

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

31 Mart 2018 Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren 3 Aylık Hesap Dönemine Ait Özet
Konsolide Finansal Tablolar

10 Mayıs 2018

Bu rapor 63 sayfa özet konsolide finansal tablolar ve özet konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

İçindekiler

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

VARLIKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2018	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2017
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		36.898.264	59.577.791
Ticari alacaklar		916.013.431	706.750.072
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3	15.505.581	32.140.674
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		900.507.850	674.609.398
Diğer alacaklar		102.333.923	94.187.924
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	3	13.695.981	9.234.230
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		88.637.942	84.953.694
Türev araçlar		12.407.616	2.576.770
Stoklar		491.982.463	403.860.710
Peşin ödenmiş giderler		20.950.639	32.362.134
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		4.255.340	3.292.537
Diğer dönen varlıklar		134.910.281	124.924.838
		1.719.751.957	1.427.532.776
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	16	--	46.013.293
Toplam dönen varlıklar		1.719.751.957	1.473.546.069
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar		412.408	412.408
Diğer alacaklar		3.249.990	15.662.583
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		3.249.990	15.662.583
Maddi duran varlıklar	5	3.607.208.821	3.644.861.330
Maddi olmayan duran varlıklar		75.253.123	72.616.102
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar		75.253.123	72.616.102
Peşin ödenmiş giderler		2.366.103	4.135.958
Toplam duran varlıklar		3.688.490.445	3.737.688.381
TOPLAM VARLIKLAR		5.408.242.402	5.211.234.450

İlişikteki dipnotlar bu özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

KAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2018	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2017
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	4	317.421.053	441.628.371
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4	970.236.439	840.155.894
Diğer finansal yükümlülükler	4	233.266.964	259.814.613
Ticari borçlar		602.833.509	489.602.933
- İlişkili taraflara ticari borçlar	3	170.168.488	76.256.568
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		432.665.021	413.346.365
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		6.875.617	8.876.262
Diğer borçlar		22.643.283	23.837.905
- İlişkili taraflara diğer borçlar	3	3.716.333	9.020.316
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		18.926.950	14.817.589
Türev araçlar		4.362.776	3.052.466
Dönem karı vergi yükümlülüğü		10.591.613	2.732.752
Kısa vadeli karşılıklar		2.670.648	2.371.672
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		1.707.943	1.679.295
- Diğer kısa vadeli karşılıklar		962.705	692.377
Ertelenmiş gelirler		722.157	1.050.813
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		14.820.000	70.694.151
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		2.186.444.059	2.143.817.832
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	4	1.246.256.928	1.158.627.222
Diğer finansal yükümlülükler	4	128.977.522	136.278.110
Uzun vadeli karşılıklar		2.850.729	3.000.204
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		2.850.729	3.000.204
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	11	81.208.209	101.946.554
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		1.459.293.388	1.399.852.090
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		3.645.737.447	3.543.669.922

İlişikteki dipnotlar bu özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2018	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2017
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	7	613.169.118	613.169.118
Paylara ilişkin primler	7	247.403.635	247.403.635
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		869.454.213	887.786.445
Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları		1.308.204	1.566.073
Riskten korunma kazançları		3.322.529	2.060.997
Yabancı para çevirim farkları		59.675.624	28.174.725
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	7	48.267.560	48.267.560
Geçmiş yıllar zararları		(205.993.721)	(576.879.411)
Dönem net karı		58.190.251	357.310.764
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		1.694.797.413	1.608.859.906
Kontrol gücü olmayan paylar toplamı	7	67.707.542	58.704.622
Toplam özkaynaklar		1.762.504.955	1.667.564.528
		--	
TOPLAM KAYNAKLAR		5.408.242.402	5.211.234.450

İlişikteki dipnotlar bu özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Kar veya zarar:	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2018	Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2017
Sürdürülen faaliyetler			
Hasılat	8	1.022.120.075	738.396.634
Satışların maliyeti (-)	8	(857.107.135)	(713.269.776)
Brüt kar		165.012.940	25.126.858
Genel yönetim giderleri (-)		(11.109.027)	(12.714.483)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)		(209.160)	(373.771)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		715.611	12.603.664
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(2.166.941)	(6.368.479)
Esas faaliyet karı		152.243.423	18.273.789
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		2.596.878	22.834.127
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)		--	--
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		154.840.301	41.107.916
Finansman gelirleri	9	32.246.414	110.600.897
Finansman giderleri (-)	10	(137.846.534)	(250.254.570)
Finansman giderleri, net		(105.600.120)	(139.653.673)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı/(zararı)		49.240.181	(98.545.757)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri		18.972.921	14.829.369
- Dönem vergi gideri		(2.503.238)	(3.521.164)
- Ertelenmiş vergi geliri	11	21.476.159	18.350.533
Sürdürülen faaliyetler dönem karı/(zararı)		68.213.102	(83.716.388)
Dönem karı/(zararı)		68.213.102	(83.716.388)
Dönem karının/(zararının) dağılımı			
-Kontrol gücü olmayan paylar	7	10.022.851	(574.500)
-Ana ortaklık payları	12	58.190.251	(83.141.888)
Toplam		68.213.102	(83.716.388)
Pay başına karı/(zararı)			
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar/(zarar)	12	0,095	(0,136)
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına kar/(zarar)	12	0,095	(0,136)

İlişikteki dipnotlar bu özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2018</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2017</i>
	<i>Dipnot</i>		
Diğer kapsamlı gelir/(gider):			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Tanımlanmış fayda planları			
yeniden ölçüm kazançları		(296.048)	680.789
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelenmiş vergi gideri	11	38.179	(136.158)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar			
Yabancı para çevirim farkları		30.480.985	(19.666.453)
Nakit akış riskinden korunma kazançları		1.576.896	485.291
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelenmiş vergi gideri	11	(315.381)	(97.057)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		31.484.631	(18.733.588)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)		99.697.733	(102.449.976)
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar		9.002.920	(577.003)
Ana ortaklık payları		90.694.813	(101.872.973)
Toplam		99.697.733	(102.449.976)
Pay başına toplam kapsamlı gelir/(gider)			
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına toplam kapsamlı gelir/(gider)		0,148	(0,166)
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına toplam kapsamlı gelir/(gider)		0,148	(0,166)

İlişikteki dipnotlar bu özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Hesap Dönemine Ait
Özet Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren 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	Risken 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
Dönem zararı	--	--	--	--	--	--	--	--	(83.141.888)	(83.141.888)	(574.500)	(83.716.388)
Risken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	388.227	--	--	--	--	388.227	7	388.234
Aktüeryal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	547.141	--	--	--	--	--	547.141	(2.510)	544.631
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	(19.666.453)	--	--	--	(19.666.453)	--	(19.666.453)
Kapsamlı Gelir Toplamı	--	--	--	547.141	388.227	(19.666.453)	--	--	--	(18.731.085)	(2.503)	(18.733.588)
Geçmiş yıl karlarına transfer	--	--	--	--	--	--	1.727.759	(364.970.620)	363.242.861	--	--	--
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler	--	--	--	--	--	--	1.727.759	(364.970.620)	363.242.861	--	--	--
31 Mart 2017 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(117.919.849)	1.761.429	1.459.500	14.223.631	46.070.512	(435.162.408)	(83.141.888)	287.863.680	(2.914.950)	284.948.730

