

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

31 Mart 2017 Tarihi İtibarıyla ve  
Aynı Tarihte Sona Eren Üç Aylık Hesap  
Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolar

9 Mayıs 2017

Bu rapor 87 sayfa konsolide finansal tablolar ve konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

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

## **İçindekiler**

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

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

VARLIKLAR	<i>Dipnot</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2017</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak 2016</i>
<b>Dönen varlıklar</b>				
Nakit ve nakit benzerleri	5	5.984.074	219.364.855	48.452.416
Ticari alacaklar		318.301.885	270.485.380	182.621.158
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3	55.769.105	51.191.182	63.440.035
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4	262.532.780	219.294.198	119.181.123
Diğer alacaklar		5.772.028	9.149.317	4.506.745
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	3	5.373.095	8.746.570	3.905.469
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	398.933	402.747	601.276
Türev araçlar	6	8.357.417	6.505.190	36.357
Stoklar	9	410.586.232	368.046.383	309.496.779
Peşin ödenmiş giderler	10	20.244.942	55.630.545	51.376.181
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		329.515	3.311.741	5.005.240
Diğer dönen varlıklar	16	114.526.602	94.280.951	138.687.819
		<b>884.102.695</b>	<b>1.026.774.362</b>	<b>740.182.695</b>
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	31	453.799.762	448.888.338	--
<b>Toplam dönen varlıklar</b>		<b>1.337.902.457</b>	<b>1.475.662.700</b>	<b>740.182.695</b>
<b>Duran varlıklar</b>				
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408	412.408
Diğer alacaklar		12.113.270	20.170.031	2.484.450
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	12.113.270	20.170.031	2.484.450
Maddi duran varlıklar	11	2.535.069.384	2.453.630.577	3.134.203.936
Maddi olmayan duran varlıklar		63.030.214	60.978.594	3.432.802
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	12	63.030.214	60.978.594	3.432.802
Peşin ödenmiş giderler	10	1.444.011	1.467.214	99.858.149
Ertelenmiş vergi varlığı		163.008.164	140.232.430	61.458.154
<b>Toplam duran varlıklar</b>		<b>2.775.077.451</b>	<b>2.676.891.254</b>	<b>3.301.849.899</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>4.112.979.908</b>	<b>4.152.553.954</b>	<b>4.042.032.594</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

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

KAYNAKLAR	<i>Dipnot</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2017</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak 2016</i>
<b>Kısa vadeli yükümlülükler</b>				
Kısa vadeli borçlanmalar	7	388.554.711	395.819.519	308.624.863
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	784.487.918	658.708.167	576.151.545
Diğer finansal yükümlülükler	7	278.538.132	290.803.980	53.220.162
Ticari borçlar		387.441.489	344.426.682	400.144.104
- İlişkili taraflara ticari borçlar	3	78.288.777	64.689.396	127.848.588
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4	309.152.712	279.737.286	272.295.516
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	15	6.943.684	4.861.166	3.765.434
Diğer borçlar		11.964.658	14.624.568	13.056.474
- İlişkili taraflara diğer borçlar	3	3.067	--	4.906.931
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	11.961.591	14.624.568	8.149.543
Türev araçlar	6	--	--	7.207.234
Dönem karı vergi yükümlülüğü		6.012.824	8.664.346	6.801.785
Kısa vadeli karşılıklar		2.156.062	2.034.761	990.316
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	15	1.886.587	1.777.690	--
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	13	269.475	257.071	990.316
Ertelenmiş gelirler		3.008.850	619.344	--
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	16	1.873.622	1.907.905	4.867
		<b>1.870.981.950</b>	<b>1.722.470.438</b>	<b>1.369.966.784</b>
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	31	358.088.082	369.543.650	--
<b>Toplam kısa vadeli yükümlülükler</b>		<b>2.229.070.032</b>	<b>2.092.014.088</b>	<b>1.369.966.784</b>
<b>Uzun vadeli yükümlülükler</b>				
Uzun vadeli borçlanmalar	7	1.299.535.919	1.366.741.968	1.664.241.052
Diğer finansal yükümlülükler	7	239.374.957	251.312.465	188.119.144
Uzun vadeli karşılıklar		3.758.989	2.899.099	4.385.783
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	15	3.758.989	2.899.099	4.385.783
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü		56.291.281	52.187.628	44.578.442
<b>Toplam uzun vadeli yükümlülükler</b>		<b>1.598.961.146</b>	<b>1.673.141.160</b>	<b>1.901.324.421</b>
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>3.828.031.178</b>	<b>3.765.155.248</b>	<b>3.271.291.205</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

