinden düşük olanı üzerinden ölçülür. İlk kayıtlara alınmasını takiben ise ilgili varlık için geçerli olan muhasebe politikalarına göre muhasebeleştirilir. Diğer kiralamalar altında kullanılan varlıklar faaliyet kiralaması olarak sınıflanır ve Grup'un finansal durum tablosunda muhasebeleştirilmez.

(iii) Kiralama ödemeleri

Faaliyet kiralamaları kapsamında yapılan ödemeler kira süresince doğrusal yöntemle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Alınan kira teşvikleri kira süresince toplam kira giderlerinin bir parçası olarak muhasebeleştirilir. Finansal kiralama kapsamında yapılan asgari kira ödemeleri, finansman giderleri ve kalan yükümlülüğün azaltılması olarak paylaşılır. Finansman giderleri, yükümlülüğün kalan bakiyesi üzerinden sabit dönem faiz oranı belirlenecek şekilde kira süresince her bir döneme dağıtılır.

p) Vergi

Vergi gideri, cari dönem vergisi ve ertelenmiş vergi toplamından oluşur. Vergi, işletme birleşmeleri veya doğrudan özkaynaklar veya diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilenler dışında kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(i) Dönem vergisi

Cari dönem vergisi cari yılda vergiye konu kar veya zarar üzerinden ve raporlama dönemi sonu itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğü veya alacağıdır ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülükleri ile ilgili düzeltme kayıtlarını da içerir.

Cari vergi varlığı ve yükümlülüğü mahsuplaştırılması sadece belirli şartlar sağlandığında yapılabilir. Türkiye'de vergi mevzuatı, ana ve bağlı ortaklıkların konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

(ii) Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer alan defter değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Aşağıdaki durumlarda meydana gelen geçici farklar için ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmez:

- Bir işletme birleşmesi olmayan ve ne muhasebe karını ne de vergiye tabi kar veya zararı etkilemeyen bir işlem sonucu oluşan varlık veya yükümlülüklerin ilk kayıtlara alınmasında ortaya çıkan geçici farklar;
- Öngörülebilir bir gelecekteki tersine dönmesi muhtemel olmayan ve Grup'un geri çevirim zamanını kontrol edebildiği bağlı ortaklıklardaki yatırımlarıyla ilgili geçici farklar; ve
- Şerefiyenin ilk muhasebeleştirilmesi sırasında oluşan vergilendirilebilir geçici farklar.

Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları, vergi avantajları ve indirilebilir geçici farklar için ilerideki dönemde bunların mahsup edilmesine yeterli olacak tutarda vergilendirilebilir kar elde edileceğinin muhtemel olması halinde ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir. Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama tarihinde gözden geçirilir ve ileriki dönemde vergiye tabi kar elde etmesinin muhtemel olması halinde bu tutarlarla sınırlı olmak üzere önceden muhasebeleştirilmeyen ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

p) Vergi (devamı)

(ii) Ertelenmiş vergi (devamı)

Grup, ertelenmiş vergi borçlarını ve ertelenmiş vergi varlıklarını, varlıklarının defter değerlerini ne şekilde geri kazanacağı veya borçlarını ne şekilde ödeyeceği ile ilgili raporlama dönemi sonundaki beklentilerinin vergisel sonuçlarıyla tutarlı bir şekilde ölçer.

Şirket ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklar ertelenmiş vergi aktif ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle mali tablolarına yansıtmışlardır, ancak konsolide bazda bir netleştirme yapılmamıştır. Ertelenmiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

(iii) 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. Grup'un mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile ilgili mesleki kanaatini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir.

q) Finansal teminat sözleşmesi

Finansal teminat sözleşmesi, bir borçlunun bir borçlanma aracına ilişkin vadesi gelmiş ödemelerini ilgili borçlanma aracının orijinal veya değiştirilen koşullarına uygun olarak yerine getirmemesi nedeniyle, Grup'un teminat sözleşmesi tarafının uğradığı zararları karşılamak amacıyla, sözleşmenin diğer tarafına belirli miktar ödemede bulunmasını gerektiren sözleşmedir.

Finansal teminat sözleşmesinin, ilk kayda alındığı tarih itibarıyla, gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmesi gerekmekte olup, sonraki dönemlerde ise TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar Standardı'na veya TMS 18 Hasılat Standartı'na göre tespit edilecek olan tutardan yüksek olanı üzerinden ölçülür.

Kazancı Holding, Kazancı Ailesi ve ilişkili şirketleri ile birlikte müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla genel kredi taahhütnamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Not 14'te açıklanmıştır.

r) Bölümlere göre 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.

Grup'un 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıla ait hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %99'luk (1 Ocak – 31 Aralık 2016: %99) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %1'lik (1 Ocak – 31 Aralık 2016: %1) kısmı diğer satışlarından oluşmaktadır. Bu nedenle Grup yönetimi tahsis edeceği kaynaklara ilişkin kararların alınması ve performans değerlendirmesini ayrı ayrı bölümler yerine tek bir faaliyet bölümü olarak değerlendirmektedir.

31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıla ait hesap döneminde, Grup faaliyet sonuçlarının belli bir kısmında Türkiye dışı işlemlerinden gelir elde etmeye başlamıştır. İlgili kırımlar Not 32'de açıklanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

s) Satış amaçlı sınıflandırılan varlıklar

Sürekli kullanımdan ziyade öncelikli olarak satış veya dağıtım yoluyla geri kazanılacak olan duran varlıklar veya varlık grupları ile bu varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler sırasıyla satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar ve satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler olarak gösterilmektedirler.

Satış ve dağıtım amaçlı sınıflandırılan varlık sınıflamasından önce varlıklar veya satılacak varlık grubunun bileşenleri Grup'un ilgili muhasebe politikaları doğrultusunda değerlendirilir. Bundan sonra, genellikle varlıklar veya satılacaklar grubu kayıtlı değer ile satış maliyetlerinin gerçeğe uygun değerden düşüldükten sonraki değerinden düşük olanı ile ölçülür.

Maddi olmayan duran varlıklar ve maddi duran varlıklar satış veya dağıtım amacıyla elde tutulan olarak sınıflandıktan sonra amortisman ya da itfaya tabi tutulmazlar. Buna ek olarak, satış veya dağıtım amacıyla elde tutulan olarak sınıflandıktan sonra özkaynak yöntemi ile değerlendirilen iştiraklerin özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmesine son verilir.

t) 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 9 Finansal Araçlar (2017 versiyonu)

KGK tarafından Ocak 2017'de son versiyonu yayımlanan TFRS 9 "Finansal Araçlar" Standardı, TMS 39 "Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme" Standardındaki mevcut yönlendirmeyi değiştirmekle birlikte, 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 uygulamasının 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 yönlendirmeleri de içermektedir. TFRS 9, 1 Ocak 2018 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, TFRS 9'un uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat

KGK tarafından Eylül 2016'da yayımlanan yeni hasılat standardı, mevcut TFRS'lerde yer alan rehberliği değiştirerek müşterilerle yapılan sözleşmeler için kontrol bazlı yeni bir model getirmektedir. Bu yeni standart, hasılatın muhasebeleştirilmesinde sözleşmede yer alan mal ve hizmetlere ilişkin performans yükümlülüklerini ayırtırma ve hasılatın zamana yayılarak muhasebeleştirilmesi konularında yeni yönlendirmeler getirmekte ve hasılat bedelinin gerçeğe uygun değerden ziyade, Şirketin hak etmeyi beklediği bedel olarak ölçülmesini öngörmektedir. TFRS 15, 1 Ocak 2018 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, TFRS 15'in uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

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

TFRS Yorum 22 - Yabancı Para İşlemleri ve Avans Bedeli

KGK tarafından Aralık 2017’de verilen veya alınan avanslardan yabancı para cinsinden olanlar için hangi tarihli döviz kurunun dikkate alınacağı konusunda yaşanan tereddütleri gidermek üzere TFRS Yorum 22 yayımlanmıştır. Bu Yorum, işletmeler tarafından parasal olmayan kalem niteliğindeki peşin ödenen giderler veya avans olarak alınan gelirler için muhasebeleştirilen ve yabancı para cinsinden olan varlık veya yükümlülükler için geçerlidir. Hangi tarihli döviz kurunun kullanılacağına belirlenmesi bakımından, işlem tarihi peşin ödemeye ilişkin bir varlığın veya ertelenen gelire ilişkin bir yükümlülüğün ilk muhasebeleştirme tarihi olacaktır. Önceden alınan veya peşin olarak verilen birden fazla avans bedelinin bulunduğu durumlarda, her bir avans bedeli için ayrı bir işlem tarihi belirlenmelidir. TFRS Yorum 22, 1 Ocak 2018 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

TFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler Standardında Değişiklikler – Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırılması ve Ölçümü

KGK tarafından Aralık 2017’de hisse bazlı ödemelere ilişkin muhasebe uygulamalarındaki tutarlılığın artırılması ve bazı belirsizlikleri gidermek üzere TFRS 2 “Hisse Bazlı Ödemeler” Standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişikliklerle; ödemesi nakit olarak yapılan hisse bazlı ödemelerin ölçümü, stopaj netleştirilerek gerçekleştirilen hisse bazlı ödemelerin sınıflandırılması ve nakit olarak ödenenden özkaynağa dayalı araçla ödenen şekline dönüşen hisse bazlı ödemelerdeki değişikliğin muhasebeleştirilmesi konularına açıklık getirilmektedir. Böylelikle, nakit olarak yapılan hisse bazlı ödemelerin ölçümünde özkaynağa dayalı hisse bazlı ödemelerin ölçümünde kullanılan aynı yaklaşım benimsenmiştir. Stopaj netleştirilerek gerçekleştirilen hisse bazlı ödemeler, belirli koşulların karşılanması durumunda, özkaynağa dayalı finansal araçlar vermek suretiyle yapılan ödemeler olarak muhasebeleştirilecektir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2018 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Değişikliğin, Grup’un konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

TMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferi

KGK tarafından Aralık 2017’de yatırım amaçlı gayrimenkullerden diğer varlık gruplarına ve diğer varlık gruplarından yatırım amaçlı gayrimenkul grubuna yapılan transferlere ilişkin kanıt sağlayan olaylar hakkında belirsizlikleri gidermek üzere TMS 40 “Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller” Standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişikliklerle, yönetimin varlığın kullanımına ilişkin değişiklik niyetinin tek başına varlığın kullanım amacının değiştiğine kanıt oluşturmadığına açıklık getirilmiştir. Dolayısıyla, bir işletme, yatırım amaçlı gayrimenkul üzerinde herhangi bir iyileştirme veya geliştirme yapılmadan elden çıkarılmasına karar verdiğinde, gayrimenkul finansal tablo dışı bırakılncaya (finansal tablodan çıkarılncaya) kadar yatırım amaçlı gayrimenkul olarak değerlendirilmeye devam edilir ve stok olarak yeniden sınıflandırılmaz. Benzer şekilde, işletme mevcut yatırım amaçlı gayrimenkulünü gelecekte aynı şekilde kullanımına devam etmek üzere yeniden yapılandırmaya başladığında, bu gayrimenkul yatırım amaçlı gayrimenkul olarak sınıflandırılmaya devam edilir ve yeniden yapılandırma süresince sahibi tarafından kullanılan gayrimenkul olarak sınıflandırılmaz. Bu değişiklik, 1 Ocak 2018 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Değişikliğin, Grup’un konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

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

TFRS’lerde Yapılan Yıllık İyileştirmeler

Hali hazırda yürürlükte olan standartlar için KGK tarafından Aralık 2017’de yayımlanan “TFRS’lerde Yapılan Yıllık İyileştirmeler / 2014-2016 Dönemi” aşağıda sunulmuştur. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren geçerli olup, erken uygulanmalarına izin verilmektedir. Değişikliklerin, Grup’un konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Yıllık iyileştirmeler - 2014–2016 Dönemi

TFRS 1 “Türkiye Finansal Raporlama Standartları’nın İlk Uygulaması”

TFRS’leri ilk kez uygulayacak olanlar için finansal araçlara ilişkin açıklamalar, çalışanlara sağlanan faydalar ve yatırım işletmelerinin konsolidasyonuna ilişkin olarak 2012-2014 dönemi yıllık iyileştirmeleri kapsamında sağlanan kısa vadeli muafiyetlerin kaldırılması.

TMS 28 “İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar”

İştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki yatırımların doğrudan veya dolaylı olarak risk sermayesi girişi, yatırım fonu, menkul kıymetler veya yatırım amaçlı sigorta fonları gibi işletmeler tarafından sahip olunması durumunda, iştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki yatırımlar için TFRS 9’a göre gerçeğe uygun değer yönteminin uygulanmasına imkan tanınması.