İlişikteki dipnotlar bu özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Hesap Dönemine Ait
Özet 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				
	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışı	Risken korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem karı	Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
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
Muhasebe politikalarındaki değişiklikler (Not 2)	--	--	--	--	--	--	--	(4.757.306)	--	(4.757.306)	--	(4.757.306)
Yeniden düzenlenmiş 31 Aralık 2017	613.169.118	247.403.635	1.566.073	887.786.445	2.060.997	28.174.725	48.267.560	(581.636.717)	357.310.764	1.604.102.600	58.704.622	1.662.807.222
Toplam kapsamlı gelir												
Dönem karı	--	--	--	--	--	--	--	--	58.190.251	58.190.251	10.022.851	68.213.102
Risken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	1.261.532	--	--	--	--	1.261.532	(17)	1.261.515
Diğer düzeltmeler (*)	--	--	--	(18.332.232)	--	--	--	18.332.232	--	--	--	--
Aktüeryal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	(257.869)	--	--	--	--	--	--	(257.869)	--	(257.869)
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	31.500.899	--	--	--	31.500.899	(1.019.914)	30.480.985
Toplam kapsamlı gelir	--	--	(257.869)	(18.332.232)	1.261.532	31.500.899	--	18.332.232	58.190.251	90.694.813	9.002.920	99.697.733
Transferler	--	--	--	--	--	--	--	357.310.764	(357.310.764)	--	--	--
Ana ortaklarla yapılan işlemler toplamı	--	--	--	--	--	--	--	357.310.764	(357.310.764)	--	--	--
31 Mart 2018 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	1.308.204	869.454.213	3.322.529	59.675.624	48.267.560	(205.993.721)	58.190.251	1.694.797.413	67.707.542	1.762.504.955

(*) 31 Mart 2018 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen maddi duran varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki 22.915.290 TL tutarındaki fark ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra 18.332.232 TL olarak maddi duran varlık değerlendirme artışı hesabından geçmiş yıllar zararlarına transfer edilmiştir.

İlişikteki dipnotlar bu özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık
Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

	<i>Dipnot</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2018</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2017</i>
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları			
Dönem/(zararı)/karı		68.213.102	(83.716.388)
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler			
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		65.002.179	43.393.282
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		332.611	1.092.359
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	10	104.638.905	77.302.581
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(4.598.188)	--
Vergi geliri/(gideri) ile ilgili düzeltmeler	11	(18.972.921)	(14.829.369)
Türev işlem geliri ile ilgili düzeltmeler	10	(7.725.514)	--
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar/(kazançlar) ile ilgili düzeltmeler		(2.596.879)	(514.635)
Gerçekleşmemiş kur farkı (karları)/zararları ve çevrim farkları		(9.211.417)	27.234.019
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		195.081.878	49.961.849
Stoklardaki artış/(azalış)		(88.121.753)	(42.967.346)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(225.898.452)	(43.238.582)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		16.635.093	(19.171.640)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(4.461.751)	3.373.475
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(2.219.901)	184.184.348
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		19.318.656	29.415.426
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış/(artış)		(59.111.609)	(3.690.368)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		93.911.920	13.599.382
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		3.780.705	(273.471)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış/(azalış)		(17.538)	(5.113.992)
Satış amacıyla elde tutulan varlıklardaki artış/(azalış)		46.013.293	(16.366.992)
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış)		13.181.350	35.678.052
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		(90.346.001)	185.390.141
Vergi ödemeleri		1.661.470	(329.515)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(58.645)	(277.896)
Ödenen faizler		(104.638.905)	(71.982.253)
Alınan faizler		4.598.188	673.505
B. Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		4.461.609	113.473.982
Bağlı ortaklıkların kontrolünün kaybı sonucunu doğuracak satışlara ilişkin nakit girişleri		--	33.545.783
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		2.967.022	2.296.952
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	1.638.361	(124.205.817)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(143.774)	(1.552.023)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		63.204.865	(89.915.105)
Kredilerden nakit girişleri	18	807.376.104	(27.594.387)
Kredilerden nakit çıkışları	18	(744.637.749)	--
Çıkarılmış tahvillerden kaynaklanan değişim	18	--	(12.181.700)
Türev araçlardan nakit çıkışları		466.510	(1.845.314)
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		(22.679.527)	18.062.524
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		59.546.471	41.608.428
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D)		36.866.944	23.545.904

İlişikteki dipnotlar bu özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

Özet Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

1	Şirket’in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	10
2	Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar	14
3	İlişkili Taraf Açıklamaları	26
4	Finansal Borçlanmalar	33
5	Maddi Duran Varlıklar	37
6	Taahhütler	41
7	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	43
8	Hasılat	46
9	Finansman Gelirleri	47
10	Finansman Giderleri	47
11	Gelir Vergileri	48
12	Pay Başına Kar/(Zarar)	51
13	Finansal Araçlar	51
14	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	54
15	Finansal Araçlar (Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları ve Finansal Riskten Korunma Muhasebesi Çerçevesindeki Açıklamalar)	60
16	Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlık ve Yükümlülük Grupları	61
17	Faaliyet Bölümleri	62
18	Nakit Akış Tablosuna İlişkin Açıklamalar	63
19	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	63

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 Çıkmaşı, 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 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık ve Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet konusu	Faaliyet yeri	Grup’un etkin pay oranı (%)	
			31 Mart 2018	31 Aralık 2017
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	100,00
Aksaf Power Ltd. (“Aksaf Power”)	Elektrik üretimi	Mauritius	58,35	58,35
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“İdil İki Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Overseas Power Ltd. (“Overseas Power”)	Mal ve tedarik 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

31 Mart 2018 tarihi itibarıyla Grup’un toplam çalışan sayısı toplam 1.042 (31 Aralık 2017: 1.019) kişidir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 santralinin 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 araziye 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 Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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”) santralini 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 MWha garantili satış yapacağı öngörülmektedir. Proje ile ilgili saha, yakıt temini, tüm lisans ve izinler Jirama tarafından sağlanacaktır. 2016 yılının son çeyreğinde inşaatı 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.

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.

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 Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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.

31 Mart 2018 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 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
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12 Mayıs 2011	49 yıl	270	147
Toplam					3.388	2.221

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 özet 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 özet konsolide finansal tablolar ve dipnotlar SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

SPK, halka açık şirketlerin TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardı uyarınca ara dönem mali tablolarının sunumunda tam set veya özet sunumun uygulanabilmesine izin vermiştir. Buna bağlı olarak Grup, 31 Mart 2018 tarihi itibarı ile hazırlanan ara dönem konsolide finansal tablolarını özet sunumu tercih ederek hazırlamıştır.