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

ÖZKAYNAKLAR	<i>Dipnot</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2017</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak 2016</i>
<b>Ana ortaklığa ait özkaynaklar</b>				
Ödenmiş sermaye	17	613.169.118	613.169.118	613.169.118
Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi		(117.919.849)	(117.919.849)	(120.667.807)
Paylara ilişkin primler	17	247.403.635	247.403.635	247.403.635
Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları		1.761.429	1.214.288	121.695
Riskten korunma kazançları / (kayıpları)		1.459.500	1.071.273	(5.765.383)
Yabancı para çevirim farkları		14.223.631	33.890.084	65.049.608
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	17	46.070.512	44.342.753	42.114.653
Geçmiş yıllar karları/(zararları)		(435.162.408)	(70.191.788)	67.963.688
Dönem net zararı		(83.141.888)	(363.242.861)	--
<b>Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı</b>		<b>287.863.680</b>	<b>389.736.653</b>	<b>773.461.831</b>
Kontrol gücü olmayan paylar toplamı	17	(2.914.950)	(2.337.947)	(2.720.442)
<b>Toplam özkaynaklar</b>		<b>284.948.730</b>	<b>387.398.706</b>	<b>770.741.389</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>4.112.979.908</b>	<b>4.152.553.954</b>	<b>4.042.032.594</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2017 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Hesap  
Dönemine Ait Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmemiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmemiş</i>
	<i>Dipnot</i>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>
<b>Sürdürülen faaliyetler</b>			
Hasılat	18	738.396.634	726.008.987
Satışların maliyeti (-)	18	(713.269.776)	(652.403.758)
<b>Brüt kar</b>		<b>25.126.858</b>	<b>73.605.229</b>
Genel yönetim giderleri (-)	19	(12.714.483)	(7.813.879)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	19	(373.771)	(84.092)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	12.603.664	6.581.485
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(6.368.479)	(1.715.161)
<b>Esas faaliyet karı</b>		<b>18.273.789</b>	<b>70.573.582</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	21	22.834.127	257.824
<b>Finansman gideri öncesi faaliyet karı</b>		<b>41.107.916</b>	<b>70.831.406</b>
Finansman gelirleri	23	110.600.897	56.425.129
Finansman giderleri (-)	24	(250.254.570)	(117.887.521)
<b>Finansman giderleri, net</b>		<b>(139.653.673)</b>	<b>(61.462.392)</b>
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı/(zararı)</b>		<b>(98.545.757)</b>	<b>9.369.014</b>
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi geliri</b>		<b>14.829.369</b>	<b>525.717</b>
- Dönem vergi gideri	25	(3.521.164)	(4.619.789)
- Ertelenmiş vergi geliri	25	18.350.533	5.145.506
<b>Sürdürülen faaliyetler dönem karı/(zararı)</b>		<b>(83.716.388)</b>	<b>9.894.731</b>
<b>Dönem karı/(zararı)</b>		<b>(83.716.388)</b>	<b>9.894.731</b>
<b>Dönem zararının dağılımı</b>			
-Kontrol gücü olmayan paylar		(574.500)	(170.775)
-Ana ortaklık payları	26	(83.141.888)	10.065.506
<b>Toplam</b>		<b>(83.716.388)</b>	<b>9.894.731</b>
<b>Pay başına kar/(zarar)</b>			
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar/(zarar)	26	(0.136)	0.016
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına kar/(zarar)		(0.136)	0.016

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2017 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Hesap  
Dönemine Ait Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

	<i>Dipnot</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2017</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2016</i>
<b>Dönem karı/(zararı)</b>		<b>(83.716.388)</b>	<b>9.894.731</b>
<b>Diğer kapsamlı gelir:</b>			
<b>Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar</b>			
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	15	680.789	(236.198)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler - Ertelenmiş vergi gideri		(136.158)	47.240
<b>Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar</b>			
Yabancı para çevirim farkları		(19.666.453)	(448.323)
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)		485.291	(504.782)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler - Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)		(97.057)	100.956
<b>Diğer kapsamlı gelir/(gider)</b>		<b>(18.733.588)</b>	<b>(1.041.107)</b>
<b>Toplam kapsamlı gelir/(gider)</b>		<b>(102.449.976)</b>	<b>8.853.624</b>
<b>Toplam kapsamlı gelirin dağılımı</b>			
Kontrol gücü olmayan paylar	17	(577.003)	(219.166)
Ana ortaklık payları		(101.872.973)	9.072.790
<b>Toplam</b>		<b>(102.449.976)</b>	<b>8.853.624</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2017 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Hesap Dönemine Ait  
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	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Birikmiş karlar		Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar	
				Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları	Riskten korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/ (zararları)				Net dönem zararı
<b>31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla raporlanan bakiye</b>	<b>613.169.118</b>	<b>247.403.635</b>	<b>(120.667.807)</b>	<b>121.695</b>	<b>(5.765.383)</b>	<b>65.049.608</b>	<b>42.114.653</b>	<b>146.549.145</b>	<b>(214.512.833)</b>	<b>773.461.831</b>	<b>(2.720.442)</b>	<b>770.741.389</b>
Net dönem zararı	--	--	--	--	--	--	--	--	10.065.506	10.065.506	(170.775)	<b>9.894.731</b>
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	(370.860)	--	--	--	--	(370.860)	(32.966)	<b>(403.826)</b>
Aktüeryal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	(173.533)	--	--	--	--	--	(173.533)	(15.425)	<b>(188.958)</b>
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	(448.323)	--	--	--	(448.323)	--	<b>(448.323)</b>
<b>Kapsamlı gelir toplamı</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>(173.533)</b>	<b>(370.860)</b>	<b>(448.323)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>10.065.506</b>	<b>9.072.790</b>	<b>(219.166)</b>	<b>8.853.624</b>
Transferler	--	--	--	--	--	--	(2.972.132)	(211.540.701)	214.512.833	--	--	--
<b>Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>(2.972.132)</b>	<b>(211.540.701)</b>	<b>214.512.833</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>31 Mart 2016 tarihi itibarıyla bakiye</b>	<b>613.169.118</b>	<b>247.403.635</b>	<b>(120.667.807)</b>	<b>(51.838)</b>	<b>(6.136.243)</b>	<b>64.601.285</b>	<b>39.142.521</b>	<b>(64.991.556)</b>	<b>10.065.506</b>	<b>782.534.621</b>	<b>(2.939.608)</b>	<b>779.595.013</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.



Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2017 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Hesap Dönemine Ait  
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	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Birikmiş karlar			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 zararı			Toplam
<b>31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla raporlanan bakiye</b>	<b>613.169.118</b>	<b>247.403.635</b>	<b>(117.919.849)</b>	<b>1.214.288</b>	<b>1.071.273</b>	<b>33.890.084</b>	<b>44.342.753</b>	<b>(70.191.788)</b>	<b>(363.242.861)</b>	<b>389.736.653</b>	<b>(2.337.947)</b>	<b>387.398.706</b>
Net 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
Aktieryal 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)
<b>Kapsamlı gelir toplamı</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>547.141</b>	<b>388.227</b>	<b>(19.666.453)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>(18.731.085)</b>	<b>(2.503)</b>	<b>(18.733.588)</b>
Transferler	--	--	--	--	--	--	1.727.759	(364.970.620)	363.242.861	--	--	--
<b>Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>1.727.759</b>	<b>(364.970.620)</b>	<b>363.242.861</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>31 Mart 2017 tarihi itibarıyla bakiye</b>	<b>613.169.118</b>	<b>247.403.635</b>	<b>(117.919.849)</b>	<b>1.761.429</b>	<b>1.459.500</b>	<b>14.223.631</b>	<b>46.070.512</b>	<b>(435.162.408)</b>	<b>(83.141.888)</b>	<b>287.863.680</b>	<b>(2.914.950)</b>	<b>284.948.730</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2017 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık**  
**Hesap Dönemine Ait Konsolide Nakit Akış Tablosu**  
*(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)*