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

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut Uluslararası Finansal Raporlama Standartları’ndaki (“UFRS”) değişiklikler Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayınlanmış fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS’ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır ve bu sebeple TFRS’nin bir parçasını oluşturmazlar. Buna bağlı olarak UMSK tarafından yayımlanan fakat hali hazırda KGK tarafından yayımlanmayan standartlara UFRS veya UMS şeklinde atıfta bulunmaktadır. Grup, konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS’de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 16 Kiralama İşlemleri

UMSK tarafından UFRS 16 “Kiralama” Standardı 13 Ocak 2016 tarihinde yayınlanmıştır. Bu Standart kiralama işlemlerinin muhasebeleştirilmesinin düzenlendiği mevcut UMS 17 “Kiralama İşlemleri” Standardının, UFRS Yorum 4 “Bir Anlaşmanın Kiralama İşlemi İçerip İçermediğinin Belirlenmesi” ve UMS Yorum 15 “Faaliyet Kiralamaları – Teşvikler” yorumlarının yerini almakta ve UMS 40 “Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller” Standardında da değişiklikler yapılmasına neden olmuştur. UFRS 16, kiracılar açısından mevcut uygulama olan finansal kiralama işlemlerinin bilançoda ve faaliyet kiralamasına ilişkin yükümlülüklerin bilanço dışında izlenmesi şeklindeki ikili muhasebe modelini ortadan kaldırmaktadır. Bunun yerine, tüm kiralamalar için mevcut finansal kiralama muhasebesine benzer olarak bilanço bazlı tekil bir muhasebe modeli ortaya koyulmaktadır. Kiraya verenler için muhasebeleştirme mevcut uygulamalara benzer şekilde devam etmektedir. UFRS 16, 1 Ocak 2019 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olmakla birlikte UFRS 15 “Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat” standardını uygulamaya başlayan işletmeler için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

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

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

UFRYK 23 Gelir Vergisi İşlemlerine ilişkin belirsizlikler

UMSK tarafından 17 Haziran 2017'de gelir vergilerinin hesaplanmasına ilişkin belirsizliklerin finansal tablolara nasıl yansıtılacağını belirlemek üzere UFRYK 23 "Gelir Vergisi İşlemlerine İlişkin Belirsizlikler" Yorumu yayımlanmıştır. Belirli bir işlem veya duruma vergi düzenlemelerinin nasıl uygulanacağına veya vergi otoritesinin bir şirketin vergi işlemlerini kabul edip etmeyeceğine yönelik belirsizlikler bulunabilir. UMS 12 "Gelir Vergileri", cari ve ertelenmiş verginin nasıl hesaplanacağına açıklık getirmekle birlikte, ancak bunlara ilişkin belirsizliklerin etkilerinin finansal tablolara nasıl yansıtılacağına yönelik rehberlik sağlamamaktadır. UFRYK 23, gelir vergilerinin muhasebeleştirilmesinde gelir vergilerine ilişkin belirsizliğin etkilerinin finansal tablolara nasıl yansıtılacağını açıklığa kavuşturmak suretiyle UMS 12'de yer alan hükümlere ilave gereklilikler getirmektedir. Bu Yorumun yürürlük tarihi 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan raporlama dönemleri olmakla birlikte, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, UFRYK 23'ün uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

18 Mayıs 2017'de, UMSK tarafından UFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri standardı yayımlanmıştır. Sigorta sözleşmeleri için uluslararası geçerlilikte ilk standart olan UFRS 17, yatırımcıların ve ilgili diğer kişilerin sigortacıların maruz kaldığı riskleri, kârlılıklarını ve finansal durumunu daha iyi anlamalarını kolaylaştıracaktır. UFRS 17, 2004 yılında geçici bir standart olarak getirilen UFRS 4'ün yerini almıştır. UFRS 4, şirketlerin yerel muhasebe standartlarını kullanarak sigorta sözleşmelerinin muhasebeleştirilmelerine izin verdiğinden uygulamalarda çok çeşitli muhasebe yaklaşımlarının kullanılmasına neden olmuştur. Bunun sonucu olarak, yatırımcıların benzer şirketlerin finansal performanslarını karşılaştırmaları güçleşmiştir. UFRS 17, tüm sigorta sözleşmelerinin tutarlı bir şekilde muhasebeleştirilmesini ve UFRS 4'ün yol açtığı karşılaştırılabilirlik sorununu hem yatırımcılar hem de sigorta şirketleri açısından çözmektedir. Yeni standarda göre, sigorta yükümlülükleri tarihi maliyet yerine güncel değerler kullanılarak muhasebeleştirilecektir. Bu bilgiler düzenli olarak güncelleneceğinden finansal tablo kullanıcılarına daha yararlı bilgiler sağlayacaktır. UFRS 17'nin yürürlük tarihi 1 Ocak 2021 ve sonrasında başlayan raporlama dönemleri olmakla birlikte, erken uygulanmasına izin verilmektedir. UFRS 17'nin uygulanmasının, Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

UFRS'deki iyileştirmeler

Yıllık iyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi

Uygulamadaki standartlar için yayınlanan "UFRS'de Yıllık İyileştirmeler / 2015-2017 Dönemi" aşağıda sunulmuştur. Bu değişiklikler 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. UFRS'lerdeki bu değişikliklerin uygulanmasının, Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

UMS 12 Gelir Vergileri

UMS 12 temettülerden kaynaklanan gelir vergilerinin (öz kaynak olarak sınıflandırılan finansal araçlara yapılan ödemeler de dahil olmak üzere) işletmenin dağıtılabilir kar tutarını oluşturan işlemlerle tutarlı olarak (örneğin; kâr veya zararda, diğer kapsamlı gelir unsurları içerisinde veya öz kaynaklarda), muhasebeleştirilmesini açıklığa kavuşturmak üzere değiştirilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

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

UFRS'deki iyileştirmeler (devamı)

Yıllık iyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi (devamı)

UFRS 3 İşletme Birleşmeleri ve UFRS 11 Müşterek Anlaşmalar

UFRS 3 ve UFRS 11, işletme tanımını karşılayan müşterek bir operasyonda sahip olduğu payın artışı nasıl muhasebeleştirileceğine açıklık getirmek üzere değiştirilmiştir. Müşterek taraflardan biri kontrol gücünü elde ettiğinde, bu işlem aşamalı olarak gerçekleşen işletme birleşmesi olarak dikkate alınarak satın alan tarafın önceden sahip olduğu payı gerçeğe uygun değeriyle yeniden ölçmesi gerekecektir. Taraflardan birinin müşterek kontrolü devam ettiğinde (ya da müşterek kontrolü elde ettiğinde) daha önce sahip olunan payın yeniden ölçülmesi gerekmemektedir.

UMS 23 Borçlanma Maliyetleri

UMS 23, finansman faaliyetlerinin tek bir merkezden yürütüldüğü durumlarda aktifleştirilebilir borçlanma maliyetlerinin hesaplanmasında kullanılan genel amaçlı borçlanma havuzuna, halihazırda geliştirme aşamasında olan veya inşaatı devam eden özellikli varlıkların finansmanı için doğrudan borçlanılan tutarların dahil edilmemesi gerektiğine açıklık kazandırmak üzere değiştirilmiştir. Kullanıma veya satışa hazır olan özellikli varlıkların – veya özellikli varlık kapsamına girmeyen herhangi bir varlığın - finansmanı için direkt borçlanılan tutarlar ise genel amaçlı borçlanma havuzuna dahil edilmelidir.

UMS 28'deki değişiklikler- İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki uzun dönemli yatırımlar

UMSK tarafından Ekim 2017'de iştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlardan özkaynak yönteminin uygulanmadığı diğer finansal araçların ölçülmesinde UFRS 9 uygulanması gerektiğine açıklık getirmek üzere UMS 28'de değişiklik yapılmıştır. Bu yatırımlar, esasında, işletmenin iştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki net yatırımının bir parçasını oluşturan uzun dönemli elde tutulan paylardır. Bir işletme, UMS 28'in ilgili paragraflarını uygulamadan önce, bu türden uzun dönemli yatırımların ölçümünde UFRS 9'u uygular. UFRS 9 uygulandığında, uzun vadeli yatırımların defter değerinde UMS 28'in uygulanmasından kaynaklanan herhangi bir düzeltme yapılmaz. Bu değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, UMS 28 değişikliğinin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 9'daki değişiklikler- Negatif tazminata sebep olan erken ödemeler

UMSK, Ekim 2017'de finansal araçların muhasebeleştirilmesine yönelik açıklık kazandırmak üzere UFRS 9'un gerekliliklerini değiştirmiştir. Erken ödendiğinde negatif tazminata neden olan finansal varlıklar, UFRS 9'un diğer ilgili gerekliliklerini karşılaması durumunda itfa edilmiş maliyeti üzerinden veya gerçeğe uygun değer farkları diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülebilir. UFRS 9 uyarınca, sözleşmesi erken sona erdirildiğinde, henüz ödenmemiş anapara ve faiz tutarını büyük ölçüde yansıtan 'makul bir ilave tazminat' ödenmesini gerektiren erken ödeme opsiyonu içeren finansal varlıklar bu kriteri karşılamaktadır. Bu değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, UFRS 9 değişikliğinin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Grup yönetimi, konsolide finansal tabloları hazırlarken Grup'un muhasebe politikalarını uygulanmasını ve raporlanan varlıkların, yükümlülüklerin, gelir ve giderlerin miktarlarını etkileyen muhakeme, tahmin ve varsayımlarda bulunmuştur. Gerçek miktarlar tahmini miktarlardan değişiklik gösterebilir.

Tahminler ve ilgili varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Tahminlere yapılan değişiklikler ileriye dönük olarak muhasebeleştirilmektedir.

(i) Varsayımlar ve tahminlere bağlı belirsizlikler

Konsolide finansal tablolarda kayda alınan tutarlarla ilgili olarak, önemli etkisi olan muhasebe politikalarının uygulamasına ilişkin önemli değerlendirmeler ve müteakip dönemlerde önemli düzeltme gerektirebilecek tahminler ve varsayımlara ilişkin belirsizliklerle ilgili bilgiler aşağıdaki dipnotlarda açıklanmıştır:

- Dipnot 9 – Stok karşılıkları: Stok değer düşüklüğü ile ilgili olarak stoklar fiziksel olarak ve ne kadar geçmişten geldiği incelenmekte ve kullanılamayacak olduğu tahmin edilen stok kalemleri için karşılık ayrılmaktadır.
- Dipnot 11 ve Dipnot 12 – Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürleri: Grup yönetimi maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürlerinin belirlenmesinde teknik ekibinin tecrübeleri ve özellikle özel maliyetler için ileriye dönük pazarlama ve yönetim stratejileri doğrultusunda önemli varsayımlarda bulunmaktadır.
- Dipnot 11 – Maddi duran varlıklar içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar, finansal tablolarda değerlendirilmiş tutarlarından belirtilmiş olup gerçeğe uygun değer hesaplamasında kullanılmış olan önemli varsayımlar Dipnot 11'de belirtilmiştir. İlgili maddi duran varlıkların değerlemeleri 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, bağımsız bir değerlendirme şirketi olan TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. tarafından yapılmıştır.
- Dipnot 15 – Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar: Kıdem tazminatı yükümlülüğü, iskonto oranları, gelecekteki maaş artışları ve çalışanların ayrılma oranlarını içeren birtakım varsayımlara dayalı aktüeryal hesaplamalar ile belirlenmektedir. Bu planların uzun vadeli olması sebebiyle, söz konusu varsayımlar önemli belirsizlikler içermektedir.
- Dipnot 25 – Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri: Ertelenmiş vergi varlıkları gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle geçici farklardan ve birikmiş zararlardan faydalanmanın kuvvetle muhtemel olması durumunda kaydedilmektedir. Kaydedilecek olan ertelenmiş vergi varlıkların tutarı belirlenirken gelecekte oluşabilecek olan vergilendirilebilir karlara ilişkin önemli tahminler ve değerlendirmeler yapmak gerekmektedir.
- Dipnot 29 – Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesi: Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan gözlemlenebilir ve gözlemlenebilir nitelikte olmayan piyasa bilgilerin kullanılmasında belli başlı tahminler yapılmaktadır.

(ii) Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Grup'un çeşitli muhasebe politikaları ve açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir.

Grup, şayet üçüncü taraf bilgileri, örneğin aracı kote edilmiş fiyatları veya fiyatlandırma servisleri, gerçeğe uygun değeri ölçmek için kullanıldıysa değerlendirme takımı üçüncü taraflardan elde edilen bilgiyi değerlendirme sonuçlarının TFRS'nin gerekliliklerine, gerçeğe uygun değerlemelerin gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinde hangi seviyede sınıflandırılması gerektiği de dahil olmak üzere, uyumu sonucunu desteklemek için gözden geçirir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

(iii) Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü (devamı)

Bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçerken Grup pazarda gözlemlenebilir bilgileri kullanır. Gerçeğe uygun değerlemeler aşağıda belirtilen değerlendirme tekniklerinde kullanılan bilgilere dayanarak belirlenen gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki değişik seviyelere sınıflanmaktadır.

- Seviye 1: Özdeş varlıklar veya borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatla;
- Seviye 2: Seviye 1’de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;
- Seviye 3: Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

(iv) Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesi

Gerçeğe uygun değerler ölçme ve/veya açıklama amacıyla aşağıdaki yöntemlerle belirlenmektedir. Uygulanabilir olması halinde, gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan varsayımlarla ilgili ilave bilgiler varlık veya yükümlülüğe özgü dipnotlarda sunulmuştur.

Ticari ve diğer alacaklar

Ticari ve diğer alacakların gerçeğe uygun değerleri gelecekteki nakit akışlarının ölçüm tarihindeki piyasa faiz oranları ile indirgenmesiyle bulunacak değer olarak tahmin edilir. Belirli bir faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar indirgenme etkisinin önemsiz olması durumunda orijinal fatura tutarından değerlendirilir. Bu gerçeğe uygun değerler ilk muhasebeleştirme sırasında ve açıklama amacıyla her raporlama dönemi sonunda belirlenir.

Türev finansal araçlar

Türev finansal araçların gerçeğe uygun değerleri aktif piyasada işlem gören fiyatları üzerinden belirlenir veya uygun olduğu durumlarda iskonto edilmiş nakit akımları yöntemiyle belirlenir. İskonto faktörleri swap getiri eğrilerine finansal aracın özelliklerini yansıtan ek bir marj da dahil edilerek hesaplanır.

Diğer türev olmayan finansal yükümlülükler

Diğer türev olmayan finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerleri, ilk muhasebeleştirme sırasında ve açıklama amacıyla her raporlama dönemi sonunda belirlenir. Gerçeğe uygun değer, gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının ölçüm tarihindeki piyasa faiz oranları ile bugünkü değere indirgenmesi ile hesaplanmaktadır.

Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar, finansal tablolarda değerlendirilmiş tutarlarından belirtilmiş olup gerçeğe uygun değer hesaplamasında kullanılmış olan önemli varsayımlar Dipnot 11’de belirtilmiştir. İlgili maddi duran varlıkların değerlemeleri 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, bağımsız bir değerlendirme şirketi olan TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. tarafından yapılmıştır.