Ekteki ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2017 tarihli bağımsız denetimden geçmiş özet konsolide finansal tablolar, yıllık finansal tablolarda yer alması gereken tüm bilgileri ve açıklamaları içermez ve Grup’un 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık finansal tabloları ile birlikte okunması gerekir.

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

Özet konsolide finansal tablolar, aşağıda belirtilen özet 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.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 özet 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 Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 özet 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 imkanına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolün sona erdiği tarihe kadar özet 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 Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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

Özet 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 Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 Mart 2018	31 Aralık 2017
Avro / TL	4,8673	4,5155
ABD Doları / TL	3,9489	3,7719
Gana Cedisi / ABD Doları	0,2265	0,2265
TL / ABD Doları	0,2532	0,2651

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 Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 özet 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 Mart 2018 tarihi itibarıyla düzenlenmiş özet konsolide finansal tablolar Grup yönetimi tarafından 10 Mayıs 2018 tarihinde onaylanmıştır. Genel Kurul'un yasal mevzuata göre düzenlenmiş finansal tabloları yayımı sonrası söz konusu konsolide finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler

Aşağıda belirtilen değişiklikler dışında, Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tablolarında uygulanan muhasebe politikaları, 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıl itibarıyla hazırlanan yıllık konsolide finansal tablolarında uygulanan muhasebe politikalarıyla aynıdır.

a) TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat

TFRS 15 standardı, hasılatın ne zaman ve hangi tutarda muhasebeleştirileceğini belirlemek için kapsamlı bir çerçeve oluşturmuştur. TMS 18 *Hasılat*, TMS 11 *İnşaat Sözleşmeleri* ve ilgili yorumların yerini almıştır.

Grup, TFRS 15'i ilk uygulama tarihinde (1 Ocak 2018) bu standardın başlangıçta uygulanmasının etkisini muhasebeleştirmek için kümülatif etki yöntemini benimsemiştir. Buna göre 2017 için sunulan bilgiler yeniden düzenlenmemiştir – diğer bir ifadeyle daha önce raporlandığı üzere TMS 18, TMS 11 ve ilgili yorumlar'a göre sunulmuştur. Grup'un çeşitli mal ve hizmetlerine ilişkin önemli muhasebe politikalarının detayları ve hasılat muhasebeleştirilme yöntemleri aşağıda belirtilmiştir.

Grup, aşağıdaki 5 temel prensip doğrultusunda hasılatı finansal tablolara kaydetmektedir:

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

Satış gelirleri

Satış gelirlerinin önemli bir kısmı elektrik satışlarından oluşmaktadır. 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.

TFRS 15' in, Grup'un satış gelirlerinin muhasebeleştirilmesi üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler (devamı)

b) TFRS 9 Finansal araçlar

Grup, Temmuz 2014'te yayınlanan TFRS 9 *Finansal Araçlar* standardını ilk uygulama tarihi 1 Ocak 2018 olmak üzere uygulamaya başlamıştır. TFRS 9 finansal varlık ve yükümlülüklerin ve bazı finansal olmayan kalemlerin alım veya satım sözleşmelerinin muhasebeleştirilmesi ve ölçülmesiyle ilgili gereklilikleri belirler.

TFRS 9 standardına geçişin 1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla geçmiş yıl karları/(zararları) üzerindeki vergiden arındırılmış etkisi aşağıda gibi özetlenmiştir:

1 Ocak 2018- TFRS 9 uygulamasının etkisi	
Geçmiş yıl karları / (zararları)	
TFRS 9'a göre beklenen zararlarının muhasebeleştirilmesi	5.946.633
İlgili vergi	(1.189.327)
TFRS 9'a göre açılış bakiyesi (1 Ocak 2018)	4.757.306

i. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin sınıflanması

TFRS 9'un uygulanmasının Grup'un finansal borçları ile ilgili muhasebe politikaları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır. Grup'un TFRS 9'a göre finansal varlıklarını nasıl sınıflandırdığı, ölçtüğü ve ilgili gelir ve giderleri nasıl muhasebeleştirdiği konusunda detaylı bilgi aşağıda sunulmuştur.

TFRS 9'a göre, bir finansal varlık ilk defa finansal tablolara alınması sırasında; İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen; gerçeğe uygun değer ("GUD") farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen –borçlanma araçları; GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen – özkaynak araçları veya GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılır. TFRS 9 kapsamındaki finansal varlıkların sınıflandırılması, genellikle, finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli ve finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özelliklerine dayanmaktadır. TFRS 9, TMS 39'da geçerli olan vadeye kadar elde tutulan finansal varlıklar, kredi ve alacaklar ve satılmaya hazır finansal varlıklar sınıflarını ortadan kaldırmıştır. Standart kapsamında saklı türevlerin finansal varlıktan ayrılma zorunluluğu ortadan kaldırılmış olup bir karma sözleşmenin bir bütün olarak ne şekilde sınıflandırılacağı değerlendirilmelidir.

Bir finansal varlık, aşağıdaki her iki şartın birden sağlanması ve GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılmaması durumunda itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülür:

-Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması ve

-Finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Bir borçlanma aracı, aşağıdaki her iki şartın birden sağlanması ve GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflanmaması durumunda GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülür:

-Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlıkların satılmasını amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması ve

-Finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Yukarıda belirtilen itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülmeyen tüm finansal varlıklar GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülür. Bunlar, tüm türev finansal varlıkları da içermektedir. Finansal varlıkların ilk defa finansal tablolara alınması sırasında, finansal varlıkların farklı şekilde ölçümünden ve bunlara ilişkin kazanç veya kayıpların farklı şekilde finansal tablolara alınmasından kaynaklanacak bir muhasebe uyumsuzluğunu ortadan kaldırması veya önemli ölçüde azaltması şartıyla bir finansal varlığın geri dönülemez bir şekilde gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak tanımlanabilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler (devamı)

b) TFRS 9 Finansal araçlar (devamı)

i. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin sınıflanması (devamı)

Gerçeğe uygun değer değişimleri kâr veya zarara yansıtılanlar dışındaki finansal varlıkların (ilk defa finansal tablolara alınması sırasında işlem bedeli üzerinden ölçülen ve önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar haricinde) ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilerek ölçülür.

Aşağıdaki muhasebe politikaları finansal varlıkların sonraki ölçümlerinde geçerlidir.

GUD farkı kar/zarara yansıtılarak ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Herhangi bir faiz veya temettü geliri dahil olmak üzere, bunlarla ilgili net kazançlar ve kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.
İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden ölçülür. İtfa edilmiş maliyetleri varsa değer düşüklüğü zararları tutarı kadar azaltılır. Faiz gelirleri, yabancı para kazanç ve kayıpları ve değer düşüklükleri kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bunların finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler (devamı)

b) TFRS 9 Finansal araçlar (devamı)

i. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin sınıflandırılması (devamı)

1 Ocak 2018 tarihinde TFRS 9'un uygulanmasının aşağıda daha detaylı olarak açıklandığı üzere finansal varlıkların defter değerlerine önemli etkisi bulunmamaktadır.