	<i>Dipnot</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2017</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2016</i>
<b>A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları</b>			
Dönem/(zararı)/kar		<b>(83.716.388)</b>	<b>9.894.731</b>
<b>Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>			
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	22	43.393.282	42.592.401
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler	15	1.092.359	1.017.387
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	23,24	77.302.581	60.421.748
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	25	(14.829.369)	(525.717)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	21	(514.635)	(257.824)
Gerçekleşmemiş kur farkı (karları)/zararları ve çevrim farkları		27.234.019	51.582.776
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler</b>			
Stoklardaki artış/(azalış)		(42.967.346)	(3.010.045)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(43.238.582)	(178.642.625)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(19.171.640)	61.491.572
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		3.373.475	(7.597.158)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		184.184.348	(24.525.584)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		29.415.426	1.730.887
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış/(artış)		(3.690.368)	8.555.385
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		13.599.382	344.640.439
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(273.471)	(4.901.005)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış/(azalış)		(5.113.992)	13.018.483
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık ve yükümlülük gruplarındaki artış		(16.366.992)	--
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış)		35.678.052	84.868.306
<b>Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları</b>		<b>185.390.141</b>	<b>460.354.157</b>
Vergi ödemeleri		(329.515)	(2.071.855)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	15	(277.896)	(1.018.400)
Ödenen faizler		(71.982.253)	(52.463.921)
Alınan faizler		673.505	2.423.157
<b>B. Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları</b>		<b>113.473.982</b>	<b>407.223.138</b>
Bağlı ortaklıkların kontrolünün kaybı sonucunu doğuracak satışlara ilişkin nakit girişleri	30	33.545.783	--
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		2.296.952	35.036.594
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(124.205.817)	(109.487.681)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(1.552.023)	(279.494)
<b>C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları</b>		<b>(89.915.105)</b>	<b>(74.730.581)</b>
Kredilerden nakit girişleri ve çıkışları		(27.594.387)	(107.845.961)
Çıkarılmış tahvillerden nakit çıkışları		(12.181.700)	(4.958.901)
Türev araçlardan nakit girişleri/(çıkışları)		(1.845.314)	2.060.248
<b>Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)</b>		<b>(18.062.524)</b>	<b>221.747.943</b>
<b>D. Yabancı para çevirim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi</b>		<b>--</b>	<b>--</b>
<b>Yabancı para çevirim farklarının etkisinden sonra nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C+D)</b>		<b>(18.062.524)</b>	<b>221.747.943</b>
<b>E. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri</b>		<b>41.608.428</b>	<b>31.004.496</b>
<b>Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)</b>	5	<b>23.545.904</b>	<b>252.752.439</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır

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

**Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**

1	Şirket'in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	10
2	Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar	16
3	İlişkili Taraf Açıklamaları	38
4	Ticari Alacak ve Borçlar	45
5	Nakit ve Nakit Benzerleri	46
6	Finansal Yatırımlar	46
7	Finansal Borçlanmalar	47
8	Diğer Alacak ve Borçlar	51
9	Stoklar	52
10	Peşin Ödenmiş Giderler ve Ertelenmiş Gelirler	53
11	Maddi Duran Varlıklar	53
12	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	57
13	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	58
14	Taahhütler	59
15	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	61
16	Diğer Varlık ve Yükümlülükler	62
17	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	63
18	Hasılat	66
19	Genel Yönetim Giderleri, Satış, Pazarlama ve Dağıtım Giderleri	67
20	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler ve Giderler	68
21	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	69
22	Çeşit Esasına Göre Sınıflandırılmış Giderler	70
23	Finansman Gelirleri	70
24	Finansman Giderleri	70
25	Gelir Vergileri	71
26	Pay Başına Zarar	75
27	Finansal Araçlar	75
28	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	78
29	Finansal Araçlar (Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları ve Finansal Riskten Korunma Muhasebesi Çerçevesindeki Açıklamalar)	84
30	Bağlı Ortaklıklardaki Pay Sahipliği Çıkışı	86
31	Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlık ve Yükümlülük Grupları	87
32	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	87

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

**1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu**

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

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

Şirket'in nihai ortağı Kazancı Holding A.Ş. ("Kazancı Holding")'dir.

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

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

(\*) Grup'un bağlı ortaklığı olan Aksa Gana B.V., Aksaf Power, Overseas Power, Madagascar B.V., Aksa Mali S.A. ve Aksa Global B.V. yeni kurulmuş şirketler olup 31 Mart 2017 tarihli konsolide finansal tablolara etkisi önemsiz olması sebebiyle dahil edilmemiştir.

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

31 Mart 2017 tarihi itibarıyla Grup'un toplam çalışan sayısı toplam 848 (31 Aralık 2016: 782) kişidir.

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

## 1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

### Aksa Aksen Enerji:

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

### Aksa Enerji Gana:

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015 kurulmuştur. Raporlama tarihi itibarıyla Aksa Enerji Gana'nın 370 MW kapasiteli enerji santrali inşaatı devam etmektedir. 192.5 MW kurulu gücündeki bölümün geçici kabulü 10 Nisan 2017 itibarıyla yapılmış olup üretime başlamıştır.

### Aksa Enerji - Y.Ş.:

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

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

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

### Aksa Gana B.V.:

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

### Aksa Global B.V.:

Aksa Global 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da kurulmuş ve kurulacak olan yurtdışı yatırımları koordine etmek amacıyla kurulmuştur. Aksa Gana B.V. ve Aksa Madagascara 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 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, 135 MW'lık ikinci ünite ise 29 Ocak 2016 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiştir.