2.4. Muhasebe politikalarında değişiklikler

31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıla ait finansal tabloları hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları, 31 Aralık 2016 tarihli finansal tablolar içerisinde detaylı olarak açıklanan muhasebe politikaları ile tutarlılık arz etmektedir. Ayrıca, maddi duran varlıklar içerisinde yer alan arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar da maliyet esasından yeniden değerlendirme esasına göre kayıtlarına almaya başlamıştır. Söz konusu maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemine göre finansal tablolara yansıtılması TMS 8, paragraf 17’ye göre geriye dönük olarak uygulanmamıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli alacaklar	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ticari alacaklar	32.140.674	9.234.230	51.191.182	8.746.570
Şüpheli alacaklar	275.922	--	3.410.559	--
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(275.922)	--	(3.410.559)	--
Toplam	32.140.674	9.234.230	51.191.182	8.746.570

Şüpheli alacak karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
1 Ocak bakiyesi	3.410.559	3.134.496
Dönem içinde ayrılan karşılık	--	276.063
Önceki dönem ayrılan karşılıklardan tahsilatlar(-)	(3.134.637)	--
31 Aralık bakiyesi	275.922	3.410.559

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	29.919.413	--	18.064.023	--
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	--	8.584.875	18.038	1.612.027
Kazancı Holding	--	--	3.663.739	6.752.058
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	--	6.219.517	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	--	766.757	--
Diğer	78.393	--	53.050	--
Toplam	29.997.806	8.584.875	28.785.124	8.364.085

Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	176.482	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	4.491.513	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	--	13.788.009	--
Aksa International Ltd.	--	--	3.027.389	--
Diğer	--	271.949	--	--
Toplam	--	448.431	21.306.911	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

i) İlişkili taraflardan alacaklar (devamı):

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Koni İnşaat A.Ş.	2.142.868	--	1.098.053	--
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	--	200.924	--	363.846
Diğer	--	--	1.094	18.639
Toplam	2.142.868	200.924	1.099.147	382.485
Toplam ilişkili taraflardan alacaklar	32.140.674	9.234.230	51.191.182	8.746.570

ii) İlişkili taraflara borçlar:

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli borçlar	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ticari Borçlar	76.256.568	9.020.316	64.689.396	--
Toplam borçlar	76.256.568	9.020.316	64.689.396	--
Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	9.185.129	--	8.774.002	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	3.873.273	--	9.115.589	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.610.581	--	9.027.923	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	388.027	--	35.521.673	--
Aksa Havacılık A.Ş.	101.368	--	33.536	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	9.925	--	171.777	--
Kazancı Holding	--	5.971.956	--	--
Diğer	--	--	12.210	--
Toplam	16.168.303	5.971.956	62.656.710	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

ii) İlişkili taraflara borçlar (devamı):

Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	36.183.950	--	13.090	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	16.816.838	--	--	--
Aksa Far East PTE Ltd	1.915.605	--	918.564	--
Aksa Power Generation Fze.	1.294.416	--	705.841	--
Diğer	400.658	--	135.235	--
Toplam	56.611.467	--	1.772.730	--
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	674.375	--	212.171	--
Koni İnşaat A.Ş.	260.721	--	37.886	--
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	--	3.048.360	--	--
Diğer	2.541.702	--	9.899	--
Toplam	3.476.798	3.048.360	259.956	--
Toplam ilişkili taraflara borçlar	76.256.568	9.020.316	64.689.396	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	1 Ocak – 31 Aralık 2017		1 Ocak – 31 Aralık 2016	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	298.684.410	71.779	815.040.620	164.704
Diğer	487.995	71.309	--	133.494
Toplam	299.172.405	143.088	815.040.620	298.198
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	127.665.030	--	92.337.005	--
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	72.101.998	--	52.736.942	2.443
Diğer	50.000	2.511	--	--
Toplam	199.817.028	2.511	145.073.947	2.443
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	16.953.366	555.664	--	--
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	--	--	212.453
Diğer	--	15.691	--	--
Toplam	16.953.366	571.355	--	212.453
Toplam	515.942.799	716.954	960.114.567	513.094

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

ii) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	1 Ocak – 31 Aralık 2017		1 Ocak – 31 Aralık 2016	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	47.505.153	--	39.842.985	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	41.266.323	3.663	22.540.646	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	21.448.834	447.330	72.161.284	370.102
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	14.722.842	--	95.651.175	--
Kazancı Holding	3.705.583	540.091	--	486.599
ATK Sigorta aracılık Hizmetleri A.Ş.	2.680.717	3.680.880	3.658	1.238.614
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	25.821	12.126	25.654.851	190.645
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	197	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	825
Diğer	65.661	1.945.256	8.704	20.889
Toplam	131.420.934	6.629.346	255.863.500	2.307.674

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	6.789.291	--	3.269.076	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.680.246	--	4.024.803	5.458
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	--	1.300	6.010
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	--	2.603	2.998
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	--	408.136
Aksa Power Generation Fze.	--	--	3.965.906	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	--	21.868
Diğer	455.527	156.353	--	--
Toplam	11.925.064	156.353	11.263.688	444.470

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	132.550	2.292.341	90.718	2.174.809
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	--	--	1.244.365
Reform Altyapı Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	14.814
Diğer	300.168	1.312.061	--	--
Toplam	432.718	3.604.402	90.718	3.433.988
Toplam ilişkili taraflardan yapılan alışlar	143.778.716	10.390.101	267.217.906	6.186.132

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

iii) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	5.369.015	3.886.802
Kazancı Holding	1.367.971	2.752.991
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	1.345.541	486.497
Diğer	628.928	34.888
Toplam	8.711.455	7.161.178
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	422.095	164.859
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	177.471	163.801
Diğer	3.596	--
Toplam	603.162	328.660
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	359.270	21.897
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	28.300	35.734
Diğer	21.399	13.102
Toplam	408.969	70.733
Toplam ilişkili taraflardan finansman gelirleri	9.723.586	7.560.571

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

iv) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	7.414.233	17.227.239
Kazancı Holding	1.067.432	5.191.478
Aksa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	135.282	--
Aksa Havacılık A.Ş.	107.076	24.654
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	77.958	56.246
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	73.530	5.344.564
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	45.706	2.715.657
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	--	304.160
Diğer	1.925	11.037
Toplam	8.923.142	30.875.035
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin Dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.077.160	2.503.660
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	311.812	4.100.374
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	9.695
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	7.279
Diğer	11.553	1.838
Toplam	2.400.525	6.622.846
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	58.398	111.296
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	25.881	24.942
Diğer	226.972	--
Toplam	311.251	136.238
Toplam ilişkili taraflara finansman gideri	11.634.917	37.634.119

v) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 1.428.109.100 TL (31 Aralık 2016: 2.402.618.776 TL)'dir.

vi) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Grup'un 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıla ait üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 2.283.354 TL (31 Aralık 2016: 3.993.427 TL) tutarındadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ticari alacaklar	677.158.715	222.049.698
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(2.549.317)	(2.931.279)
Şüpheli alacaklar	9.233.263	17.649.201
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(9.233.263)	(17.649.201)
Gelir tahakkukları	--	175.779
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	674.609.398	219.294.198

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

31 Aralık tarihinde sona eren yıllardaki şüpheli alacaklar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
1 Ocak bakiyesi	17.649.201	17.464.117
Dönem içinde ayrılan karşılık	4.160.838	185.084
Önceki dönem ayrılan karşılıklardan tahsilatlar (-)	(12.576.777)	--
31 Aralık bakiyesi	9.233.262	17.649.201

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ticari borçlar	413.124.011	278.233.768
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(3.388.553)	(2.527.057)
Gider tahakkukları	3.610.907	4.030.575
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	413.346.365	279.737.286

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 28'de açıklanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 Nakit ve nakit benzerleri

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kasa	230.436	404.486
Bankalar	59.347.355	218.960.369
- Vadesiz mevduat	7.502.655	20.450.147
- Vadeli mevduat	51.813.380	5.091.722
- Blokeli mevduat (*)	31.320	193.418.500
Toplam	59.577.791	219.364.855
Kullanımı kısıtlı bakiyeler	(31.320)	(193.418.500)
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık grupları içerisindeki nakit ve nakit benzerleri (Not 31)	--	15.662.073
Nakit akış tablosundaki nakit ve nakit benzerleri	59.546.471	41.608.428

(*) 31 Aralık 2016 tarihindeki blokeli mevduat tutarı başlıca Grup'un bağlı ortaklıklarından İdil İki Enerji bünyesindeki Kozbükü santrali satışıyla ilgili tahsil edilen satış tutarının ilgili yatırım kredisinin kapatılmasıyla ilgili elde tutulan 55.000.000 USD'lik bölümünden oluşmaktadır. Kozbükü santral inşaatı ile ilgili alınmış olan söz konusu yatırım kredisinin geri ödemesi 27 Ocak 2017 tarihinde yapılmış olup bu tarihe kadar söz konusu ödeme tutarı banka tarafından Grup'un bloke mevduat hesaplarında takip edilmiştir.

Grup'un nakit ve nakit benzerleri için kredi, kur, faiz oranı riskleri ve duyarlılık analizleri Not 28'de belirtilmiştir.

6 Finansal yatırımlar

(a) Finansal varlıklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla finansal varlıklar aşağıdaki gibidir:

Finansal Varlık	İktisap %	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	412.408	412.408
Toplam		412.408	412.408

(*) Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin sermayesine iştirak edilmek amacıyla Grup tarafından 20 Kasım 2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 Finansal yatırımlar (devamı)

(b) Türev finansal varlıklar

Türev finansal araçlar, finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli finansal riskten korunma ilişkisi içerisinde tasarlanmadığı durumlarda konsolide finansal tablolarda türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup'un finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını yerine getiren finansal riskten korunma işlemleri ise riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak sınıflandırılmaktadır.

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Gerçeğe uygun değeri		Gerçeğe uygun değeri	
Kısa vadeli türev finansal enstrümanlar	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Nakit akış riskinden korunmaya yönelik olanlar	2.576.770	--	1.339.627	--
Alım-satım amaçlı elde tutulanlar	--	(3.052.466)	5.165.563	--
Toplam	2.576.770	(3.052.466)	6.505.190	--

Satın alınan opsiyonlar da dahil olmak üzere nette alacak durumunda olan (gerçeğe uygun değeri pozitif olan) tüm türev finansal araçlar türev finansal varlıklar, nette borç durumunda olan (gerçeğe uygun değeri negatif olan) tüm türev finansal araçlar da türev finansal yükümlülükler olarak raporlanmıştır.

Grup'un, türev finansal araçlarla ilgili kredi ve kur riskleri Not 28'de açıklanmıştır.

7 Finansal borçlanmalar

Kısa vadeli	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kısa vadeli banka kredileri	440.990.351	377.122.889
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	638.020	18.696.630
Toplam	441.628.371	395.819.519
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	840.155.894	658.708.167
Toplam	840.155.894	658.708.167
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	1.158.627.222	1.296.240.646
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	--	70.501.322
Toplam	1.158.627.222	1.366.741.968

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un toplam banka kredileri ve finansal kiralama işlemlerinden borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Banka kredileri	2.439.773.467	2.332.071.702
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	638.020	89.197.952
Toplam	2.440.411.487	2.421.269.654

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2017			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	% 12,25 - %18,50	1.085.499.166	1.109.510.423
ABD Doları	6MLibor +%0,15- 6MLibor +%6,35	1.191.195.863	1.203.091.285
Avro	Euribor6M+% 1,60 - % 3,84	136.291.496	127.171.759
Toplam		2.412.986.525	2.439.773.467

31 Aralık 2016			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	%11,50-3MTRLlibor+%7,00	896.697.513	917.471.569
ABD Doları	Libor +%0,15 – %6,35	1.175.894.001	1.256.151.873
Avro	Euribor +%1,80 – Euribor +%6,50	154.245.049	158.448.260
Toplam		2.226.836.563	2.332.071.702

31 Aralık 2017			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıdan Az	ABD Doları	144.022.552	541.282.499
	Avro	13.213.331	59.664.798
	TL	680.198.948	680.198.948
1-2 Yıl	ABD Doları	45.376.992	171.157.476
	Avro	10.361.626	46.787.921
	TL	258.454.686	258.454.686
2-3 Yıl	ABD Doları	33.667.403	126.990.076
	Avro	2.999.060	13.542.255
	TL	119.621.836	119.621.836
3-4 Yıl	ABD Doları	25.701.580	96.943.790
	Avro	1.589.367	7.176.785
	TL	33.505.833	33.505.833
4-5 Yıl	ABD Doları	22.818.684	86.069.793
	TL	17.729.119	17.729.119
5 Yıl ve Üstü	ABD Doları	47.893.012	180.647.652
Toplam			2.439.773.467

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

31 Aralık 2016			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan az	ABD Doları	84.381.738	296.956.211
	Avro	14.763.984	54.772.903
	TL	684.101.942	684.101.942
1-2 yıl	ABD Doları	46.839.672	164.838.174
	Avro	13.203.152	48.982.373
	TL	210.519.783	210.519.783
2-3 yıl	ABD Doları	44.446.723	156.416.907
	Avro	9.894.615	36.708.033
	TL	22.849.844	22.849.844
3-4 yıl	ABD Doları	35.625.416	125.372.963
	Avro	3.338.969	12.387.242
4-5 yıl	ABD Doları	30.689.744	108.003.346
	Avro	1.431.137	5.309.374
5 yıl ve üstü	ABD Doları	114.959.159	404.564.272
	Avro	77.720	288.335
Toplam			2.332.071.702

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla finansal kiralama işlemlerinden borçlar detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2017			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan Az	Avro	141.295	638.020
Toplam			638.020

31 Aralık 2016			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 yıldan az	Avro	5.039.659	18.696.631
1-2 yıl	Avro	4.275.230	15.860.676
2-3 yıl	Avro	3.265.769	12.115.676
3-4 yıl	Avro	2.901.102	10.762.800
4-5 yıl	Avro	2.819.899	10.461.544
5 yıl ve üstü	Avro	5.741.563	21.300.625
Toplam			89.197.952

31 Aralık 2016 tarihiyle Grup'un bağlı ortaklığı Alenka Enerji'ye ait olan 59.899.866 TL tutarındaki finansal kiralama işlemlerinden borçlar, Alenka Enerji'nin satılmasının ardından Grup'un finansal yükümlülükleri içerisinde çıkmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Factoring borçları	175.783.689	127.736.250
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcunun kısa vadeli kısmı	84.023.074	163.062.228
Diğer finansal yükümlülükler	7.850	5.502
Toplam	259.814.613	290.803.980
Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Factoring borçları	17.112.079	77.228.969
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcu	119.166.031	174.083.496
Toplam	136.278.110	251.312.465

Şirket, 24 Haziran 2016 tarihinde, 60.000.000 TL nominal tutarlı 2 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli ve %3,3763 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. Tahvilin vade başlangıç tarihi 28 Haziran 2016 olup, itfa tarihi 28 Haziran 2018'dir.