Aşağıdaki tablo ve ilişikteki notlar, TMS 39 kapsamındaki orijinal ölçüm kategorilerini ve Grup'un 1 Ocak 2018'deki finansal varlıklarının her bir sınıfı için TFRS 9'göre yapılan yeni ölçüm kategorilerini açıklamaktadır.

	TMS 39'a göre orjinal sınıflandırma	TFRS 9'a göre yeni sınıflandırma	TMS 39'a göre orjinal defter değeri	TFRS 9'a göre yeni defter değeri
Finansal varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	Kredi ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet	59.577.791	59.577.791
Ticari alacaklar	Kredi ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet	706.750.072	701.992.766
Diğer alacaklar	Kredi ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet	94.187.924	94.187.924

ii. Finansal varlıklarda değer düşüklüğü

TFRS 9, TMS 39'daki “oluşan zarar” modelini “beklenen kredi zararları” modeliyle değiştirmektedir. Yeni değer düşüklüğü modeli itfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıklara ve sözleşme varlıklarına uygulanır ancak özkaynak araçlarına yapılan yatırımlara uygulanmaz.

İtfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıklar ticari alacaklar, diğer alacaklar ve nakit ve nakit benzerlerinden oluşmaktadır.

1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla, TFRS 9'un değer düşüklüğü karşılığı üzerindeki etkisi aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2017 itibarıyla TMS 39 kapsamında değer düşüklüğü	4.757.306
1 Ocak 2018 itibarıyla kayıtlara alınan ek değer düşüklüğü	
- Ticari alacaklar	--
1 Ocak 2018 itibarıyla TFRS 9 kapsamında değer düşüklüğü	4.757.306

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler (devamı)

c) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Özet 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 özet konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır

TFRS 9'daki değişiklikler- Negatif Tazminata Yol Açan Erken Ödemeler

KGK tarafından Aralık 2017'de finansal araçların muhasebeleştirilmesine yönelik açıklık kazandırmak üzere TFRS 9'un gerekliliklerini değiştirmiştir. Erken ödendiğinde negatif tazminata neden olan finansal varlıklar, TFRS 9'un diğer ilgili gerekliliklerini karşılaması durumunda itfa edilmiş maliyeti üzerinden veya gerçeğe uygun değer farkları diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülebilir. TFRS 9 uyarınca, sözleşmesi erken sona erdirildiğinde, henüz ödenmemiş anapara ve faiz tutarını büyük ölçüde yansıtan 'makul bir ilave bedel' ödenmesini gerektiren erken ödeme opsiyonu içeren finansal varlıklar bu kriteri karşılamaktadır. Grup, TFRS 9 değişikliğinin uygulanmasının özet konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

TMS 28'deki değişiklikler- İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Uzun Dönemli Yatırımlar

KGK tarafından Aralık 2017'de iştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlardan özkaynak yönteminin uygulanmadığı diğer finansal araçların ölçümünde de TFRS 9'un uygulanması gerektiğine açıklık getirmek üzere TMS 28'de değişiklik yapılmıştır. Bu yatırımlar, esasında, işletmenin iştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki net yatırımının bir parçasını oluşturan uzun dönemli elde tutulan paylardır. Bir işletme, TMS 28'in ilgili paragraflarını uygulamadan önce, bu tür uzun dönemli yatırımların ölçümünde TFRS 9'u uygular. TFRS 9 uygulandığında, uzun vadeli yatırımların defter değerinde TMS 28'in uygulanmasından kaynaklanan herhangi bir düzeltme yapılmaz. Bu değişiklik, 1 Ocak 2019 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. TMS 28'de yapılan bu değişikliğin uygulanmasının, Grup'un özet konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) tarafından yayımlanmış fakat KGK tarafından henüz yayımlanmamış yeni ve değiştirilmiş standartlar ve yorumlar

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

UFRYK 23 Gelir Vergisi İşlemlerine İlişkin 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 özet konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler (devamı)

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

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) tarafından yayımlanmış fakat KGG tarafından henüz yayımlanmamış yeni ve değiştirilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

Yıllık iyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi

Hali hazırda yürürlükte olan 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 özet konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

UFRS 3 İşletme Birleşmeleri ve UFRS 11 Müşterek Anlaşmalar

UFRS 3 ve UFRS 11, işletme tanımını karşılayan müşterek bir operasyonda sahip olunan paylardaki artışını 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 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 özkaynaklarda), muhasebeleştirilmesini açıklığa kavuşturmak üzere değiştirilmiştir.

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 19’daki değişiklikler-Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yükümlülüklerin Yerine Getirilmesi

UMSK tarafından 7 Şubat 2018’de, *Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yükümlülüklerin Yerine Getirilmesi* (UMS 19’daki Değişiklikler) başlıklı değişiklik yayımlanmıştır. Yapılan değişiklik, planda yaşanan bir değişikliğin veya küçülmenin yanı sıra yükümlülüklerin yerine getirilmesinin muhasebeleştirilmesine açıklık getirilmektedir. Bir şirket bundan sonra dönemin hizmet maliyetini ve net faiz maliyetini belirlemek için güncellenen cari aktüeryal varsayımları kullanacak ve plana ilişkin herhangi bir yükümlülüğün yerine getirilmesinde ortaya çıkan kazanç veya zararların hesaplanmasında varlık tavanından kaynaklanan etkiyi dikkate almayacak olup, bu durumun etkileri diğer kapsamlı gelir içerisinde ayrı olarak ele alınacaktır. Bu değişiklik, 1 Ocak 2019 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, UMS 19 değişikliğinin uygulanmasının özet konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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)

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

Kavramsal Çerçeve (güncellenmiş)

Güncellenen kavramsal çerçeve UMSK tarafından 28 Mart 2018 tarihinde yayımlanmıştır. Kavramsal Çerçeve; UMSK'ya yeni UFRS'leri geliştirirken finansal raporlamalarına rehberlik sağlayacak olan temel çerçeveyi ortaya koymaktadır. Kavramsal Çerçeve; standartların kavramsal olarak tutarlı olmasını ve benzer işlemlerin aynı şekilde ele alınmasını sağlamaya yardımcı olmakta ve böylece yatırımcılar, borç verenler ve kredi veren diğer taraflar için faydalı bilgiler sağlamaktadır. Kavramsal Çerçeve, şirketlere, belirli bir işlem için herhangi bir UFRS'nin uygulanabilir olmadığı durumlarda muhasebe politikaları geliştirmelerine ve daha geniş bir biçimde, paydaşların bu standartları anlamalarına ve yorumlamalarına yardımcı olmaktadır. Güncellenen Kavramsal Çerçeve ise önceki versiyonundan daha kapsamlı olup, UMSK'ya standartların oluşturulmasında gerekli olan tüm araçların sağlanmasını amaçlamaktadır. Güncellenen Kavramsal Çerçeve finansal raporlamanın amacından başlayarak sunum ve açıklamalara kadar standart oluşturulmasının tüm yönlerini kapsamaktadır. Güncellenen Kavramsal Çerçeve, belirli bir işlem için herhangi bir UFRS'nin uygulanabilir olmadığı durumlarda muhasebe politikalarını geliştirmek için Kavramsal Çerçeve'yi kullanan şirketler için, erken uygulamaya izin verilmekle birlikte, 1 Ocak 2020 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinden itibaren geçerli olacaktır.