### Aksa Madagascara B.V.:

Aksa Madagascara B.V. 19 Ekim 2016 tarihinde Aksaf Power ve Overseas Power şirketlerinin holding şirketi olarak kurulmuştur.

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

**1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)**

**Aksa Mali S.A.:**

Aksa Mali S.A. 6 Şubat 2017 tarihinde Mali'de ağırlıklı olarak işletme ve bakım faaliyetlerini yürütmek amacıyla kurulmuştur.

**Aksaf Power:**

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

Elektrik satış anlaşmasında tarife ABD Doları cinsinden belirlenmiş olup, santralin yılda yaklaşık 700.000 MWsa garantili satış yapacağı öngörülmektedir. Proje ile ilgili saha, yakıt temini, tüm lisans ve izinler Jirama tarafından sağlanacaktır. 2016 yılının son çeyreğinde inşaat başlanmış olup ve 2017 yılı içerisinde elektrik üretimi ve satışına geçilmesi planlanmaktadır. Santralin inşaatında, halihazırda Aksa Enerji portföyünde mevcut fuel-oil santrallerindeki ekipmanlar kullanılmaktadır.

**Alenka Enerji:**

Kırklareli-Kıyıköy rüzgar parkı, toplam 27 MW kurulu güce sahip olup Alenka Enerji'nin %80,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 17 Ağustos 2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012 ve 2016 hesap dönemlerinde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı sırasıyla %90,45'e ve son olarak da %99,56'ya yükselmiştir.

**Ayres Ayvacık Rüzgar:**

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

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

**Baki Elektrik:**

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

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

Ayrıca 24 MW'lık kapasite artışının yatırımı tamamlanmış olup Bakanlık kabulü yapılarak ek kapasite ticari işletmeye alınmıştır. Yatırımın tamamlanması ile santralin kurulu gücü 114 MW'a yükselmiştir. Şirket'in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı'da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir. Dipnot 31'de detaylı anlatıldığı üzere Baki Elektrik'in satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

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

**1 Şirket’in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)**

**Deniz Elektrik:**

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

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

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

Deniz Elektrik’in enerji üretiminde bulunduğu Karakurt/Manisa ve Sebenoba/Hatay’da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir. Dipnot 31’de detaylı anlatıldığı üzere Deniz Elektrik’in satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

**İdil İki Enerji:**

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat 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’tan devir alınmıştır. 7 Şubat 2017 tarihinde lisans iptali yapılmıştır.

**Kapıdağ Rüzgar Enerjisi:**

Balıkesir’de kurulu gücü 27 MW olan rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Kapıdağ Rüzgar’ın %94,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 31 Mayıs 2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding’den satın alınmıştır. Dipnot 31’de detaylı anlatıldığı üzere Kapıdağ Rüzgar Enerjisi’nin satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

**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. Overseas Power raporlama tarihi itibarıyla faal durumda değildir.

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

**1 Şirket’in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)**

**Rasa Elektrik:**

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

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’tan devir alınmıştır. Rasa Enerji bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali, 2012 yılında kombine çevrim santraline dönüştürülmüş olup toplam 115 MW kurulu güce ulaşmış ancak Grup Yönetimi’nin talebi üzerine EPDK’ya yapılan başvuru neticesinde 12 Kasım 2015 tarihi itibarıyla üretim lisansı sona erdirilmiştir.

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



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

**1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)**

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

<b>Lisans sahibi</b>	<b>Bölge</b>	<b>Tesis tipi</b>	<b>Lisans verilme tarihi</b>	<b>Lisans Süresi</b>	<b>Kurulu güç-kapasite (MWe)</b>	<b>İşletmedeki kapasite (MWe)</b>
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil	--	--	153	153
Aksa Enerji	Belen- Atik (İskenderun-Hatay) (***)	RES	13 Mart 2008	49 yıl	30	18
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13 Kasım 2007	30 yıl	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21 Şubat 2008	30 yıl	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29 Eylül 2005	40 yıl	15	15
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı (*)	HES	30 Ekim 2008	49 yıl	26	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. (*)	HES	20 Mayıs 2010	49 yıl	24	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25 Mart 2008	30 yıl	270	270
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy	RES	4 Nisan 2007	20 yıl	27	27
Ayres	Ayvacak (**)	RES	1 Kasım 2007	25 yıl	--	--
Baki Elektrik	Merkez-Şamlı-Balıkesir (***)	RES	6 Nisan 2004	49 yıl	127	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay (***)	RES	4 Haziran 2004	49 yıl	60	60
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa (***)	RES	5 Aralık 2003	49 yıl	11	11
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12 Mayıs 2011	49 yıl	270	147
Kapıdağ	Balıkesir (***)	RES	12 Aralık 2006	49 yıl	35	24
<b>Toplam</b>					<b>3.278</b>	<b>2.104</b>

(\*) Henüz yatırımına başlanmamış lisans aşamasında olan projelerdir.

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

(\*\*\*) Grup'un bağlı ortaklıklarından toplam işletme kapasitesi 232 MWe'lik Aksa Enerji bünyesindeki Belen-Atik, Alenka bünyesindeki Kıyıköy, Baki Elektrik bünyesindeki Şamlı-Balıkesir, Deniz Elektrik bünyesindeki Manisa, Hatay ve Kapıdağ bünyesindeki Balıkesir santrallerinin satışıyla ilgili detaylar Dipnot 31'de açıklanmıştır. 31 Mart 2017 tarihinde Satış Amaçlı Sınıflandırılan Gruplara İlişkin Varlıklar hesabında gösterilen Belen/Atik Rüzgar Santrali 7 Nisan 2017 tarihinde Güriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'ye satılmıştır.