Şirket, 24 Haziran 2016 tarihinde, 140.000.000 TL nominal tutarlı, 3 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli %3,6795 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. Tahvilin vade başlangıç tarihi 28 Haziran 2016 olup, itfa tarihi 26 Haziran 2019'dur.

Şirket, 15 Kasım 2017 tarihinde 135.000.000 TL tutarında ana para ödemesi yapmıştır.

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla tahvil borçlarının detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2017		
Vade	Para birimi	TL
1 Yılda Az	TL	84.023.074
1-2 Yıl	TL	119.166.031
Toplam		203.189.105
31 Aralık 2016		
Vade	Para birimi	TL
1 Yılda Az	TL	163.062.228
1-2 Yıl	TL	67.754.857
2-3 Yıl	TL	106.328.639
Toplam		337.145.724

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla faktoring borçlarının detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2017		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	175.783.689
1-2 Yıl	TL	17.112.079
Toplam		192.895.768

31 Aralık 2016		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	127.736.250
1-2 Yıl	TL	63.026.631
2-3 Yıl	TL	14.202.338
Toplam		204.965.219

Grup’un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 28’de açıklanmıştır.

8 **Diğer alacak ve borçlar**

(a) **Kısa vadeli diğer alacaklar**

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Bağlı ortaklık satışlarından alacaklar (*)	81.434.843	--
Şüpheli alacaklar	9.004.945	8.095.259
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(9.004.945)	(8.095.259)
Verilen depozito ve teminatlar	354.592	292.836
Diğer	3.164.259	109.911
Toplam	84.953.694	402.747

(*) Alenka Enerji’nin satışından dolayı Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş’den alacaktan oluşmaktadır.

Grup’un kısa vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 28’de açıklanmıştır.

31 Aralık tarihinde sona eren yıllara ait diğer şüpheli alacaklar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
1 Ocak bakiyesi	8.095.259	8.173.855
Dönem içinde ayrılan karşılık	3.263.714	185.554
Önceki dönem ayrılan karşılıklardan tahsilatlar (-)	(2.354.028)	(264.150)
31 Aralık bakiyesi	9.004.945	8.095.259

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 Diğer alacak ve borçlar (devamı)

(b) Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Verilen depozito ve teminatlar	15.662.583	20.170.031
Toplam	15.662.583	20.170.031

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatlar başlıca Takasbank'a verilen 14.377.277 TL tutarındaki teminatlardan oluşmaktadır (31 Aralık 2016: 19.708.127 TL).

Grup'un uzun vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

(c) Kısa vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ödenecek KDV	10.266.943	10.674.453
Alınan depozito ve teminatlar	2.238.675	1.878.233
Diğer	2.311.971	2.071.882
Toplam	14.817.589	14.624.568

Grup'un kısa vadeli diğer borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 28'de açıklanmıştır.

9 Stoklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Diğer yedek parça ve işletme malzemesi stokları	242.385.416	255.002.524
İlk madde ve malzeme	144.859.756	102.737.428
Yarı mamuller	29.232.348	22.559.114
Ticari mallar	--	298.603
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(12.616.810)	(12.551.286)
Toplam	403.860.710	368.046.383

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve santral için gerekli olan yedek parça ve işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 Stoklar (devamı)

Stoklara ilişkin olarak değer düşüklüğü oluşup oluşmadığı yapılan yaşlandırma çalışmaları neticesinde uzun zamandır hareket görmeyen stokların belirlenip hareket görmeme gerekçesine göre net gerçekleştirilebilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir.

31 Aralık 2017 tarihinde sona eren hesap döneminde, Grup'un stok değer düşüklüğü politikalarına göre hareket görmeyen stoklar ve net gerçekleştirilebilir değer değerlemelerine göre stoklarda değer düşüklüğü karşılığı 12.616.810TL'dir (31 Aralık 2016: 12.551.286 TL).

10 Peşin ödenmiş giderler ve ertelenmiş gelirler

(a) Peşin ödenmiş giderler- kısa vadeli

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	23.006.628	48.394.631
Peşin ödenen sigorta giderleri	5.109.497	4.315.929
Peşin ödenen diğer giderler	4.246.009	2.919.985
Toplam	32.362.134	55.630.545

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla verilen ilk madde malzeme alım avansları ağırlıklı olarak santral yapımı ile ilgili tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

(b) Peşin ödenmiş giderler- uzun vadeli

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Verilen sabit kıymet alımı avansları	4.099.226	1.347.580
Peşin ödenen diğer giderler	36.732	119.634
Toplam	4.135.958	1.467.214

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla verilen sabit kıymet avansları ağırlıklı olarak Afrika'daki santral yapılımları ile ilgili tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

11 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Diğer maddi duran varlıklar	3.574.857.896	2.384.068.685
Maden varlıkları	70.003.434	69.561.892
Toplam	3.644.861.330	2.453.630.577

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri									
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	42.227.079	1.112.655	27.541.606	2.698.818.600	3.144.551	12.403.165	26.509.495	369.786.001	3.181.543.152
İlaveler	--	--	5.035	233.435.013	366.908	921.671	--	82.871.716	317.600.343
Çıkışlar	--	(331.983)	(899.447)	(3.724.371)	--	(790.806)	--	(1.602.247)	(7.348.854)
Yeniden değerlendirme artışı (****)	667.141	5.401.893	29.799.097	1.121.984.910	--	--	--	--	1.157.853.041
Yabancı para çevirim etkisi	--	41.586	1.331.171	37.064.015	8.131	76.371	284.798	29.920.296	68.726.368
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler(*)	--	--	--	(54.125.933)	--	--	(636)	--	(54.126.569)
Transferler (**)	--	--	13.856.411	355.399.942	--	--	--	(369.256.353)	--
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış(***)	--	(2.391)	(124.714)	(77.914.445)	--	(81.221)	(1.347)	--	(78.124.118)
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	42.894.220	6.221.760	71.509.159	4.310.937.731	3.519.590	12.529.180	26.792.310	111.719.413	4.586.123.363
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	--	431.883	4.775.765	780.438.257	574.175	9.148.228	2.106.159	--	797.474.467
Dönem amortismanı	--	53.155	1.266.435	214.479.240	185.626	753.558	1.759.141	--	218.497.155
Çıkışlar	--	(301.980)	(230.432)	(2.487.730)	--	(640.308)	--	--	(3.660.450)
Yabancı para çevirim etkisi	--	4.399	409.863	16.305.719	35.495	87.983	--	--	16.843.459
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	--	--	--	(8.772.710)	--	--	--	--	(8.772.710)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(697)	(44.472)	(9.035.045)	--	(34.893)	(1.347)	--	(9.116.454)
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	--	186.760	6.177.159	990.927.731	795.296	9.314.568	3.863.953	--	1.011.265.467
Net kayıtlı değer	42.894.220	6.035.000	65.332.000	3.320.010.000	2.724.294	3.214.612	22.928.357	111.719.413	3.574.857.896

(*)Aksa Enerji'nin bünyesindeki İncesu santrali "Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer" olarak sınıflanmıştır.

(**)6.060.194 TL'lik tutar Aksa enerji Gana'da, 7.796.217 TL Aksa Gönük'de aktifleşen yönetim binasıyla ilgilidir. Gana santralinin 355.399.942TL'lik tutarı aktifleştirilmiştir.

(***) Grup'un bağlı ortaklığı Alenka Enerji'nin satışından kaynaklanmaktadır.

(****) Grup'un sahip olduğu arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden birikmiş amortisman düşülmüş tutar olan yeniden değerlendirme tutarlarıyla gösterilmiştir. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un mülkiyetinde bulunan arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri, Grup'tan bağımsız bir değerlendirme şirketi olan TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. tarafından gerçekleştirilmiştir. Sahip olunan arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri maliyet yöntemine göre belirlenmiştir. İlgili arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar için 1.157.853.041 TL değer artışı tespit edilmiştir. Değerlemesi yapılan varlıkların net defter değerleri yeniden değerlendirilmiş tutarlarına getirilmiş ve oluşan ilave değer, özsermayedeki yeniden değerlendirme artış fonuna ertelenmiş vergi etkisi netlenerek 887.786.445 TL olarak kaydedilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

11 Maddi duran varlıklar (devamı)
a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Malîyet değeri									
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	42.522.119	1.406.658	25.556.151	3.294.047.311	2.484.955	13.764.963	26.494.988	463.509.476	3.869.786.621
İlaveler	--	11.930	169.665	30.666.030	563.756	707.196	18.898	147.437.247	179.574.722
Çıkışlar (*)	--	--	--	(1.575.486)	(264.209)	--	--	(284.048.972)	(285.888.667)
Yabancı para çevirim etkisi	--	95.843	2.232.796	64.828.358	360.049	74.794	--	52.447.251	120.039.091
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer(**)	(295.040)	(253.661)	(417.006)	(582.050.386)	--	(1.898.839)	(4.120)	(1.373.962)	(586.293.014)
Stoklara transfer(***)	--	--	--	(37.202.053)	--	(36.506)	--	--	(37.238.559)
Transferler(****)	--	--	--	217.004	--	(146.898)	--	(8.170.256)	(8.100.150)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(148.115)	--	(70.112.178)	--	(61.545)	(271)	(14.783)	(70.336.892)
31 Aralık 2016 kapanış bakiyesi	42.227.079	1.112.655	27.541.606	2.698.818.600	3.144.551	12.403.165	26.509.495	369.786.001	3.181.543.152
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	--	488.537	3.160.288	768.775.332	1.635.493	7.982.715	342.897	--	782.385.262
Dönem amortismanı	--	72.212	942.632	176.952.056	276.902	1.242.372	1.763.330	--	181.249.504
Çıkışlar	--	--	--	(840.348)	(213.843)	--	--	--	(1.054.191)
Yabancı para çevirim etkisi	--	6.055	930.973	35.293.467	82.786	93.652	--	--	36.406.933
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer(**)	--	(114.643)	(258.128)	(166.657.047)	(1.207.163)	(3.582)	--	--	(168.240.563)
Stoklara transfer(***)	--	--	--	(22.938.587)	--	(146.898)	--	--	(23.085.485)
Transferler(****)	--	--	--	(3.576.912)	--	--	--	--	(3.576.912)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(20.278)	--	(6.569.704)	--	(20.031)	(68)	--	(6.610.081)
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	--	431.883	4.775.765	780.438.257	574.175	9.148.228	2.106.159	--	797.474.467
Net kayıtlı değeri	42.227.079	680.772	22.765.841	1.918.380.343	2.570.376	3.254.937	24.403.336	369.786.001	2.384.068.685

(*) 2016 yılında çıkışlar başlıca yapılmakta olan yatırımlar altında takip edilen Kozbükü Hidroelektrik santralinin inşaatının tamamlanmasına müteakip 26 Aralık 2016 tarihinde 89.440.905 USD karşılığında Nas Enerji A.Ş.'ye satılmasından kaynaklanmaktadır.

(**) Ayres Ayvacık Rüzgar, Baki Elektrik, Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerjisi bağlı ortaklıklarının duran varlıkları ve Aksa Enerji'nin bünyesindeki Belen/Atık Rüzgar elektrik santrali “Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer” olarak sınıflandırılmıştır.

(***) Gana'ya transfer edilmek üzere sökülen santrallere ait sabit kıymetlerden stoklara transfer edilen tutarlardan oluşmaktadır.

(****) Aksa Enerji'ye ait Samsun santrali sökülerek parçaları Aksa Enerji Gana'ya, Gana'da inşaatı devam eden enerji santralinde kullanılmak üzere transfer edilmektedir. Aksa Enerji'de Tesis Makina ve Cihazlarda maliyet değeri 41.127.502 TL ve birikmiş amortismanı 3.576.912 TL olan santral net kayıtlı değeri olan 38.289.957 TL Yapılmakta olan Yatırımlar kalemine transfer edilmiştir. Yapılmakta Olan Yatırımlar kaleminden Göynük'te inşa edilen santralin kullanıma giren bölüme ait 45.720.846 TL tutarındaki birikmiş maliyet Haklar ve Tesis Makina ve Cihazlar kalemlerine sırasıyla 4.376.340 TL ve 41.344.506 TL tutarlarıyla transfer edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	31 Aralık 2017	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)	31 Aralık 2016	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)
Gana yatırımı	97.120.827	%99	289.933.213	%94
Bolu Göynük termik santral yatırımı	2.711.502	%99	19.015.117	%99
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral yatırımı	7.134.808	%99	6.952.044	%99
Diğer (*)	4.752.276		53.885.627	
Toplam	111.719.413		369.786.001	

(*) Afrika'da yapımı devam eden yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden varlıkları

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	73.578.865	69.958.287
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.772	5.477.772
	79.056.637	75.436.059
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	8.820.870	5.641.834
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.333
	9.053.203	5.874.167
Net kayıtlı değeri	70.003.434	69.561.892
Cari dönem amortisman gideri	3.179.036	3.281.795
Toplam	3.179.036	3.281.795

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

12 Maddi olmayan duran varlıklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tabloları aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	62.155.254	916.655	63.071.909
İlaveler	12.425.253	8.395	12.433.648
Yabancı para çevrim farkı	3.687.119	--	3.687.119
Çıkışlar	(147.655)	(7.914)	(155.569)
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	(827.000)	(9.806)	(836.806)
Bağlı ortaklıkların satışından kaynaklanan çıkış	(158.950)	(10.000)	(168.950)
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	77.134.021	897.330	78.031.351

İtfa payı

1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.585.211	508.104	2.093.315
Cari dönem itfa gideri	3.209.847	114.228	3.324.075
Yabancı para çevrim farkı	302.366	--	302.366
Çıkışlar	(79.045)	(2.891)	(81.936)
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	(167.566)	(9.806)	(177.372)
Bağlı ortaklıkların satışından kaynaklanan çıkış	(35.199)	(10.000)	(45.199)
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	4.815.614	599.635	5.415.249
Net kayıtlı değeri	72.318.407	297.695	72.616.102