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 hem yatırımcılar hem de sigorta şirketleri açısından UFRS 4'ün yol açtığı karşılaştırılabilirlik sorununu 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 tarihinde ve sonrasında başlayan raporlama dönemleri olmakla birlikte, erken uygulanmasına izin verilmektedir. UFRS 17'nin uygulanmasının, Grup'un özet konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

2.4. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Mali tabloların TFRS'ye uygun olarak hazırlanması, varlık ve yükümlülükler ile şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerle ve gelir ve gider kalemlerine ilişkin açıklayıcı notları etkileyecek belirli varsayımların ve önemli muhasebe tahminlerinin kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahminler, yönetimin mevcut olaylar ve aksiyonlar çerçevesinde en iyi tahminlerine dayansa da, fiili sonuçlar yapılan tahminlerden farklı gerçekleşebilir. Karmaşık ve daha ileri derecede bir yorum gerektiren varsayım ve tahminlerin finansal tablolar üzerinde önemli etkisi bulunabilir. 31 Mart 2018 tarihi itibarıyla sona eren üç aylık ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan varsayım ve önemli muhasebe tahminlerinde önceki yılda kullanılanlara göre değişiklik olmamıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Ticari alacaklar	15.505.581	13.695.981	32.140.674	9.234.230
Şüpheli alacaklar	275.922	--	275.922	--
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(275.922)	--	(275.922)	--
Toplam	15.505.581	13.695.981	32.140.674	9.234.230

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	--	11.054.117	--	8.584.875
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	9.876.175	--	29.919.413	--
Kazancı Holding	--	2.113.699	--	--
Diğer	29.824	--	78.393	--
Toplam	9.905.999	13.167.816	29.997.806	8.584.875

	31 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	185.783	--	176.482
Diğer	--	--	--	271.949
Toplam	--	185.783	--	448.431

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Koni İnşaat A.Ş.	5.599.582	--	2.142.868	--
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	--	342.382	--	200.924
Toplam	5.599.582	342.382	2.142.868	200.924
Toplam ilişkili taraflardan alacaklar	15.505.581	13.695.981	32.140.674	9.234.230

ii) İlişkili taraflara borçlar:

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli borçlar	31 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ticari Borçlar	170.168.488	3.716.333	76.256.568	9.020.316
Toplam borçlar	170.168.488	3.716.333	76.256.568	9.020.316

Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	31 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	57.677.502	--	9.925	--
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	8.378.882	--	9.185.129	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	6.609.946	--	3.873.273	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.169.479	--	2.610.581	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	446.954	--	388.027	--
Aksa Havacılık A.Ş.	106.352	--	101.368	--
Kazancı Holding	--	13.086	--	5.971.956
Diğer	--	--	--	--
Toplam	75.389.114	13.086	16.168.303	5.971.956

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	47.505.099	--	36.183.950	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	41.947.311	--	16.816.838	--
Aksa Far East PTE Ltd	2.005.201	--	1.915.605	--
Aksa Power Generation Fze.	1.532.859	--	1.294.416	--
Diğer	511.611	--	400.658	--
Toplam	93.502.081	--	56.611.467	--
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	31 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	--	3.103.246	--	3.048.360
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	595.207	--	674.375	--
Koni İnşaat A.Ş.	162.840	--	260.721	--
Diğer	519.246	600.000	2.541.702	--
Toplam	1.277.293	3.703.246	3.476.798	3.048.360
Toplam ilişkili taraflara borçlar	170.168.488	3.716.333	76.256.568	9.020.316

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 Mart 2018		1 Ocak – 31 Mart 2017	
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.	33.144.563	--	165.610.167	9.061
Rasa Endüstriyel Radyatörler San A.Ş.	--	--	--	33.903
Diğer	7.884	28.789	--	--
Toplam	33.152.447	28.789	165.610.167	42.964
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.	9.167.493	--	26.131.721	--
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	6.048.732	--	12.616.702	--
Diğer	--	--	--	--
Toplam	15.216.225	--	38.748.423	--
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.	229.207	562.740	14.554.400	152.489
Diğer	--	--	--	5.016
Toplam	229.207	562.740	14.554.400	157.505
Toplam	48.597.879	591.529	218.912.990	200.469

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 Mart 2018		1 Ocak – 31 Mart 2017	
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.	14.175.990	--	13.292.552	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	6.518.618	--	8.869.381	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	821.636	131.525	9.350.590	--
Kazancı Holding	95.650	153.514	3.588.201	135.023
ATK Sigorta aracılık Hizmetleri A.Ş.	14.264	932.067	1.454.804	3.234.504
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	--	7.035	7.663
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	2.488	--
Diğer	46.195	62.875	10.145	1.765.512
Toplam	21.672.353	1.279.981	36.575.196	5.142.702

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.005.955	--	2.166.183	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	569.843	--	1.719.074	--
Diğer	168.930	--	--	--
Toplam	2.744.728	--	3.885.257	--

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.	182.557	480.497	90.178	2.174.809
Diğer	191.877	275.475	--	1.259.179
Toplam	374.434	755.972	90.178	3.433.988
Toplam ilişkili taraflardan yapılan alışlar	24.791.515	2.035.953	40.550.631	8.576.690

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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 Mart 2018	1 Ocak - 31 Mart 2017
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Kazancı Holding	2.405.951	--
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	414.120	106.241
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	900.309	1.197
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	711.536
Diğer	7.558	--
Toplam	3.727.938	818.974
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.	--	154.577
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	177.471
Diğer	--	--
Toplam	--	332.048
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	128.980	13.107
Flamingo Biyoyakıt Üretim ve Sanayi A.Ş.	10.998	2.882
Diğer	--	--
Toplam	139.978	15.989
Toplam ilişkili taraflardan finansman gelirleri	3.867.916	1.167.011

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet 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:

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	1 Ocak - 31 Mart 2018 Faiz ve kur farkı	1 Ocak - 31 Mart 2017 Faiz ve kur farkı
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	14.974	6.463
Aksa Havacılık A.Ş.	4.224	20.946
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	2.233	--
Kazancı Holding	1.263	380.506
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	--	1.797.241
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	--	5.968.570
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	4.672.466
Diğer	--	--
Toplam	22.694	12.846.192
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.	1.423.404	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	433.129	220.987
Diğer	5.915	--
Toplam	1.862.448	220.987
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.	8.694	19.662
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	5.530
Diğer	137.731	--
Toplam	146.425	25.192
Toplam ilişkili taraflara finansman gideri	2.031.567	13.092.371