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar**

**2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar**

**a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli**

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

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

**b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi**

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

**c) Ölçüm Esasları**

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

- türev finansal araçlar gerçeğe uygun değerleri ile ölçülmüşlerdir,
- satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlık ve yükümlülükler kayıtlı değeriyle gerçeğe uygun değerinden ilgili varlık ve yükümlülüklerin elden çıkarma maliyetlerinin düşülmesiyle bulunan değerinden düşük olanıyla ölçülmüşlerdir,

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)**

**d) Geçerli ve raporlama para birimi (devamı)**

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

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

<u>Şirket</u>	<u>Geçerli para birimi</u>
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Rasa Elektrik	TL
Deniz Elektrik	TL
Baki Elektrik	TL
Rasa Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Alenka Enerji	TL
Aksa Göynük Enerji	TL
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi	TL
Aksa Aksen Enerji	TL
Aksa Enerji Gana	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 2017 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)**

**e) Konsolidasyon esasları**

**(i) İşletme birleşmeleri**

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

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

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

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

**(ii) Ortak kontrol altındaki işletme paylarından edinimler**

Grup'u kontrol eden paydaşın kontrolündeki şirketlerin paylarının transferinden kaynaklanan işletme birleşmeleri sunulan en erken karşılaştırmalı dönemin başında birleşme gerçekleşmiş gibi, ya da, ortak kontrolün sağlandığı tarihte muhasebeleştirilir. Bu amaçla karşılaştırmalı dönemler yeniden düzenlenir. Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi yöntemi kullanılır ve şerefiyeye yer verilmez. İktisap edilen varlıklar ve borçlar önceden Grup'un kontrolündeki paydaşların konsolide tablolarında kaydedilen kayıtlı değerinden kayıtlara alınır. 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 sınıflandır.

**(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 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 2017 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)**

**e) Konsolidasyon esasları (devamı)**

**(iv) Kontrol gücü olmayan paylar**

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

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

**(v) Kontrolün kaybedilmesi**

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

**(vi) Konsolidasyon esnasında elimine edilen işlemler**

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

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

İşlevsel para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçlarının ve finansal durumunun Grup'a konsolide edilmesinde, grup içi bakiyelerin ve işlemlerin eliminasyonu gibi normal konsolidasyon işlemleri uygulanır. Ancak, grup içi parasal bir aktifin (ya da pasif) (Grup'un işlevsel para birimi TL dışında olan bağlı ortaklıklarındaki net yatırımının bir parçasını oluşturan parasal kalemler hariç olmak üzere), kısa veya uzun vadeli olmasına bakılmaksızın, yabancı para dalgalanmalarının sonuçlarını konsolide finansal tablolarda göstermeden, ilgili grup içi borçla (ya da aktif kalemler) elimine edilemez. Çünkü parasal kalem, bir para birimini diğerine çevirme yükümlülüğü taşır ve Grup'a yabancı para dalgalanmalarında kazanç ya da kayba açık hale getirir. Dolayısıyla, Grup'un konsolide finansal tablolarında bu tür kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)**

**f) Yabancı para**

**Yabancı para cinsinden yapılan işlemler**

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli (işlevsel) para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan geçerli para birimine çevrilmişlerdir. Parasal kalemlere ilişkin yabancı para çevrim farkı kazancı veya zararı, dönem başındaki geçerli para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın etkin faiz oranı ve ödemelerin etkisinin düzeltilmesiyle dönem sonundaki yabancı para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın dönem sonu kurdan 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, satılmaya hazır sermaye araçlarının çevrimi (değer düşüklüğü olması durumu hariç, bu durumda diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiş olan kur farkları kar veya zarara yeniden sınıflanır), riskten korunmanın etkinliği ölçüsünde yurtdışı faaliyetlerdeki net yatırımların riskten korunması amacıyla tasarlanan finansal yükümlülükler ya da nakit akım riskinden korunma hariç kar veya zararda kayıtlara alınır.

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

	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Avro / TL	3,9083	3,7099
ABD Doları / TL	3,6386	3,5192
Gana Cedisi / ABD Doları	0,2306	0,2324
TL / ABD Doları	0,2750	0,2842

**Yurtdışı faaliyetler**

Satın alımdan kaynaklanan gerçeğe uygun değer düzeltmeleri ve şerefiye dahil 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 2017 Tarihli Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

## 2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### 2.2. TMS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar, Tebliğ hükümleri uyarınca KGK tarafından yayımlanan ve yürürlüğe girmiş olan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanmıştır. TMS; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumlardan oluşmaktadır. Grup'un 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tablolar Şirket yönetimi tarafından 9 Mayıs 2017 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurul'unun konsolide finansal tabloların yayımı sonrası söz konusu konsolide finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

### 2.3. Önemli muhasebe politikalarının özeti

#### a) Finansal araçlar

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

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

#### *Türev olmayan finansal varlık ve finansal yükümlülükler*

##### (i) *Türev olmayan finansal varlıklar*

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

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

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

Grup türev olmayan finansal varlıkları kredi ve alacaklar ve satılmaya hazır finansal varlıklardan oluşmaktadır.

#### *Krediler ve alacaklar*

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

#### *Satılmaya hazır finansal varlıklar*

Kredi ve alacaklar kategorilere girmeyen ve satılmaya hazır olarak elde bulundurulmuş türev olmayan finansal varlıkları satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılır. Grup'un belirli hisse senetleri satılmaya hazır finansal varlık olarak sınıflandırılmaktadır. Söz konusunu finansal varlıklar ilk defa kayda alındıktan sonra aktif bir piyasada oluşmuş bir piyasa fiyatı olmayan ve gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir biçimde ölçülemeyenler haricinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür ve değer düşüklüğü ve satılmaya hazır hisse senetlerinden kaynaklanan yabancı para çevrim farkları haricindeki değer değişiklikleri diğer kapsamlı gelir altında kayıtlara alınır ve özkaynaklar altında gerçeğe uygun değer yedekleri hesabında sunulur. Satılmaya hazır finansal varlıklar kayıtlardan çıkarıldıkları zaman özkaynaklar altında birikmiş kar ya da zarar, kar veya zarar hesaplarına aktarılır.