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	4.141.451	888.685	5.030.136
İlaveler	46.636.586	80.410	46.716.996
Yabancı para çevrim farkı	7.565.459	--	7.565.459
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer	(534.082)	(52.440)	(586.522)
Transfer (*)	4.376.340	--	4.376.340
Bağlı ortaklıkların satışından kaynaklanan çıkış	(30.500)	--	(30.500)
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	62.155.254	916.655	63.071.909

İtfa payı

1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.225.823	371.511	1.597.334
Cari dönem itfa gideri	544.757	136.593	681.350
Yabancı para çevrim farkı	7.199	--	7.199
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer	(188.728)	--	(188.728)
Bağlı ortaklıkların satışından kaynaklanan çıkış	(3.840)	--	(3.840)
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.585.211	508.104	2.093.315
Net kayıtlı değeri	60.570.043	408.551	60.978.594

(*) Yapılmakta Olan Yatırımlar kaleminden Göynük'te inşa edilen santralin kullanıma giren bölüme ait 4.376.340 TL tutarındaki birikmiş maliyet Haklar'a transfer edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Dava karşılığı	692.377	257.071
Toplam	692.377	257.071

31 Aralık tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava Karşılıkları	Diğer karşılıklar	Toplam
1 Ocak 2017 açılış	257.071	--	257.071
Cari yıl karşılığı	435.306	--	435.306
31 Aralık 2017 kapanış	692.377	--	692.377
1 Ocak 2016 açılış	592.178	398.138	990.316
Cari yıl karşılığı	87.357	--	87.357
Kullanılan/iptal edilen karşılıklar	(422.464)	(398.138)	(820.602)
31 Aralık 2016 kapanış	257.071	--	257.071

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	2.519.454.202	2.156.051.163
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.428.109.100	2.402.618.776
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 Toplamı	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam TRİ	3.947.563.302	4.558.669.939

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2017	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	21.758.000	--	--	--	21.758.000
Elektrik Dağıtım Şirketleri	19.264.093	--	--	--	19.264.093
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	7.776.984	2.062.080	100.000	--	16.006.493
Türkiye Kömür İşletmeleri	4.525.476	--	--	--	4.525.476
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	--	--	--	665.042
İcra Müdürlükleri	196.444	--	--	--	196.444
Bankalar	--	--	1.457.143	--	6.579.728
Diğer	38.973.171	41.715.000	1.250.000	800.000	205.046.194
Toplam	93.159.210	43.777.080	2.807.143	800.000	274.041.470

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Taahhütler (devamı)

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler (devamı)

31 Aralık 2016	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
Bankalar	--	5.410.903	16.894.604	--	81.719.343
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	--	39.007.460
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.682.487	--	--	--	1.682.487
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	29.831.720	--	--	--	29.831.720
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	--	4.637.375
İcra Müdürlükleri	874.423	--	--	--	874.423
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	--	10.577.077
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.526.862	--	--	--	15.526.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	30.142.738	3.395.119	--	--	42.461.832
Diğer	63.772.709	50.000	78	800.000	73.020.065
Toplam	141.870.585	22.940.206	18.144.682	800.000	299.378.290

(b) Alınan teminatlar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2017 TL Karşılığı
Teminat mektubu	190.849.018	76.080.250	2.345.500	488.407.218
Teminat senedi	26.326.505	1.034.174	1.184.169	35.574.419
Teminat çeki	11.387.533	28.000	3.456.000	27.098.714
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	229.263.056	77.142.424	6.985.669	551.780.351

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2016 TL Karşılığı
Teminat mektubu	194.888.160	77.272.750	3.850.000	481.109.537
Teminat senedi	26.668.303	1.050.574	935.112	33.834.655
Teminat çeki	12.196.533	28.000	3.546.000	25.450.376
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	234.452.996	78.351.324	8.331.112	541.094.568

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

15 Çalışanlara sağlanan faydalar

(a) İzin karşılığı

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren hesap dönemi 1.679.295 TL (31 Aralık 2016: 1.777.690 TL) izin karşılığı kayıtlara alınmıştır.

İzin karşılığı tutarı kalan izin gününün günlük ücret ile çarpılması sonucu hesaplanır. Cari dönem karşılık giderleri konsolide finansal tablolarda satışların maliyeti ve genel yönetim giderleri hesaplarında kayıtlara alınmıştır.

(b) Kıdem tazminatı karşılığı

Türkiye’de mevcut kanunlar çerçevesinde, Şirket ve Türkiye’deki bağlı ortaklıklarda bir yıllık hizmet süresini dolduran ve herhangi bir geçerli nedene bağlı olmaksızın işine son verilen, askerlik hizmeti için göreve çağrılan, vefat eden, erkekler için 25, kadınlar için 20 yıllık hizmet süresini dolduran ve emeklilik yaşına gelmiş (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) personele kıdem tazminatı ödemesi yapılmak zorundadır. Mevzuatın 8 Eylül 1999 tarihi itibarıyla değişmesinden dolayı emekliliğe bağlı hizmet süresi ile ilgili belirli geçiş yükümlülükleri vardır.

Bu ödemeler 31 Aralık 2017 itibarıyla 30 günlük maaşın üzerinden en fazla 4.732 TL’ye göre (31 Aralık 2016: 4.297 TL) çalışılan yıl başına emeklilik ya da fesih günündeki orana göre hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı cari bazda hesaplanır ve konsolide finansal tablolara yansıtılır. Karşılık Grup’un çalışanlarının emekliliklerinden kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. Hesaplama Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü, Grup’un çalışanlarının emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğünün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. TFRS, Grup’un yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak hesaplanmasını öngörür. Buna uygun olarak, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

Temel varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülüğün enflasyona paralel olarak artmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel faiz oranını ifade eder. 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişikteki konsolide finansal tablolarda yükümlülükler, çalışanların emekliliğinden kaynaklanan geleceğe ait olası yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

31 Aralık 2017 tarihinde kullanılan varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Faiz oranı	%6,50	%6,50
Beklenen ücret/limit artışları	%10,50	%10,50
Net iskonto oranı	%3,76	%3,76

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
1 Ocak açılış	2.899.099	4.385.783
Faiz maliyeti	287.075	394.275
Hizmet maliyeti	1.449.955	1.318.584
Ödemeler (-)	(1.199.311)	(1.315.962)
Satılmaya hazır yükümlülükler transferler	--	(526.877)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	(436.614)	(1.356.704)
31 Aralık kapanış	3.000.204	2.899.099

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

15 Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

(c) Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Personele borçlar	6.112.080	3.026.921
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	2.764.182	1.834.245
Toplam	8.876.262	4.861.166

16 Diğer varlık ve yükümlülükler

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

Diğer dönen varlıklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Devreden Katma Değer Vergisi ("KDV")	124.527.070	93.749.062
Diğer	397.768	531.889
Toplam	124.924.838	94.280.951

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Diğer kısa vadeli yükümlülükler	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Alınan avanslar (*)	70.694.151	1.907.905
Toplam	70.694.151	1.907.905

(*) 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla alınan avansın 56.340.906 TL'lik kısmı Aksa Enerji bünyesindeki İncesu santralinin satışına ait olarak Fernas Şirketler Grubu bünyesindeki Deniz Elektrik'ten alınan avanstaki oluşmaktadır. İlgili satış 17 Ocak 2018 tarihinde tamamlanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri

(a) Ödenmiş sermaye

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31 Aralık 2016: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kayıtlı sermaye tavanı (*)	4.750.000.000	4.750.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118
Toplam çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118

Grup'un 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding	61,98	380.064.978	61,98	380.064.978
Goldman Sachs International	16,62	101.911.765	16,62	101.911.765
Halka açık kısım (*)	21,39	131.158.000	21,39	131.158.000
Diğer	0,01	34.375	0,01	34.375
Toplam	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

(*) Kazancı Holding, 2012 ve 2013 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alımlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda halka açık kısım payları içinde gösterilmiştir. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bu paylar 4.458.962 (31 Aralık 2016: 4.458.962) adettir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 **Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)**

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 131.158.000 TL tutarındaki kısmı BİST'te işlem görmektedir.

Grup'un nihai ortağı Kazancı Holding'in yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs International, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ("Garanti Bankası") ve T. İş Bankası (İş Bankası)'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD Doları tutarındaki kredinin ("Eski Kredi") teminatı olarak Şirket'in sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan Garanti Bankası lehine rehin tesis edilmiştir.

2 Ağustos 2016 tarihinde Garanti Bankası ve İş Bankası öncülüğünde, T.C. Ziraat Bankası A.Ş., Türkiye Halk Bankası A.Ş., Türkiye Vakıflar Bankası T.A.O., Odea Bank A.Ş. ve Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'nin katılımlarıyla oluşturulan bankalar konsorsiyumu ile Kazancı Holding ve Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş. arasında toplam 800 milyon ABD Doları tutarında yeni bir kredi anlaşması imzalanmıştır ("Yeni Kredi"). Yaratılan bu finansman ile yukarıda bahsedilen Eski Kredi'nin tamamı geri ödenmiş ve rehin edilen Kazancı Holding mülkiyetindeki Aksa Enerji payları serbest hale geçmiştir. Serbest hale gelen Kazancı Holding'e ait bu paylara ek olarak, yine Kazancı Holding mülkiyetindeki %9,74 tutarındaki şirket paylarının oluşturduğu toplam %61,98 sermayeyi temsil eden Aksa Enerji payları, Yeni Kredi'ye teminat olması için Teminat Temsilcisi İş Bankası'na Kazancı Holding tarafından rehin edilmiştir.

(b) **Paylara ilişkin primler**

Her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay senedi ihraç primi olarak kaydedilir. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un paylara ilişkin toplam 247.403.635 TL (31 Aralık 2016: 247.403.635 TL) tutarındaki ihraç prim tutarının 96.523.266 TL'si 2010 yılında gerçekleşen ilk halka arz işlemi neticesinde 150.880.369 TL'si 2012 yılında yapılan tahsisli sermaye artırımı neticesinde oluşmuştur.

(c) **Ortak yönetim altındaki işletmeler:**

Ortak yönetim altındaki işletmelerden satın alınan paylar kayıtlı değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki fark özkaynaklara kaydedilir.

Grup, 31 Mayıs 2013 tarihinde Kapıdağ Rüzgar Enerjisi'nin %94 hissesini Koni İnşaat A.Ş.'den 126.588.793 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 117.919.849 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi 8 Eylül 2017 tarihinde satılarak şirket üzerinde Grup'un kontrolü sona ermiştir (Dipnot 30).

Grup, 31 Ağustos 2014 tarihinde Siirt Akköy Enerji'nin %100,00 hissesini ortak kontrol altındaki diğer ilişkili taraflardan 4.011.999 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 2.747.958 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır. Siirt Akköy Enerji 21 Temmuz 2016 tarihinde satılarak şirket üzerinde Grup'un kontrolü sona ermiştir (Dipnot 30).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(d) Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları:

TMS 19 (2011) standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır.

(e) Finansal riskten korunma yedeği:

Finansal riskten korunma yedeği, henüz gerçekleşmemiş olan finansal riskten korunmaya konu işlem ile ilgili olan nakit akış korunma aracının makul değerindeki birikmiş net değişimin etkin olan kısmından oluşmaktadır.

(f) Yabancı para çevirim farkları:

Yabancı para çevirim farkları, yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çeviriminden kaynaklanan bütün yabancı para kur farklarından oluşmaktadır.

(g) Maddi duran varlık değerlendirme artışları:

Maddi duran varlık değerlendirme artışları, maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ve tesis makine cihazlardaki yeniden değerlendirme farklarından oluşmaktadır.

(h) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler:

i) Yasal yedekler:

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, şirket sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar yasal dönem karının %5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, SPK düzenlemelerine göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/10'u oranında, yasal kayıtlara göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda ise şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılmaktadır. Birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 48.267.560 TL'dir (31 Aralık 2016: 44.342.753 TL).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(h) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler (devamı):

ii) Temettü:

Grup, temettü dağıtımlarını 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'na, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'na ve SPK'nın 1 Şubat 2014 tarihinden itibaren yürürlüğe giren II-9.1 nolu Kar Payı Tebliği'nin öngördüğü şekilde aşağıdaki gibi yapar:

Şirket'in Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilen yıllık finansal konsolide tablolarında gözüken net dönem kârı üzerinden, varsa geçmiş yılların zararının düşülmesinin ardından, dağıtılabılır net dönem karının asgari %50'sinin nakden ödenmesi veya sermayeye eklenmesi ve bu suretle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılması veya her iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması veya Grup bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesine ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanmasına Şirket Genel Kurulu karar verir.

(i) Kontrol gücü olmayan paylar:

Bağlı ortaklıklardan net varlıklarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımları konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla pozitif 58.704.622 TL ve negatif 2.337.947 TL'dir.

Yine bağlı ortaklıkların net dönem karlarından veya zararlarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımlar, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 61.124.427 TL ve 386.452 TL tutarlarında kârdır.