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 Mart 2018 tarihi itibarıyla 1.487.374.790 TL (31 Aralık 2017: 1.428.109.100 TL)'dir.

vi) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Grup'un 31 Mart 2018 tarihinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 552.616 TL (31 Mart 2017: 625.447 TL) tutarındadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Finansal borçlanmalar

Kısa vadeli	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Kısa vadeli banka kredileri	316.870.928	440.990.351
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	550.125	638.020
Toplam	317.421.053	441.628.371
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	970.236.439	840.155.894
Toplam	970.236.439	840.155.894
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	1.246.256.928	1.158.627.222
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	--	--
Toplam	1.246.256.928	1.158.627.222

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un toplam banka kredileri ve finansal kiralama işlemlerinden borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Banka kredileri	2.533.364.295	2.439.773.467
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	550.125	638.020
Toplam	2.533.914.420	2.440.411.487

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Finansal borçlanmalar (devamı)

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

31 Mart 2018			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	% 12,25 - %18,50	1.269.608.448	1.278.023.027
ABD Doları	Libor6M +%0,15 Libor6M+%6,35	1.140.628.037	1.138.092.478
Avro	Euribor6M+% 1,60 - % 4,20	116.163.504	117.248.790
Toplam			2.533.364.295

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			2.439.773.467

31 Mart 2018			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	126.051.461	497.764.613
	Avro	12.370.933	60.213.042
	TL	729.129.712	729.129.712
1-2 Yıl	ABD Doları	49.691.870	196.228.226
	Avro	8.717.434	42.430.368
	TL	366.136.497	366.136.497
2-3 Yıl	ABD Doları	29.664.076	117.140.469
	Avro	3.000.715	14.605.380
	TL	137.891.724	137.891.724
3-4 Yıl	ABD Doları	24.641.700	97.307.610
	TL	33.330.036	33.330.036
4-5 Yıl	ABD Doları	21.813.929	86.141.023
	TL	11.535.060	11.535.060
5 Yıl ve Üstü	ABD Doları	36.341.902	143.510.535
Toplam			2.533.364.295

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2017			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan 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
4-5 yıl	ABD Doları	33.505.833	33.505.833
	Avro	22.818.684	86.069.793
5 yıl ve üstü	ABD Doları	17.729.119	17.729.119
	Avro	47.893.012	180.647.652
Toplam			2.439.773.467

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla finansal kiralama işlemlerinden borçlar detayı aşağı gibidir:

31 Mart 2018			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan Az	Avro	113.024	550.125
Toplam			550.125

31 Aralık 2017			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 yıldan az	Avro	141.295	638.020
Toplam			638.020

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Factoring borçları	148.921.918	175.783.689
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcunun kısa vadeli kısmı	84.336.737	84.023.074
Diğer finansal yükümlülükler	8.309	7.850
Toplam	233.266.964	259.814.613
Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Factoring borçları	10.309.847	17.112.079
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcu	118.667.675	119.166.031
Toplam	128.977.522	136.278.110

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 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla tahvil borçlarının detayı aşağı gibidir:

31 Mart 2018		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	84.336.737
1-2 Yıl	TL	118.667.675
Toplam		203.004.412
31 Aralık 2017		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	84.023.074
1-2 Yıl	TL	119.166.031
Toplam		203.189.105

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla faktoring borçlarının detayı aşağı gibidir:

31 Mart 2018		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	148.921.918
1-2 Yıl	TL	10.309.847
Toplam		159.231.765

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

Grup'un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 14'te açıklanmıştır.

5 Maddi duran varlıklar

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Diğer maddi duran varlıklar	3.548.157.321	3.574.857.896
Maden varlıkları	59.051.500	70.003.434
Toplam	3.607.208.821	3.644.861.330

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 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
<u>Maliyet değeri</u>									
1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla									
açılış 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
İlaveler	--	6.971	--	5.285.591	--	2.540	--	2.207.681	7.502.783
Çıkışlar	--	--	--	(72.445)	--	--	--	(364.668)	(437.113)
Yabancı para çevirim etkisi	--	(79.694)	250.806	48.046.280	107.831	540.734	--	902.903	49.768.860
31 Mart 2018 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	42.894.220	6.149.037	71.759.965	4.364.197.157	3.627.421	13.072.454	26.792.310	114.465.329	4.642.957.893
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla									
açılış bakiyesi	--	186.760	6.177.159	990.927.731	795.296	9.314.568	3.863.953	--	1.011.265.467
Dönem amortismanı	--	996.704	712.811	60.834.111	47.406	214.685	439.228	--	63.244.945
Çıkışlar	--	--	--	(72.445)	--	--	--	--	(72.445)
Yabancı para çevirim etkisi	--	129.100	139.207	20.009.692	44.602	40.004	--	--	20.362.605
31 Mart 2018 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	--	1.312.564	7.029.177	1.071.699.089	887.304	9.569.257	4.303.181	--	1.094.800.572
Net kayıtlı değer	42.894.220	4.836.473	64.730.788	3.292.498.068	2.740.117	3.503.197	22.489.129	114.465.329	3.548.157.321

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 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
Maliyet değeri									
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla raporlanan 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	--	--	7.905	37.877.679	--	372.236	--	85.947.997	124.205.817
Çıkışlar	--	--	--	(1.433.597)	--	(1.822)	--	(541.045)	(1.976.464)
Yabancı para çevirim etkisi	--	56.503	441.420	13.139.869	(32.710)	325.406	279.765	16.204.085	30.414.338
Transferler	--	--	5.848.498	(18.565.958)	--	(397.062)	--	13.114.522	--
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(36.845)	(36.950)	(13.595.931)	--	(90.411)	--	(61.199)	(13.821.336)
31 Mart 2017 kapanış bakiyesi	42.227.079	1.132.313	33.802.479	2.716.240.662	3.111.841	12.611.512	26.789.260	484.450.361	3.320.365.507
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	--	431.883	4.775.765	780.438.257	574.175	9.148.228	2.106.159	--	797.474.467
Dönem amortismanı	--	452.057	302.892	39.874.729	74.857	293.656	6.734	--	41.004.925
Çıkışlar	--	--	--	(193.350)	--	(797)	--	--	(194.147)
Yabancı para çevirim etkisi	--	1.269	182.096	9.851.035	38.717	20.645	--	--	10.093.762
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(15.238)	(22.170)	(3.788.137)	--	(61.621)	--	--	(3.887.166)
31 Mart 2017 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	--	869.971	5.238.583	826.182.534	687.749	9.400.110	2.112.893	--	844.491.841
Net kayıtlı değeri	42.227.079	262.342	28.563.896	1.890.058.128	2.424.092	3.211.402	24.676.367	484.450.361	2.475.873.666