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**a) Finansal araçlar (devamı)**

**(i) Türev olmayan finansal varlıklar (devamı)**

***Nakit ve nakit benzerleri***

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

***Diğer***

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

**(ii) Türev olmayan finansal yükümlülükler**

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

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

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

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

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

***Sermaye***

***Adi hisse senetleri***

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

**(iii) Türev finansal araçlar ve finansal riskten korunma muhasebesi**

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

***Nakit akış riskinden korunma işlemleri***

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



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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**a) Finansal araçlar (devamı)**

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

***Nakit akış riskinden korunma işlemleri (devamı)***

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

***Diğer türevler***

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

**b) Varlıklarda değer düşüklüğü**

**(i) Finansal varlıklar**

Gerçeğe uygun değer farkı, kar veya zararda muhasebeleştirilmeyen finansal varlıklarda her raporlama döneminde değer düşüklüğüne dair nesnel bir kanıt olup olmadığı değerlendirilir. Eğer nesnel kanıtlar ilgili finansal varlığın ilerideki nakit akışlarını olumsuz yönde etkilediğine dair bir veya birden fazla olaya işaret ediyorsa, ilgili finansal varlıkta değer düşüklüğü oluştuğu varsayılır.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğüne dair nesnel kanıtlar aşağıdakileri içerir:

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

**(ii) İtfa edilmiş maliyetleriyle ölçülen finansal varlıklar**

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

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

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**b) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)**

**(iii) Finansal olmayan varlıklar**

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

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

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

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

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

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

**c) Stoklar**

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

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

**d) İlişkili taraflar**

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

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

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

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**d) İlişkili taraflar (devamı)**

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

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

**e) Maddi duran varlıklar**

**(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm**

Maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek ölçülürler. Maliyet, ilgili varlığın satın alımıyla doğrudan ilişkili harcamaları ifade etmektedir. 31 Aralık 2004 tarihine kadar alımı yapılan Grup'un Türkiye'de faaliyet gösteren şirketlerine ait maddi duran varlıklar, 31 Aralık 2004 tarihindeki TL cinsinden TMS 29'a uygun olarak enflasyon etkilerinden arındırılmış olacak şekilde düzeltilmiştir.

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

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

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

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

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**e) Maddi duran varlıklar (devamı)**

**(ii) Sonradan oluşan maliyetler**

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

**(iii) Amortisman**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**f) Maddi olmayan duran varlıklar**

**(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm**

**Şerefiye**

Bağlı ortaklık edinimlerinden doğan şerefiye maliyet değerinden birikmiş değer düşüklüklerinin çıkarılmasıyla ölçülür. Alenka Enerji ve Baki Elektrik satın almalarına ilişkin şerefiyeler 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla tamamen değer düşüklüğüne uğramıştır (31 Aralık 2016: değer düşüklüğü vardır).

**Diğer maddi olmayan duran varlıklar**

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

**(ii) Sonradan oluşan maliyetler**

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

**(iii) İtfa payları**

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

**g) Karşılıklar**

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

**h) Çalışanlara sağlanan faydalar**

**(i) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar**

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

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**h) Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)**

**(ii) Çalışanlara sağlanan diğer uzun vadeli faydalar**

Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, Grup, çalışanların emeklilik, askerlik ya da ölüm gibi nedenlerden işten ayrılan 1 yılı doldurmuş çalışanlarına belirli miktarlarda ödeme yapmakla yükümlüdür. Kıdem tazminatı karşılığı 30 gün bazında Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade etmektedir. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanlar bu tür bir ödemeye tabi tutulacakmış gibi hesaplanmış olup konsolide finansal tablolarda tahakkuk esaslı ile yansıtılmıştır. Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 4.426 TL tutarındadır (31 Aralık 2016: 4.297 TL). Not 15'te açıklandığı üzere, Grup yönetimi kıdem tazminatı karşılığı hesaplamasında bazı tahminler kullanmıştır. Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir.

**i) Şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar**

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

**j) Hasılat**

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

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

**k) Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve yatırım faaliyetlerinden giderler**

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

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**l) Finansman gelirleri ve finansman maliyetleri**

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

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

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

**m) Borçlanma maliyetleri**

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

**n) Pay başına kazanç**

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net dönem karının ilgili dönem içerisinde piyasada mevcut bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

**o) Kiralama işlemleri**

**(i) Bir sözleşmenin kira unsuru içerip içermediğinin belirlenmesi**

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

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

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**o) Kiralama işlemleri (devamı)**

**(ii) Kiralanan varlıklar**

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

**(iii) Kiralama ödemeleri**

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

**p) Vergi**

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

**(i) Dönem vergisi**

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

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

**(ii) Ertelenmiş vergi**

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

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

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



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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**p) Vergi (devamı)**

**(ii) Ertelenmiş vergi (devamı)**

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

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

**(iii) Vergi riski**

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gereken ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Şirketin mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile ilgili mesleki kanaatini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir.

**q) Finansal teminat sözleşmesi**

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

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

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

**r) Bölümlere göre raporlama**

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

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

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**s) Satış amaçlı sınıflandırılan varlıklar**

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

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

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

**t) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar**

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

***TFRS 9 Finansal Araçlar (2017 versiyonu)***

KGK tarafından Ocak 2017'de yayımlanan TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı, TMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardındaki mevcut yönlendirmeyi değiştirmektedir. Bu versiyon daha önceki versiyonlarda yayımlanan yönlendirmeleri de içerecek şekilde finansal varlıklardaki değer düşüklüğünün hesaplanması için yeni bir beklenen kredi zarar modeli de dahil olmak üzere finansal araçların sınıflandırılması ve ölçülmesi ve yeni genel riskten korunma muhasebesi gereklilikleri ile ilgili güncellenmiş uygulamaları içermektedir. TFRS 9'un yeni versiyonu aynı zamanda TMS 39'da yer alan finansal araçların muhasebeleştirilmesi ve finansal durum tablosu dışında bırakılması ile ilgili uygulamaları da yeni standarda taşımaktadır. TFRS 9 standardı 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

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

***TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat***

Eylül 2016'da yayımlanan yeni standart, mevcut TFRS'lerde yer alan rehberliği değiştirip müşterilerle yapılan sözleşmeler için kontrol bazlı yeni bir model getiriyor. Bu yeni standart, hasılatın muhasebeleştirilmesinde, sözleşmede yer alan mal ve hizmetleri ayırıştırma ve zamana yayarak muhasebeleştirme konularında yeni yönlendirmeler getirmekte ve hasılat bedelinin, gerçeğe uygun değerden ziyade, şirketin hak etmeyi beklediği bedel olarak ölçülmesini öngörmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