18 Hasılat

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıla ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Yurtiçi satışlar	2.645.177.899	2.916.076.711
Yurtdışı satışlar	954.133.969	262.606.821
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	--	(481.692)
Net satış gelirleri	3.599.311.868	3.178.201.840
Satışların maliyeti (-)	(3.283.982.668)	(2.901.198.152)
Toplam	315.329.200	277.003.688

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 Hasılat (devamı)

Grup'un satış gelirlerinin ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Satış gelirleri - Tutar		
Elektrik	3.558.062.684	3.158.682.078
Diğer	41.249.184	19.519.762
Toplam	3.599.311.868	3.178.201.840
Brüt kar		
Elektrik	290.547.859	276.826.363
Diğer	24.781.341	177.325
Toplam	315.329.200	277.003.688

19 Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Genel yönetim giderleri	55.047.968	30.017.491
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	1.258.384	839.496
Toplam	56.306.352	30.856.987

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

19 Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (devamı)

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Personel giderleri	22.291.121	13.471.318
Müşavirlik ve hukuk giderleri	13.048.418	3.795.879
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	8.286.374	3.095.588
Kira gideri	4.790.610	1.556.441
Vergi, resim, harç giderleri	1.508.855	1.709.853
Amortisman giderleri	507.364	1.862.689
Temsil, ağırlama giderleri	350.813	901.507
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	202.525	383.755
Haberleşme giderleri	187.175	112.822
Diğer	3.874.713	3.127.639
Toplam	55.047.968	30.017.491

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Navlun ve ihracat giderleri	234.677	269.652
Diğer	1.023.707	569.844
Toplam	1.258.384	839.496

20 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	18.065.441	264.150
Borçlara ilişkin vade farkı gelirleri	3.097.924	2.327.420
Ticari nitelikte parasal kalemlere ait kur farkı geliri, net	1.286.454	3.684.255
Sigorta hasar tazminatı	162.623	3.246.245
Diğer gelirler	2.112.599	3.283.306
Toplam	24.725.041	12.805.376

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

20 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler (devamı)

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, esas faaliyetlerden diğer gider ve zararlar aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Şüpheli alacak karşılığı	7.424.552	646.701
Ticari nitelikli parasal kalemlere ait kur farkı giderleri	3.930.800	4.581.487
Alacaklara ilişkin vade farkı giderleri	668.339	2.647.789
Dava karşılık giderleri	435.306	196.235
Bağış ve yardımlar	89.633	170.817
Diğer	3.446.457	1.054.614
Toplam	15.995.087	9.297.643

21 Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Bağlı ortaklık satış karı (Not 30)	532.772.001	--
Satılmaya hazır duran varlıkların satışından olan karlar (*)	57.182.866	--
Sabit kıymet satış karı	1.985.683	3.950.599
Toplam	591.940.550	3.950.599

(*) 31 Aralık 2016 tarihinde satılmaya hazır duran varlıklara sınıflandırılan Aksa Enerji'nin bünyesindeki Belen-Atik santralinin satışından kaynaklanmaktadır.

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, yatırım faaliyetlerinden giderler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Gerçekleşmeyen ihale, şartname ve diğer giderler	4.160.221	16.117.597
Sabit kıymet satış zararı	--	72.132.780
Bağlı ortaklık satış zararı (Not 30)	--	1.904.659
Toplam	4.160.221	90.155.036

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

22 Çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler aşağıdaki gibidir:

Amortisman ve itfa giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Satışların maliyeti	224.492.902	183.349.960
Genel yönetim giderleri (Not 19)	507.364	1.862.689
Toplam	225.000.266	185.212.649

Personel giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Satışların maliyeti	61.089.102	39.570.544
Genel yönetim giderleri (Not 19)	22.291.121	13.471.318
Toplam	83.380.223	53.041.862

23 Finansman gelirleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı gelirleri, net	44.147.874	29.499.362
Faiz ve vade farkı gelirleri	27.963.794	9.235.357
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri (Not 3b)(*)	9.723.586	7.560.571
Türev işlem gelirleri	7.090.169	5.165.563
Toplam	88.925.423	51.460.853

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

24 Finansman giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Faiz ve vade farkı giderleri	401.089.452	300.410.119
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı giderleri, net	171.157.060	275.568.474
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri (Not 3b)(*)	11.634.917	37.634.119
Türev işlem giderleri	9.365.133	--
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	4.781.000	11.550.377
Diğer	--	10.910.066
Toplam	598.027.562	636.073.155

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

25 Gelir vergileri

Türkiye

Kurumlar vergisi

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı % 20’dir. 5 Aralık 2017 tarihli Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7061 sayılı “Bazı Vergi Kanunları ve Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” kapsamında 2018, 2019 ve 2020 yılları için kurumlar vergisi oranı %20’den %22’ye çıkarılmıştır. Söz konusu kanun kapsamında, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2018, 2019 ve 2020 yıllarında vergi etkisi oluşturacak kısmı için %22 vergi oranı ile, geçici farkların 2021 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısmı için ise %20 oranı ile hesaplanmıştır.

Kurumlar Vergisi Kanunu’na göre, en az iki yıl süreyle sahip olunan iştiraklerin ve maddi duran varlıkların satışlarından elde edilen gelirlerin % 75’i satış tarihinden itibaren beş yıl içinde sermaye artışında kullanılmak üzere özkaynak hesaplarına kaydedilmesi durumunda vergi istisnasına konu olur. Geriye kalan % 25’lik kısım kurumlar vergisine tabidir. 2018’den itibaren geçerli olmak üzere bu oran taşınmazlar için %50 olarak revize edilmiştir.

Türkiye’deki vergi mevzuatı, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklarının konsolide bir vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple, konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyona tabi olan her bir şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Gelir vergisi stopajı

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

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

25 Gelir vergileri (devamı)

Grubun yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları

KKTC

KKTC'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %23,5'tir (31 Aralık 2016: %23,5)

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti'nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25'tir (31 Aralık 2016: %25)

Hollanda

Hollanda'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20'dir (31 Aralık 2016: %20). 2017 yılı için kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Eğer herhangi bir vergi anlaşması yok ise, çifte vergilendirmeyi önleme ile ilgili yerleşik firmalar için yurtdışındaki kuruluşlardan oluşan yurtdışı işletme gelirleri için Hollanda gelir vergisi için tek taraflı kararname ile istisna sağlanmaktadır. Sadece temettü dağıtımları üzerinde ilave %5 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Hollanda vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere dokuz yıl taşınabilir. Mali zararlar bir yıla kadar geçmiş yıl karları ile mahsuplaştırılabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden altı ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verilmesini takip eden yılın başından başlamak üzere beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Mauritius

Mauritius'da kurumlar vergisi bulunmamaktadır (31 Aralık 2016: bulunmamaktadır)

Mali

Mali'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %30'dur (31 Aralık 2016: %30)

Madagaskar

Madagaskar'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20'dir (31 Aralık 2016: %20)

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla dönem karı vergi varlığı/(yükümlülüğü) aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ödenecek kurumlar vergisi	4.532.705	15.498.189
Peşin ödenen kurumlar vergisi	(5.092.490)	(10.145.584)
Toplam vergi varlığı/(yükümlülüğü), net	(559.785)	5.352.605

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 2.732.752 TL (31 Aralık 2016: 8.664.346 TL) tutarındaki ödenecek vergiler konsolidasyon kapsamındaki farklı bağlı ortaklıkların vergi varlık ve yükümlülükleriyle ilgili olduğundan cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar olan 3.292.537 TL tutarındaki (31 Aralık 2016: 3.311.741 TL) peşin ödenen vergiler ile netleştirilmemiştir.

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi, finansal durum tablosu yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki vergi indirimine konu olmayan şerefiye ve muhasebeye ve vergiye konu olmayan ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülük farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

25 Gelir vergileri (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

Kayıtlara alınmamış ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, 14.541.955 TL tutarındaki önceki yıllar mali zararlarından oluşan toplam 2.908.391 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı kayıtlara alınmamıştır. Söz konusu zararlar 2022 yılından sonra indirime konu olmayacaktır. Söz konusu kalemlerden oluşan ertelenmiş vergi varlığı, gelecekte geçici farkların kullanılabilmesini sağlayacak vergilendirilebilir karların gerçekleşmesinin muhtemel olmaması nedeniyle kayıtlara alınmamıştır.

Söz konusu mali zararların vade tarihleri aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	2017	2016
2016	--	57.754.247
2018	5.437.701	5.437.701
2022	9.104.254	31.340.940
	14.541.955	94.532.888

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(205.908.787)	(5.666.740)
Devreden mali zararlar	70.943.563	58.619.557
Konsolide düzeltme	30.477.706	28.626.246
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	3.063.900	5.384.955
Stok değer düşüklüğü karşılığı	2.775.698	1.964.682
Tahvil değerlemesi	701.603	429.145
Türev işlemler	671.543	(1.301.038)
Kıdem tazminatı karşılığı	600.041	685.195
Diğer varlıklar	471.771	587.040
İzin karşılığı	369.445	388.844
Dava karşılığı	152.323	90.661
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	(795.447)	390.996
Diğer	(5.469.913)	(2.154.741)
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(101.946.554)	88.044.802
Ertelenmiş vergi varlığı	--	140.232.430
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(101.946.554)	(52.187.628)
Net ertelenmiş vergi varlığı	(101.946.554)	88.044.802

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

25 **Gelir vergileri (devamı)**

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

2017 ve 2016 yılları içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2017	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Bağlı ortaklık çıkışlarının etkisi	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	31 Aralık 2017
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	88.044.802	(1.777.053)	47.675.747	4.627.723	(240.517.773)	(93.334.141)

	1 Ocak 2016	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	31 Aralık 2016
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	16.879.712	(658.383)	73.804.085	(1.980.612)	88.044.802

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar/(zarar) üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	2017		2016	
	<u>Tutar</u>	<u>%</u>	<u>Tutar</u>	<u>%</u>
Vergi öncesi zarar	346.430.992		(421.162.305)	
Şirket'in yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	(69.286.198)	(20,00)	84.232.461	(20,00)
Kalıcı farklar:				
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(16.150.596)	(4,66)	(21.072.246)	5,00
Vergiden muaf gelir	14.434.955	4,17	27.091.371	(6,43)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan cari dönem mali zararları	--	--	(6.268.188)	1,49
6736 sayılı kanun etkisi (*)	--	--	(9.158.644)	2,17
Yurtdışı bağlı ortaklıkların vergi oranı farklarının etkisi	982.613	0,28	(792.314)	0,19
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan geçici farklar	28.450.637	8,21	(2.957.065)	0,70
İştirak satışından vergiye tabi olmayan kazancın etkisi	78.353.997	22,62	--	
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmış önceki dönem mali zararlarının kayıtlardan çıkarılması	--	--	(12.638.390)	3,00
Vergi oranı değişikliği	4.598.213	1,33		
Diğer, net	1.759.421	0,51	(131.089)	0,03
Vergi gideri	43.143.042	12,45	58.305.896	(13,85)

(*) Şirket, 3 Ağustos 2016 tarihinde Türkiye Büyük Millet Meclisi tarafından onaylanan ve Türkiye Cumhuriyeti Cumhurbaşkanlığı'nın onayını takiben 19 Ağustos 2016 tarihli ve 29806 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 6736 sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılmasına İlişkin Kanun'dan ("Vergi Barışı") yararlanmıştır. Bu kapsamda Grup, gönüllü olarak bağlı ortaklıklarından Aksa Enerji'de 2012, 2014 ve 2015 için; Deniz Elektrik'de 2011, 2012, 2013, 2014 ve 2015 için; Baki Elektrik'de 2011, 2012, 2013, 2014 ve 2015; Kapıdağ'da 2011, 2012, 2013, 2014 ve 2015 için; kurumlar vergisi matrah artırımına başvurmuş ve bu başvuru sonucunda 185.820 TL tutarında kurumlar vergisi yükümlülüğü oluşmuştur ve Şirket söz konusu yükümlülüğün tamamını 30 Kasım 2016 tarihinde ödemiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

26 Pay başına kar/(zarar)

Pay başına kar hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen kar veya zarar tablosundaki net dönem karının/(zararının) ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Ana ortaklık paylarına ait kar/(zarar)	357.310.764	(363.242.861)
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden pay başına kar/(zarar)	0,583	(0,592)

27 Finansal araçlar

Grup risk yönetimi

Şirket finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

Bu not Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır. Daha detaylı niceliksel ya da rakamsal açıklamalar Not 28 ve 29'da sunulmuştur.

Risk yönetim çerçevesi

Şirket'in Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetimi politikalarını geliştirmek ve izlemekle sorumlu bir Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni kurmuştur.

Grup'un risk yönetim politikaları, karşılaşılabilecek riskleri saptamak ve analiz etmek, uygun risk limitlerini belirlemek ve kontrollerini kurmak ile riskleri ve risklerin limitlere bağlılığını gözlemlemek amacıyla belirlenmiştir. Risk yönetimi politikaları ve sistemleri Grup'un faaliyetlerindeki ve piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtabilecek şekilde düzenli olarak gözden geçirilir. Grup, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji Denetim Komitesi, yönetimi, Grup'un risk yönetimi politika ve prosedürlerine uygunluğu açısından denetler ve Grup'un karşılaştığı risklere bağlı olarak risk yönetimi çerçevesinin yerine getirmesi esnasında destek vermektedir. İç denetim bölümü, risk yönetimi politika ve prosedürlerinin düzenli ve özel olarak değerlendirmelerini yapar ve sonuçları Denetim Komitesine raporlamaktadır.

Kredi riski

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra konsolide finansal durum tablosunda net olarak gösterilmektedir (Not 4 ve Not 8).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

27 Finansal araçlar (devamı)

Finansal risk yönetimi (devamı)

Likidite riski (devamı)

Grup’un ticari alacaklarının önemli bir oranını TEİAŞ’tan olan alacaklar oluşturmakta olup, Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır.

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

Likidite riski, Grup’un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup ürün ve hizmetlerini maliyetlendirmede nakit akış ihtiyaçlarını izlemeye yardımcı olan ve yatırımların nakit dönüşünü etkili kılan faaliyet bazlı maliyetlendirme kullanmaktadır. Grup genellikle doğal afetler gibi makul bir şekilde öngörülemeyen durumların potansiyel etkisi hariç olarak finansal yükümlülüklerin yerine getirilmesini de içeren finansal ve operasyonel giderleri karşılamaya yeterli nakdinin olmasını temin eder.

Piyasa riski

Piyasa riski faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup’u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski Grup’un ağırlıklı olarak ABD Doları ve Avro yükümlülüklerine sahip olmasından ve Türk Lirası’nın ABD Doları ve Avro karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup’un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup’un geçerli para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup yapmış olduğu türev finansal sözleşmeler aracılığı ile yabancı para karşısındaki kur riskini dengelemeyi hedeflemektedir.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli Grup genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli alım-satım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

Grup, yabancı para birimleri üzerinden olan çeşitli gelir ve gider kalemleri ve bunlardan doğan yabancı para borç, alacak ve finansal borçlanmalar sebebiyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, Grup’un, bu konsolide finansal tabloların ilgili notlarında belirtildiği gibi, Grup şirketlerinin, başlıca TL ve Gana Cedis olmak üzere, geçerli para biriminden farklı para birimlerinde bakiyeleri vardır. Söz konusu işlemler başlıca ABD Doları ve Avro işlemlerdir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

27 **Finansal araçlar (devamı)**

Finansal risk yönetimi (devamı)

Faiz oranı riski

Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, artırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir.