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	31 Mart 2018	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)	31 Aralık 2017	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)
Gana yatırımı	99.866.743	%99	97.120.827	%99
Diğer (*)	14.598.587		14.598.586	
Toplam	114.465.330		111.719.413	

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

b) Maden varlıkları

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	31 Mart 2018	31 Mart 2017
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	64.093.865	73.578.865
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.773	5.477.772
	69.571.638	79.056.637
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	10.287.805	8.820.870
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.333
	10.520.138	9.053.203
Net kayıtlı değeri	59.051.500	70.003.434
Cari dönem amortisman gideri	1.466.935	3.179.036
Toplam	1.466.935	3.179.036

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)		
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	2.568.313.809	2.519.454.202
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.487.374.790	1.428.109.100
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 Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplamı	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam TRİ	4.055.688.599	3.947.563.302

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2018	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	16.728.000	--	--	--	16.728.000
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	7.862.631	2.062.080	100.000	--	16.492.309
Türkiye Kömür İşletmeleri	5.225.526	--	--	--	5.225.526
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	--	--	--	665.042
İcra Müdürlükleri	321.292	--	--	--	321.292
Elektrik Dağıtım Şirketleri	26.862	--	--	--	26.862
Bankalar	--	--	1.457.143	--	7.092.351
Diğer	24.933.501	44.134.494	1.250.000	800.000	208.606.410
Toplam	55.762.854	46.196.574	2.807.143	800.000	255.157.792

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 Taahhütler (devamı)

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

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

(b) Alınan teminatlar

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Mart 2018 TL Karşılığı
Teminat mektubu	79.691.154	76.080.250	2.345.500	391.540.705
Teminat senedi	26.326.505	1.034.174	1.184.169	36.174.059
Teminat çeki	11.387.533	28.000	3.456.000	28.319.491
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	118.105.192	77.142.424	6.985.669	456.734.255

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri

(a) Ödenmiş sermaye

31 Mart 2018 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31 Aralık 2017: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
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 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	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 alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda halka açık kısım payları içinde gösterilmiştir. 31 Mart 2018 tarihi itibarıyla bu paylar 4.458.962 (31 Aralık 2017: 4.458.962) adettir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

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

(a) **Ödenmiş sermaye(devamı)**

31 Mart 2018 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	31 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	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 Mart 2018 tarihi itibarıyla Grup'un paylara ilişkin toplam 247.403.635 TL (31 Aralık 2017: 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 artırımına 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.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 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 değerleme artışları:

Maddi duran varlık değerleme 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 Mart 2018 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 48.267.560 TL'dir (31 Aralık 2017: 48.267.560 TL).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 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 özet 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 özet konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla pozitif 67.707.542 TL ve pozitif 58.704.622TL'dir.

Yine bağlı ortaklıkların net dönem karlarından veya zararlarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımlar, özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Mart 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 10.022.851 TL tutarında kar ve 574.500 TL tutarlarında zarardır.

8 Hasılat

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2018	1 Ocak- 31 Mart 2017
Yurtiçi satışlar	616.204.018	668.878.707
Yurtdışı satışlar	405.916.057	69.517.927
Net satış gelirleri	1.022.120.075	738.396.634
Satışların maliyeti (-)	(857.107.135)	(713.269.776)
Toplam	165.012.940	25.126.858

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

8 Hasılat (devamı)

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

	1 Ocak- 31 Mart 2018	1 Ocak- 31 Mart 2017
Satış gelirleri - Tutar		
Elektrik	1.022.102.267	715.174.188
Diğer	17.808	23.222.446
Toplam	1.022.120.075	738.396.634
Brüt kar		
Elektrik	164.999.587	15.405.627
Doğalgaz malzemeleri ve diğer gelirler	13.353	9.721.231
Toplam	165.012.940	25.126.858

9 Finansman gelirleri

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak- 31 Mart 2018	1 Ocak- 31 Mart 2017
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı gelirleri, net	19.911.198	98.888.254
Türev işlem gelirleri	7.737.028	4.026.168
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri (Not 3b)(*)	3.867.915	1.167.012
Faiz ve vade farkı gelirleri	730.273	6.519.463
Toplam	32.246.414	110.600.897

10 Finansman giderleri

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak- 31 Mart 2018	1 Ocak- 31 Mart 2017
Faiz ve vade farkı giderleri	102.607.338	71.896.686
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı giderleri, net	28.055.989	157.091.106
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	5.140.126	4.076.968
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri (Not 3b)(*)	2.031.567	13.092.370
Tahvil, faiz ve diğer giderler	11.514	64.359
Faiz takası giderleri	--	4.033.081
Toplam	137.846.534	250.254.570

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

11 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 Mart 2018 tarihli özet 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 özet konsolide bir vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple, özet 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 Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

11 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 2017: %23,5)

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti’nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2017: %25)

Hollanda

Hollanda’da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20’dir (31 Aralık 2017: %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 2017: bulunmamaktadır)

Mali

Mali’de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %30’dur (31 Aralık 2017: %30)

Madagaskar

Madagaskar’da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20’dir (31 Aralık 2017: %20)

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 Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 **Gelir vergileri** (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(190.686.522)	(205.908.787)
Devreden mali zararlar	71.328.536	70.943.563
Konsolide düzeltme	31.116.976	30.477.706
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	6.090.055	(795.447)
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	3.482.238	3.063.900
Stok değer düşüklüğü karşılığı	2.785.791	2.775.698
Türev işlemler	959.811	671.543
Tahvil değerlemesi	660.971	701.603
Kıdem tazminatı karşılığı	570.146	600.041
İzin karşılığı	375.747	369.445
Diğer varlıklar	306.344	471.771
Dava karşılığı	211.795	152.323
Diğer	(8.410.095)	(5.469.913)
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(81.208.209)	(101.946.554)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(81.208.209)	(101.946.554)
Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(81.208.209)	(101.946.554)

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Gelir vergileri (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

2018 ve 2017 yılları içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2018	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	31 Mart 2018
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(101.946.554)	(460.612)	21.476.159	(277.202)	(81.208.209)

	1 Ocak 2017	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	31 Mart 2017
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	88.044.802	554.763	18.350.533	(233.215)	106.716.883

12 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 Mart 2018	1 Ocak-31 Mart 2017
Ana ortaklık paylarına ait kar/(zarar)	58.190.251	(83.141.888)
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden pay başına kar/(zarar)	0,095	(0,136)

13 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 14 ve 15'te 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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 Finansal araçlar (devamı)

Risk yönetim çerçevesi (devamı)

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 değerlendirilmelerini 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 getirememe 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 özet konsolide finansal durum tablosunda net olarak gösterilmektedir.

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.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

13 Finansal araçlar (devamı)

Yabancı para riski (devamı)

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 Mart 2018 tarihi itibarıyla, Grup’un, bu özet 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.