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

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'ndaki (UFRS) değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir; fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/ yayınlanmamıştır ve bu sebeple TMS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Buna bağlı olarak UMSK tarafından yayımlanan fakat halihazırda KGK tarafından yayımlanmayan standartlara UFRS veya UMS şeklinde atıfta bulunmaktadır. Grup, konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TMS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

***UFRS 16 Kiralama İşlemleri***

Yeni UFRS 16 Kiralama İşlemleri Standardı 13 Ocak 2016 tarihinde UMSK tarafından yayınlanmıştır. Bu standart kiralama işlemlerini yöneten mevcut UMS 17 Kiralama İşlemleri, UFRS Yorum 4 Bir Anlaşmanın Kiralama İşlemi İçerip İçermediğinin Belirlenmesi ve UMS Yorum 15 Faaliyet Kiralamaları – Teşvikler standartlarının ve yorumlarının yerini almakta ve UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller standardında da değişikliklere sebep olmaktadır. UFRS 16, kiracılar açısından mevcut uygulama olan finansal kiralama işlemlerinin finansal durum tablosunda ve operasyonel kiralama işlemlerinin finansal durum tablosu dışında gösterilmesi şeklindeki ikili muhasebe modelini ortadan kaldırmaktadır. Bunun yerine, mevcut finansal kiralama muhasebesine benzer olarak bilanço bazlı tekil bir muhasebe modeli ortaya koyulmaktadır. Kiralayanlar için muhasebeleştirme mevcut uygulamalara benzer şekilde devam etmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır ve TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat standardını uygulayan işletmeler için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

***UFRYK 22 - Yabancı Para İşlemler ve Avans Tutarları***

UMSK tarafından verilen veya alınan avanslardan yabancı para cinsinden olanlar için hangi tarihli kurun dikkate alınacağı konusunda yaşanan tereddütleri gidermek üzere UFRYK 22 yayımlanmıştır. Bu Yorum, işletmeler tarafından parasal olmayan kalem niteliğindeki peşin ödenen giderler veya avans olarak alınan gelirler için muhasebeleştirilen ve yabancı para cinsinden olan varlık veya yükümlülükler için geçerlidir. İşlem tarihi, hangi tarihli kurun kullanılacağı belirlenmesi bakımından, peşin ödemeye ilişkin bir varlığın veya ertelenen gelire ilişkin bir yükümlülüğün ilk muhasebeleştirme tarihi olacaktır. Önceden alınan veya peşin olarak verilen birden fazla avans tutarı varsa, her bir avans tutarı için ayrı bir işlem tarihi belirlenmelidir. UFRYK 22'in yürürlük tarihi 1 Ocak 2018'den sonra başlayan raporlama dönemleri olmakla birlikte, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

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

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

**UFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler standardında değişiklikler – Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırılması ve Ölçümü**

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

**UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferi**

UMSK tarafından yatırım amaçlı gayrimenkullerden diğer varlık gruplarına ve diğer varlık gruplarından yatırım amaçlı gayrimenkul grubuna transferlerine ilişkin kanıt sağlayan olaylar hakkında belirsizlikleri gidermek üzere UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller Standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişikliklerle, yönetimin varlığın kullanımına ilişkin değişiklik niyetinin tek başına varlığın kullanım amacının değiştiğine kanıt oluşturmadığına açıklık getirilmiştir. Dolayısıyla, bir işletme yatırım amaçlı gayrimenkülü geliştirilmeden elden çıkarılmasına karar verdiğinde, gayrimenkul finansal tablo dışı bırakılıncaya (finansal tablodan çıkarılıncaya) kadar yatırım amaçlı gayrimenkul olarak değerlendirilmeye devam edilir ve stok olarak yeniden sınıflandırılmaz. Benzer şekilde, işletme mevcut yatırım amaçlı gayrimenkulünü gelecekte aynı şekilde kullanımına devam etmek üzere yeniden yapılandırmaya başladığında, bu gayrimenkul yatırım amaçlı gayrimenkul olarak sınıflandırılmaya devam edilir ve yeniden yapılandırma süresince sahibi tarafından kullanılan gayrimenkul olarak sınıflandırılmaz. Bu değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

**UFRS’deki iyileştirmeler**

Uygulamadaki standartlar için yayınlanan “UFRS’de Yıllık İyileştirmeler / 2014-2016 Dönemi” aşağıda sunulmuştur. Değişiklikler 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren geçerlidir. Değişikliklerin, Grup’un konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

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

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

**Yıllık iyileştirmeler - 2014–2016 Dönemi**

**UFRS 1 “Uluslararası Finansal Raporlama Standartları’nın İlk Uygulaması”**

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

**UFRS 12 “Diğer İşletmelerdeki Yatırımlara İlişkin Açıklamalar”**

UFRS 12’nin kapsamının daha açık şekilde ifade edilmesine yönelik olarak bir işletmenin bağlı ortaklığındaki, iş ortaklığındaki veya iştirakindeki yatırımlarını satış amaçlı olarak sınıflandırılması (elden çıkarılacak varlık grubu içerisine dahil edilmesi) durumunda, UFRS 12 uyarınca yapılması gerekli olan özet finansal bilgilerin açıklamasının gerekli olmadığını eklenmesi.

**UMS 28 “İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar”**

İştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki yatırımların doğrudan veya dolaylı olarak risk sermayesi girişi, yatırım fonu, menkul kıymetler veya yatırım amaçlı sigorta fonları gibi işletmeler tarafından sahip olunması durumunda, iştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki yatırımların için UFRS 9 uyarınca gerçeğe uygun değer yöntemini uygulamalarına imkan tanınması.