Sermaye yönetimi

Şirket’in sermaye yönetiminin esas amacı, Şirket’in operasyonlarını sürdürebilmek için güçlü bir sermaye oranını sağlamak ve Şirket ortaklarına sağladığı değeri artırmaktır.

Şirket, piyasa rekabet koşullarına, ekonomik konjonktüre ve büyüme stratejisine göre sermaye yapısını yönetir ve gerekli düzenlemeleri yapar. Sermaye yapısını güçlendirmek ve düzenlemek için, hissedarlar işletme sermayesi ihtiyacına göre direkt nakit ödemesi yapabilirler.

Dönem içerisinde Grup’un sermaye yönetimine bakış açısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
31 Aralık 2017	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	32.140.674	674.609.398	9.234.230	84.953.694	59.347.355
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	32.140.674	674.609.398	9.234.230	84.953.694	59.347.355
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	275.922	9.233.263	--	9.004.945	--
- Değer düşüklüğü (-)	(275.922)	(9.233.263)	--	(9.004.945)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
31 Aralık 2016	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	51.191.182	219.294.198	8.746.570	402.747	218.960.369
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	51.191.182	219.294.198	8.746.570	402.747	218.960.369
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	3.410.559	17.649.201	--	8.095.259	--
- Değer düşüklüğü (-)	(3.410.559)	(17.649.201)	--	(8.095.259)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

(*) Verilen depozito ve teminatlar diğer alacaklara dahil edilmemiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Grup'un 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2017	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	2.836.504.210	3.381.297.556	476.778.516	1.187.987.892	1.452.538.649	263.992.499
Finansal borçlar	2.439.773.467	2.925.181.025	395.369.546	988.979.191	1.276.839.789	263.992.499
Finansal kiralama yükümlülükleri	638.020	744.957	220.519	524.438	--	--
Diğer finansal yükümlülükler	396.092.723	455.371.574	81.188.451	198.484.263	175.698.860	--
Türev finansal varlıklar, net	475.697	139.223.054	50.412.540	88.810.514	--	--
Nakit girişleri	(2.576.770)	(50.746.864)	(40.330.032)	(10.416.832)	--	--
Nakit çıkışları	3.052.467	189.969.918	90.742.572	99.227.346	--	--

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen 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	504.420.522	507.809.075	507.809.075	--	--	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	76.256.568	76.256.568	76.256.568	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	413.346.365	416.734.918	416.734.918	--	--	--
Diğer borçlar	14.817.589	14.817.589	14.817.589	--	--	--

31 Aralık 2016	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	2.332.071.702	2.770.731.940	478.857.221	712.769.847	1.230.067.275	349.037.597
Finansal kiralama yükümlülükleri	89.197.952	109.863.293	5.202.715	14.196.234	75.026.584	15.437.760
Diğer finansal yükümlülükler	542.116.445	651.511.666	49.243.754	266.888.058	335.379.854	--
Türev finansal varlıklar, net	(6.505.190)	(5.695.986)	(2.475.895)	(3.220.091)		--
Nakit girişleri	(6.505.190)	(251.254.451)	(92.769.984)	(158.484.467)	--	--
Nakit çıkışları	--	245.558.465	90.294.089	155.264.376	--	--

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen 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						
İlişkili taraflara ticari borçlar	279.737.286	282.264.343	281.301.130	963.213	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	64.689.396	64.689.396	64.689.396	--	--	--
Diğer borçlar	14.624.568	14.624.568	14.624.568	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Fonksiyonel para birimleri yabancı para olan işlemler dahil edilmemiştir.

YABANCI PARA POZİSYONU					
	31 Aralık 2017				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	64.625.015	8.247.606	7.422.405	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	28.397.766	7.447.143	64.222	3.522	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	3.881.748	456.282	478.507	--	--
3. Diğer	--	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	96.904.529	16.151.031	7.965.134	3.522	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	--	--	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	96.904.529	16.151.031	7.965.134	3.522	--
10. Ticari borçlar	197.403.257	17.041.239	29.194.301	72.656	241.109
11. Finansal yükümlülükler	601.585.316	144.022.552	13.354.626	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	798.988.573	161.063.791	42.548.927	72.656	241.109
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler (*)	729.315.747	175.457.670	14.950.052	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	729.315.747	175.457.670	14.950.052	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.528.304.320	336.521.461	57.498.979	72.656	241.109
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(1.431.399.791)	(320.370.430)	(49.533.845)	(69.134)	(241.109)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.435.281.539)	(320.826.712)	(50.012.352)	(69.134)	(241.109)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(2.576.770)	(683.149)	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	285.870.320	75.789.475	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Fonksiyonel para birimleri yabancı para olan işlemler dahil edilmemiştir.

YABANCI PARA POZİSYONU					
	31 Aralık 2016				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	5.435.658	370.206	1.114.000	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	221.323.607	62.862.062	25.785	875	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	21.114.948	3.962.609	1.932.595	--	--
3. Diğer	--	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	247.874.213	67.194.877	3.072.380	875	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	--	--	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	247.874.213	67.194.877	3.072.380	875	--
10. Ticari borçlar	50.948.090	7.490.130	6.594.651	27.501	1.322
11. Finansal yükümlülükler (*)	501.340.663	101.202.264	39.135.733	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	552.288.753	108.692.394	45.730.384	27.501	1.322
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler (*)	1.362.824.559	311.855.156	71.523.193	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.362.824.559	311.855.156	71.523.193	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.915.113.312	420.547.550	117.253.577	27.501	1.322
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(1.667.239.099)	(353.352.673)	(114.181.197)	(26.626)	(1.322)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.688.354.047)	(357.315.282)	(116.113.792)	(26.626)	(1.322)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(1.339.627)	(381.662)	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	302.280.758	85.894.737	--	--	--

(*) Satış amaçlı sınıflandırılan varlık ve yükümlülük gruplarının bakiyelerini de içermektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur 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 2017				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(120.644.906)	120.644.906	(120.644.906)	120.644.906
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	28.587.032	(28.587.032)	28.587.032	(28.587.032)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(92.057.874)	92.057.874	(92.057.874)	92.057.874
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(22.367.008)	22.367.008	(22.367.008)	22.367.008
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	-	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(22.367.008)	22.367.008	(22.367.008)	22.367.008
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(128.065)	128.065	(128.065)	128.065
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(128.065)	128.065	(128.065)	128.065
Toplam (3+6+9)	(114.552.947)	114.552.947	(114.552.947)	114.552.947
Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
31 Aralık 2016				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(125.746.394)	125.746.394	(125.746.394)	125.746.394
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	30.228.076	(30.228.076)	30.228.076	(30.228.076)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(95.518.318)	95.518.318	(95.518.318)	95.518.318
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(43.077.056)	43.077.056	(43.077.056)	43.077.056
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(43.077.056)	43.077.056	(43.077.056)	43.077.056
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(10.337)	10.337	(10.337)	10.337
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(10.337)	10.337	(10.337)	10.337
Toplam (3+6+9)	(138.605.711)	138.605.711	(138.605.711)	138.605.711

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski

Profil

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

Faiz pozisyonu tablosu			
		31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		51.813.380	5.091.722
Finansal yükümlülükler		1.550.925.460	1.212.305.246
Diğer finansal yükümlülükler		396.092.723	542.116.445
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal yükümlülükler		889.486.027	1.208.964.408

Sabit faizli araçların gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un, sabit faizli gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zararı etkilemeyecektir.

Değişken faizli finansal araçlar için nakit akış duyarlılık analizi:

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracığı (azaltacağı) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Bu analiz, 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
31 Aralık 2017				
Değişken faizli finansal araçlar	22.067.871	(21.559.136)	22.067.871	(21.559.136)
Nakit akış duyarlılığı (net)	508.736		508.736	
31 Aralık 2016				
Değişken faizli finansal araçlar	4.413.217	(1.564.291)	4.413.217	(1.564.291)
Nakit akış duyarlılığı (net)	2.848.926	--	2.848.926	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski

Sermaye riski yönetimi

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

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

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Toplam finansal borç	2.836.504.210	2.963.386.099
Nakit değerler ve bankalar	(59.577.791)	(219.364.855)
Net finansal borç	2.776.926.419	2.744.021.244
Özkaynaklar	1.667.564.528	387.398.706
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	167%	708%

29 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)

Gerçeğe uygun değer

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

			31 Aralık 2017		31 Aralık 2016
	Not	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	5	59.577.791	59.577.791	219.364.855	219.364.855
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408	412.408	412.408
Ticari alacaklar	3,4	706.750.072	706.750.072	270.485.380	270.485.380
Diğer alacaklar (*)	3,8	93.832.711	93.832.711	11.885.379	11.885.379
Türev araçlar	6	2.576.770	2.576.770	6.505.190	6.505.190
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	7	2.440.411.487	2.440.411.487	2.421.269.654	2.421.269.654
Ticari borçlar	3,4	485.992.026	495.355.842	344.426.682	344.426.682
Diğer finansal yükümlülükler	7	396.092.723	396.092.723	542.116.445	542.116.445
Türev araçlar	6	3.052.466	3.052.466	--	--
Diğer borçlar (**)	8	2.311.943	2.311.943	14.624.568	14.624.568

(*) Verilen depozito ve teminatlar ve vergi dairesinden alacaklar gibi kalemler diğer alacaklara dahil edilmemiştir.

(**) Ödenecek vergi ve fonlar ve alınan depozito ve teminatlar gibi kalemler diğer borçlara dahil edilmemiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

29 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

Grup, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini hali hazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerleme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir.

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin kısa vadeli olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

Gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçlar

Aşağıdaki tablo gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçları gerçeğe uygun değer seviyelerine göre ve finansal durum tablosundaki değerleri ile göstermektedir.

31 Aralık 2017	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	2.576.770	--	2.576.770
	--	2.576.770	--	2.576.770
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	(3.052.467)	--	(3.052.467)
	--	(3.052.467)	--	(3.052.467)
31 Aralık 2016	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	6.505.190	--	6.505.190
	--	6.505.190	--	6.505.190
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	--	--	--
	--	--	--	--

Grup'un santrallerine ilişkin arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazları için TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. tarafından dolaylı ve dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerleme teknikleri kullanılarak belirlenen makul değerleri ile ölçülmüşlerdir. (Seviye 2).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Bağlı ortaklıklardaki pay sahipliği çıkışı

Ayres Ayvacık Rüzgar Satışı

15 Mart 2017 tarihinde, Grup, Ayres Ayvacık Rüzgar'daki hisselerinin tamamını Notos Elektrik Üretim'e 15 Mart 2017 tarihli hisse satış sözleşmesi kapsamında satmıştır. Hisse satış bedeli 8,5 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçlarının etkisi sonrasında alınan bedel 33.545.784 TL olarak gerçekleşmiştir.

Aşağıdaki tablo alınan bedel karşılığında transfer edilmesi tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki değerlerini ana başlıklar altında özetlemektedir:

Satılan tanımlanabilir varlıklar ve transfer edilen borçlar	Satış tarihindeki kayıtlı değerleri
Nakit ve nakit benzerleri	1
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	13.816.801
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	776.916
Stoklar	366.359
Peşin ödenmiş giderler	69.419
Diğer dönen varlıklar	9.576
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	52
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	17.002
Maddi duran varlıklar	9.934.170
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	63.981
Kısa vadeli borçlanmalar	(131.249)
Uzun vadeli borçlanmalar	(10.626.280)
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	(2.377.001)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(411.665)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(153.125)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(28.937)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(99.728)
Yatırımın kayıtlı değeri	11.226.292
Alınan bedel	33.545.784
Ayres Ayvacık satışından elde edilen net kar	22.319.492
Ayres Ayvacık satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(1)
Elde edilen bedel	33.545.784
Elde edilen net nakit	33.545.783

Transfer edilen bedel ile tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki kayıtlı değerleri arasındaki fark yatırım faaliyetlerinden giderler olarak kaydedilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 **Bağlı ortaklıklardaki pay sahipliği çıkışı (devamı)**

Deniz Elektrik Satışı

Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Deniz Elektrik'in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu'na satmıştır. Hisse satış bedeli 60,5 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçlarının etkisi sonrasında alınan bedel 66.708.418 TL olarak gerçekleşmiştir.

Aşağıdaki tablo alınan bedel karşılığında transfer edilmesi tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki değerlerini ana başlıklar altında özetlemektedir:

Satılan tanımlanabilir varlıklar ve transfer edilen borçlar	Satış tarihindeki kayıtlı değerleri
Nakit ve nakit benzerleri	29.254
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	2.699.513
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5.478
Stoklar	1.858.795
Diğer alacaklar	(86.350)
Peşin ödenmiş giderler	626.202
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	112
Diğer dönen varlıklar	620
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	43.969
Maddi duran varlıklar	139.379.460
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	161.888
Peşin ödenmiş giderler	323.535
Kısa vadeli borçlanmalar	(14.230.051)
İlişkili taraflara ticari borçlar	(60.702.298)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(1.115.464)
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	(4.964.688)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(150.012)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(527.815)
Kısa vadeli karşılıklar	(80.838)
Uzun vadeli borçlanmalar	(66.752.221)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(3.547.169)
Uzun vadeli karşılıklar	(239.733)
Yatırımın kayıtlı değeri	(7.267.813)
Alınan bedel	66.708.418
Deniz Elektrik satışından elde edilen net kar	73.976.231
Deniz Elektrik satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(29.254)
Elde edilen bedel	66.708.418
Elde edilen net nakit	66.679.164

Transfer edilen bedel ile tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki kayıtlı değerleri arasındaki fark yatırım faaliyetlerinden giderler olarak kaydedilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

30 **Bağlı ortaklıklardaki pay sahipliği çıkışı (devamı)**

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Satışı

Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Kapıdağ Rüzgar Enerjisi’nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu’na satmıştır. Hisse satış bedeli 40 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçlarının etkisi sonrasında alınan bedel 47.502.258 TL olarak gerçekleşmiştir.