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, arttırılması 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 Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
31 Mart 2018	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)	15.505.581	900.507.850	13.695.981	88.637.942	36.578.706
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	15.505.581	900.507.850	13.695.981	88.637.942	36.578.706
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	6.758.669	--	9.069.773	--
- Değer düşüklüğü (-)	(275.922)	(6.758.669)	--	(9.069.773)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

	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	--	--	--	--	--

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Grup'un 31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2018	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	2.896.158.906	3.458.292.077	503.766.562	1.135.470.803	1.598.687.876	220.366.836
Finansal borçlar	2.533.364.295	3.053.097.399	311.805.797	1.082.111.979	1.438.812.787	220.366.836
Finansal kiralama yükümlülükleri	550.125	565.302	237.700	327.602	--	--
Diğer finansal yükümlülükler	362.244.486	404.629.376	191.723.065	53.031.222	159.875.089	--
Türev finansal varlıklar, net	(8.044.840)	134.170.422	50.412.540	83.757.882	--	--
Nakit girişleri	(12.407.616)	(50.746.864)	(40.330.032)	(10.416.832)	--	--
Nakit çıkışları	4.362.776	184.917.286	90.742.572	94.174.714	--	--

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	621.760.459	624.263.542	624.263.542	--	--	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	170.168.488	172.671.571	172.671.571	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	432.665.021	432.665.021	432.665.021	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	18.926.950	18.926.950	18.926.950	--	--	--

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	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	14.817.589	14.817.589	14.817.589	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

31 Mart 2018 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 Mart 2018				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	78.776.226	8.252.329	9.489.574	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	170.335	18.606	16.348	3.122	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
3. Diğer	84.941.652	21.510.206	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	163.888.213	29.781.141	9.505.922	3.122	--
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)	163.888.213	29.781.141	9.505.922	3.122	--
10. Ticari borçlar	127.488.540	7.872.761	19.608.985	80.038	124.302
11. Finansal yükümlülükler	558.527.778	126.051.461	12.483.957	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	14.413.485	3.650.000	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	700.429.803	137.574.222	32.092.942	80.038	124.302
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	689.888.792	160.988.585	11.127.518	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	689.888.792	160.988.585	11.127.518	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.390.318.595	298.562.807	43.220.460	80.038	124.302
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)	(1.226.430.382)	(268.781.666)	(33.714.538)	(76.916)	(124.302)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.311.372.034)	(290.291.872)	(33.714.538)	(76.916)	(124.302)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	4.153.675	1.051.856	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

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 Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 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 Mart 2018				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(106.139.192)	106.139.192	(106.139.192)	106.139.192
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	27.933.272	(27.933.272)	27.933.272	(27.933.272)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(78.205.920)	78.205.920	(78.205.920)	78.205.920
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(16.409.877)	16.409.877	(16.409.877)	16.409.877
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(16.409.877)	16.409.877	(16.409.877)	16.409.877
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(93.969)	93.969	(93.969)	93.969
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(93.969)	93.969	(93.969)	93.969
Toplam (3+6+9)	(94.709.766)	94.709.766	(94.709.766)	94.709.766
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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 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 Mart 2018	31 Aralık 2017
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		31.900.000	51.813.380
Finansal yükümlülükler		1.677.680.938	1.550.925.460
Diğer finansal yükümlülükler		362.244.486	396.092.723
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal yükümlülükler		856.233.482	889.486.027

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 Mart 2018 tarihi itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracak (azaltacak) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Bu analiz, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
31 Mart 2018				
Değişken faizli finansal araçlar	22.759.672	(21.686.232)	22.759.672	(21.686.232)
Nakit akış duyarlılığı (net)	1.073.440		1.073.440	
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	

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 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 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Toplam finansal borç	2.896.158.906	2.836.504.210
Nakit değerler ve bankalar	(36.898.264)	(59.577.791)
Net finansal borç	2.859.260.642	2.776.926.419
Özkaynaklar	1.762.504.955	1.667.564.528
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	162%	167%

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

Gerçeğe uygun değer

31 Mart 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

		31 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	Not	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri		36.898.264	36.898.264	59.577.791	59.577.791
Finansal yatırımlar		412.408	412.408	412.408	412.408
Ticari alacaklar		916.013.431	916.013.431	706.750.072	706.750.072
Diğer alacaklar (*)		102.333.923	102.333.923	93.832.711	93.832.711
Türev araçlar		12.407.616	12.407.616	2.576.770	2.576.770
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	4	2.533.914.420	2.533.914.420	2.440.411.487	2.440.411.487
Ticari borçlar		602.833.509	602.833.509	485.992.026	495.355.842
Diğer finansal yükümlülükler	4	362.244.486	362.244.486	396.092.723	396.092.723
Türev araçlar		4.362.776	4.362.776	3.052.466	3.052.466
Diğer borçlar (**)		22.643.283	22.643.283	2.311.943	2.311.943

(*) 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 Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

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

Gerçeğe uygun değer açıklamaları (devamı)

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 Mart 2018	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	12.407.616	--	12.407.616
	--	12.407.616	--	12.407.616
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	(4.362.776)	--	(4.362.776)
	--	(4.362.776)	--	(4.362.776)
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	--	(3.052.466)	--	(3.052.466)
	--	(3.052.466)	--	(3.052.466)

16 Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülük grupları

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 Mart 2018	31 Aralık 2017
Maddi duran varlıklar	--	45.353.859
Maddi olmayan duran varlıklar	--	659.434
	--	46.013.293

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 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 Mart 2018		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	753.874.598	268.245.477	1.022.120.075
Faiz, vergi, kıdem tazminatı, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	49.020.665	168.224.937	217.245.602

	1 Ocak – 31 Mart 2018		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	49.020.665	168.224.937	217.245.602
Amortisman ve itfa payları	(24.848.480)	(40.153.699)	(65.002.179)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(95.811.228)	(9.788.892)	(105.600.120)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	2.596.878	--	2.596.878
Vergi öncesi kar/(zarar)	(69.042.165)	118.282.346	49.240.182

	31 Mart 2018		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Bölüm varlıkları	3.831.348.612	1.576.893.790	5.408.242.402
Bölüm yükümlülükleri	3.337.471.351	308.266.096	3.645.737.447

(*) KKTC dahildir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2018 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

18 Nakit Akış Tablosuna İlişkin Açıklamalar

1 Ocak - 31 Mart 2018 tarihleri arasında Grup’un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2018	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	31 Mart 2018
Finansal borçlanmalar	2.836.504.211	807.376.104	(744.637.749)	(3.091.969)	2.896.150.596
Toplam finansal yükümlülükler	2.836.504.211	807.376.104	(744.637.749)	(3.091.969)	2.896.150.596

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

19 Raporlama döneminden sonraki olaylar

20 Nisan 2018 tarihinde Goldman Sachs'ın (GSI) Aksa Enerji'deki %16.62 oranındaki paylarının sahipliği Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’nun 20/04/2018 tarih ve 19793 sayılı iznini müteakiben Kazancı Holding'e geçmiştir.