Aşağıdaki tablo alınan bedel karşılığında transfer edilmesi tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki değerlerini ana başlıklar altında özetlemektedir:

Satılan tanımlanabilir varlıklar ve transfer edilen borçlar	Satış tarihindeki kayıtlı değerleri
Nakit ve nakit benzerleri	5.791.777
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	293.057
İlişkili taraflara ticari borçlar	(29.523.188)
Stoklar	48.408
Peşin ödenmiş giderler	165.602
Peşin ödenmiş giderler	522.572
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	49.522
Diğer dönen varlıklar	(307)
Diğer varlıklar	96.287
Maddi duran varlıklar	66.868.975
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	242.095
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(193.763)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(304.495)
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	(11.315.937)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(62.371)
İlişkili taraflara ticari borçlar	(499.096)
Uzun vadeli borçlanmalar	(52.196.278)
Kısa vadeli karşılıklar	(36.940)
Ertelenmiş vergi varlığı	4.465.485
Uzun vadeli karşılıklar	(75.797)
Yatırımın kayıtlı değeri	(15.664.392)
Alınan bedel	47.502.258
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi satışından elde edilen net kar	63.166.650
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(5.791.777)
Elde edilen bedel	47.502.258
Elde edilen net nakit	41.710.481

Transfer edilen bedel ile tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki kayıtlı değerleri arasındaki fark yatırım faaliyetlerinden giderler olarak kaydedilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

30 **Bağlı ortaklıklardaki pay sahipliği çıkışı (devamı)**

Baki Elektrik Satışı

Grup, 27 Aralık 2017 tarihinde Baki Elektrik’in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu’na satmıştır. Hisse satış bedeli 111 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçlarının etkisi sonrasında alınan bedel 190.056.072 TL olarak gerçekleşmiştir.

Aşağıdaki tablo alınan bedel karşılığında transfer edilmesi tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki değerlerini ana başlıklar altında özetlemektedir:

Satılan tanımlanabilir varlıklar ve transfer edilen borçlar	Satış tarihindeki kayıtlı değerleri
Nakit ve nakit benzerleri	11.302.503
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	1.507.318
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3.619.693
Stoklar	1.019.476
Peşin ödenmiş giderler	425.402
Diğer dönen varlıklar	160.222
Maddi duran varlıklar	159.808.126
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	52.235
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(28.416.796)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(2.365.814)
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	(35.830.929)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(1.976.605)
İlişkili taraflara ticari borçlar	(1.068.313)
Uzun vadeli borçlanmalar	(129.340.898)
Kısa vadeli karşıklar	(278.377)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(4.553.754)
Uzun vadeli karşılıklar	(190.544)
Yatırımın kayıtlı değeri	(26.127.055)
Alınan bedel	190.056.072
Baki Elektrik satışından elde edilen net kar	216.183.127
Baki Elektrik satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(11.302.503)
Elde edilen bedel	190.056.072
Elde edilen net nakit	178.753.569

Transfer edilen bedel ile tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki kayıtlı değerleri arasındaki fark yatırım faaliyetlerinden giderler olarak kaydedilmiştir

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

30 **Bağlı ortaklıklardaki pay sahipliği çıkışı (devamı)**

Alenka Enerji Satışı

Grup, 1 Aralık 2017 tarihinde Alenka Enerji’nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Borusan EnBW Enerji Yatırımları ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.’ne satmıştır. Hisse satış bedeli 60,1 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçlarının etkisi sonrasında alınan bedel 173.989.821 TL olarak gerçekleşmiştir.

Aşağıdaki tablo alınan bedel karşılığında transfer edilmesi tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki değerlerini ana başlıklar altında özetlemektedir:

Satılan tanımlanabilir varlıklar ve transfer edilen borçlar	Satış tarihindeki kayıtlı değerleri
Nakit ve nakit benzerleri	1.848
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	1.470.647
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	2.898.053
Stoklar	102.574
Peşin ödenmiş giderler	460.461
Diğer varlıklar	101.277
Diğer dönen varlıklar	430.211
Maddi duran varlıklar	69.219.517
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	123.751
İlişkili taraflara ticari borçlar	(547.415)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(891.306)
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	(10.927.488)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(381.059)
Kısa vadeli karşılıklar	(10.191)
Uzun vadeli borçlanmalar	(47.104.024)
Ertelenmiş vergi varlığı	2.274.033
Uzun vadeli karşılıklar	(357.569)
Yatırımın kayıtlı değeri	16.863.320
Alınan bedel	173.989.821
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi satışından elde edilen net kar	157.126.501
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(1.848)
Elde edilen bedel	173.989.821
Elde edilen net nakit	173.987.973

Transfer edilen bedel ile tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki kayıtlı değerleri arasındaki fark yatırım faaliyetlerinden giderler olarak kaydedilmiştir

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 **Bağlı ortaklıklardaki pay sahipliği çıkışı (devamı)**

Siirt Akköy Enerji Satışı

3 Mayıs 2016 tarihinde, Grup, Siirt Akköy Enerji'deki hisselerinin tamamını DC Elektrik Üretim'e 21 Temmuz 2016 tarihli hisse satış sözleşmesi kapsamında satmıştır. Hisse satış bedeli 19 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçlarının etkisi sonrasında alınan bedel 23.631.541 TL olarak gerçekleşmiştir.

Aşağıdaki tablo alınan bedel karşılığında transfer edilmesi tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki değerlerini ana başlıklar altında özetlemektedir:

Satılan tanımlanabilir varlıklar ve transfer edilen borçlar	Satış tarihindeki kayıtlı değerleri
Nakit ve nakit benzerleri	13.550
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	2.118.758
Stoklar	1.603.723
Peşin ödenmiş giderler	101.943
Diğer dönen varlıklar	32.942
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	601
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar - uzun	43.105
Maddi duran varlıklar	63.726.811
Peşin ödenmiş giderler - uzun vadeli	32.657
Maddi olmayan diğer varlıklar	26.660
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(347.180)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(36.868.894)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(34.450)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(2.166.168)
Toplam net tanımlanabilir varlıklar	28.284.058
Ortak kontrole tabii şirket birleşme etkisi	(2.747.858)
Yatırımın kayıtlı değeri	25.536.200
Alınan bedel	23.631.541
Siirt Akköy Enerji satışından elde edilen net zarar	(1.904.659)
Siirt Akköy Enerji satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(13.550)
Elde edilen bedel	23.631.541
Elde edilen net nakit	23.617.991

Transfer edilen bedel ile tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki kayıtlı değerleri arasındaki fark, yatırım faaliyetlerinden giderler olarak kaydedilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülük grupları

Grup, borçluluğunu azaltmak, faiz giderlerinin finansal tablolar üzerindeki etkisini azaltmak ve yurt dışındaki potansiyel yatırımlarına sermaye yaratmak amacıyla 10 Kasım 2016 tarihinde sahip olduğu rüzgar elektrik santrallerini satmaya karar vermiştir. Gelen teklifler değerlendirilip 30 Kasım 2016 tarihinde toplam 232 MW kurulu güce sahip Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali, Manisa Karakurt Rüzgar Santrali, Balıkesir Şamlı Rüzgar Santrali, Kapıdağ Rüzgar Santrali, Ayres Ayvacık Rüzgar Santrali ve Belen/Atık Rüzgar Santralinin Güriş Şirketler Grubuna toplam 259.000.000 Amerikan Doları karşılığı satışı konusunda anlaşmaya varılmıştır. 26 Ocak 2017 tarihinde ilgili satışlarla ilgili Rekabet Kurulu ve EPDK onayları alınmış, ardından 3 Şubat 2017 tarihindeki Olağanüstü Genel Kurul'da da santrallerin satışları onaylanmıştır. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerji 15 Mart 2017 tarihinde tüm varlık ve borçları ile birlikte Notos Elektrik Üretim A.Ş.'ye satılmıştır. Baki Elektrik, Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerjisi bağlı ortaklıklarının ilgili varlık ve yükümlülükleri ile Şirket'in maddi duran varlık olarak gösterdiği Belen-Atık rüzgar santrali "Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülükler grubu" olarak sınıflamıştır ve buradaki üretim ve satış tesislerinin satılması planlanmıştır. 31 Aralık 2016 itibarıyla bu şirketlere ait tüm varlık ve yükümlülükler finansal tablolarda, sırasıyla, "Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar" ve "Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin yükümlülükler" olarak sınıflanmıştır. Grup, 15 Mart 2017 tarihinde Ayres Ayvacık Rüzgar'ın tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Notos Elektrik Üretim A.Ş.'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız. Grup, Aksa Enerji bünyesindeki Belen-Atık santralinin satışı 7 Nisan 2016 tarihinde tamamlanmıştır.

Hatay Sebenoba RES, Manisa Karakurt RES ve Kapıdağ RES'in Güriş Şirketler Grubu iştiraklerine satışı beklenen süre içinde tamamlanmamış olduğundan söz konusu RES'ler için Fernas Şirketler Grubu'nun vermiş olduğu teklif Grup'un Yönetim Kurulu tarafından olumlu olarak değerlendirilmiştir. Bu nedenle, Güriş Şirketler Grubu ile söz konusu santrallere ilişkin yapılmış olan sözleşmeler, tazminat veya başka bir talebe konu olmadan fesih edilmiştir. 8 Eylül 2017 tarihinde Hatay Sebenoba RES, Manisa Karakurt RES ve Kapıdağ RES'in Fernas Şirketler Grubu'na satışı tamamlanmıştır.

1 Aralık 2017 tarihinde Kıyıköy RES'in Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.'ye, 27 Aralık 2017 tarihinde ise Balıkesir Şamlı RES'in Fernas Şirketler Grubu'na satışı tamamlanmıştır. 21 Eylül 2017 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde bulunan İncesu santralinin satışı için gelen tekliflerin değerlendirilmesine karar verilmiştir.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, satış amaçlı elde tutulan gruplara ilişkin varlıklar Aksa enerji bünyesindeki İncesu santralinden oluşmaktadır:

Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Nakit ve nakit benzerleri (Not 5)	--	15.662.073
Ticari alacaklar	--	4.137.169
Stoklar	--	4.397.724
Maddi duran varlıklar	45.353.859	418.052.451
Maddi olmayan duran varlıklar	659.434	397.794
Ertelenmiş vergi varlığı	--	4.857.121
Diğer varlıklar	--	1.384.006
	46.013.293	448.888.338

Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Borçlanmalar	--	357.470.411
Ticari borçlar	--	5.394.941
Diğer yükümlülükler	--	3.014.209
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	--	3.137.212
Karşılıklar	--	526.877
	--	369.543.650

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

32 Faaliyet bölümleri

Aşağıda sunulan coğrafi bilgiler, Grup'un hasılatı, faiz, vergi, kıdem tazminatı, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)'ü, varlıklarını ve yükümlülüklerini, Grup'un bulunduğu ülkeyi ve Afrika bölgesini dikkate alarak analiz etmektedir. Bu bilgilerin sunumunda, bölüm hasılatı ve FAVÖK müşterilerin coğrafi konumlarına göre, bölüm varlıkları ve yükümlülükleri ise coğrafi konumlara göre sunulmuştur.

	1 Ocak – 31 Aralık 2017		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	2.925.226.856	674.085.012	3.599.311.867
Faiz, vergi, kıdem tazminatı, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	125.776.323	366.976.745	492.753.068
	1 Ocak – 31 Aralık 2016		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	3.178.201.840	--	3.178.201.840
Faiz, vergi, kıdem tazminatı, amortisman ve itfa gideri öncesi kar/(zarar) (FAVÖK)	435.061.075	(2.056.681)	433.004.394
	1 Ocak – 31 Aralık 2017		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait			
FAVÖK	125.776.323	366.976.745	492.753.068
Amortisman ve itfa payları	(161.089.699)	(63.910.567)	(225.000.266)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(443.502.147)	(65.599.992)	(509.102.139)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	587.780.329	--	587.780.329
Vergi öncesi kar/(zarar)	108.964.806	237.466.186	346.430.992
	1 Ocak – 31 Aralık 2016		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait			
FAVÖK	435.061.075	(2.056.681)	433.004.394
Amortisman ve itfa payları	(183.349.960)	--	(183.349.960)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(579.548.429)	(5.063.873)	(584.612.302)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	(86.204.437)	--	(86.204.437)
Vergi öncesi kar/(zarar)	(414.041.751)	(7.120.554)	(421.162.305)

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

32 Faaliyet bölümleri (devamı)

31 Aralık 2017			
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Bölüm varlıkları	4.070.969.019	1.140.265.431	5.211.234.450
Bölüm yükümlülükleri	3.250.565.906	293.104.016	3.543.669.922

31 Aralık 2016			
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Bölüm varlıkları	3.744.251.297	408.302.657	4.152.553.954
Bölüm yükümlülükleri	3.748.425.738	16.729.510	3.765.155.248

(*) KKTC dahildir.

33. Nakit Akış Tablosuna İlişkin Açıklamalar

1 Ocak - 31 Aralık 2017 tarihleri arasında Grup’un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2017	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Satılmaya hazır yükümlülük grubuna sınıflananlar	Bağlı ortaklık satışlarının etkisi	Diğer nakit olmayan hareketler	31 Aralık 2017
Finansal borçlanmalar	2.963.380.597	2.685.199.300	(3.080.458.617)	(58.031.467)	--	326.414.398	2.836.504.211
Satılmaya hazır yükümlülük grupları	357.470.411	8.524.118	(70.788.919)	58.031.467	(385.665.750)	32.428.673	--
Toplam finansal yükümlülükler	3.320.851.008	2.693.723.418	(3.151.247.536)	--	(385.665.750)	358.843.071	2.836.504.211

Nakit akış tablosunda finansman faaliyetlerinin içinde gösterilen “Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri” ve “Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları” satırlarına ilişkin nakit tutarlarındaki değişimi göstermektedir.

34 Raporlama döneminden sonraki olaylar

Grup, 17 Ocak 2018 tarihinde Aksa Enerji bünyesindeki İncesu santralini Fernas Grup Şirketlerinden Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi’ne satmıştır.

Grup’un bağlı ortaklıklarından Aksa Göynük Enerji ve Rasa Elektrik 15 Şubat 2018 tarihinde birleşmiştir.