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

**2.4. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları**

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

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

**(i) Varsayımlar ve tahminlere bağlı belirsizlikler**

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

- Dipnot 9 – Stok karşılıkları: Stok değer düşüklüğü ile ilgili olarak stoklar fiziksel olarak ve ne kadar geçmişten geldiği incelenmekte ve kullanılmayacak olduğu tahmin edilen stok kalemleri için karşılık ayrılmaktadır. Stokların net gerçekleşebilir değerinin belirlenmesinde de liste satış fiyatlarına ilişkin veriler kullanılmaktadır.
- Dipnot 11 ve Dipnot 12 – Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürleri: Grup yönetimi maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürlerinin belirlenmesinde teknik ekibinin tecrübeleri ve özellikle özel maliyetler için ileriye dönük pazarlama ve yönetim stratejileri doğrultusunda önemli varsayımlarda bulunmaktadır.
- Dipnot 11 – Maddi duran varlıklar üzerinde değer düşüklüğü olup olmadığının belirlenmesi ilgili maddi duran varlıklara ilişkin ileriye dönük nakit akışlarının zamanlama ve değerinin belirlenmesiyle ilgili önemli tahminler içermektedir.
- Dipnot 15 – Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar: Kıdem tazminatı yükümlülüğü, iskonto oranları, gelecekteki maaş artışları ve çalışanların ayrılma oranlarını içeren birtakım varsayımlara dayalı aktüeryal hesaplamalar ile belirlenmektedir. Bu planların uzun vadeli olması sebebiyle, söz konusu varsayımlar önemli belirsizlikler içermektedir.
- Dipnot 25 – Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri: Ertelenmiş vergi varlıkları gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle geçici farklardan ve birikmiş zararlardan faydalanmanın kuvvetle muhtemel olması durumunda kaydedilmektedir. Kaydedilecek olan ertelenmiş vergi varlıkların tutarı belirlenirken gelecekte oluşabilecek olan vergilendirilebilir karlara ilişkin önemli tahminler ve değerlendirmeler yapmak gerekmektedir.
- Dipnot 29 – Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesi: Gerçeğe uygun değer belirlenmesinde kullanılan gözlemlenebilir ve gözlemlenebilir nitelikte olmayan piyasa bilgilerin kullanılmasında belli başlı tahminler yapılmaktadır.

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

**2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

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

**(ii) Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü**

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

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

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

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

**(iii) Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesi**

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

***Ticari ve diğer alacaklar***

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

***Türev finansal araçlar***

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

***Diğer türev olmayan finansal yükümlülükler***

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

**2.5. Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar**

Grup, *Maddi Duran Varlıklar* hesabındaki bazı kalemlerin ekonomik ömürlerinin tutarlı olmadığını tespit etmiş ve 31 Aralık 2016 tarihli raporundaki konsolide finansal tablolarını düzeltmiştir. Düzeltmenin konsolide finansal durum tablosu etkisi 31 Aralık 2016 raporunda yapılmıştır. Düzeltmenin Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Mart 2016 tarihinde sona eren üç aylık dönemde itibarıyla *Satışların Maliyeti* hesabı altındaki amortisman giderleri 2.232.997 TL azalmış ve ertelenmiş vergi geliri hesabı 446.599 TL azalmıştır.

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

**3 İlişkili taraf açıklamaları**

**(a) İlişkili taraf bakiyeleri**

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

<b>Kısa vadeli alacaklar</b>	<b>31 Mart 2017</b>		<b>31 Aralık 2016</b>	
	<b>Ticari</b>	<b>Ticari olmayan</b>	<b>Ticari</b>	<b>Ticari olmayan</b>
Ticari alacaklar	55.769.105	5.373.095	51.191.182	8.746.570
Şüpheli alacaklar	3.410.559	--	3.410.559	--
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(3.410.559)	--	(3.410.559)	--
<b>Toplam</b>	<b>55.769.105</b>	<b>5.373.095</b>	<b>51.191.182</b>	<b>8.746.570</b>

**i) İlişkili taraflardan alacaklar:**

<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>	<b>31 Mart 2017</b>		<b>31 Aralık 2016</b>	
	<b>Ticari</b>	<b>Ticari olmayan</b>	<b>Ticari</b>	<b>Ticari olmayan</b>
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	21.411.504	--	766.757	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	6.438.005	--	6.219.517	--
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	14.494	4.966.409	18.038	1.612.027
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	3.490	--	18.064.023	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	--	3.663.739	6.752.058
Diğer	48.393	--	53.050	--
<b>Toplam</b>	<b>27.915.886</b>	<b>4.966.409</b>	<b>28.785.124</b>	<b>8.364.085</b>

<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>	<b>31 Mart 2017</b>		<b>31 Aralık 2016</b>	
	<b>Ticari</b>	<b>Ticari olmayan</b>	<b>Ticari</b>	<b>Ticari olmayan</b>
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	9.550.213	--	4.491.513	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	--	13.788.009	--
Aksa International Ltd.	--	--	3.027.389	--
Diğer	4.016.096	--	--	--
<b>Toplam</b>	<b>13.566.309</b>	<b>--</b>	<b>21.306.911</b>	<b>--</b>



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

**3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)**

**(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)**

**i) İlişkili taraflardan alacaklar (devamı):**

	31 Mart 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
<b>Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:</b>				
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	14.137.957	--	1.098.053	--
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	--	406.686	--	363.846
Diğer	148.953	--	1.094	18.639
<b>Toplam</b>	<b>14.286.910</b>	<b>406.686</b>	<b>1.099.147</b>	<b>382.485</b>
<b>Toplam ilişkili taraflardan alacaklar</b>	<b>55.769.105</b>	<b>5.373.095</b>	<b>51.191.182</b>	<b>8.746.570</b>

**ii) İlişkili taraflara borçlar:**

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

	31 Mart 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
<b>Kısa vadeli borçlar</b>				
Borçlar	78.288.777	3.067	64.689.396	--
<b>Toplam borçlar</b>	<b>78.288.777</b>	<b>3.067</b>	<b>64.689.396</b>	<b>--</b>
<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>				
Kazancı Holding	35.377.414	--	--	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	28.135.137	--	171.777	--
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	5.116.591	--	8.774.002	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	3.508.961	--	9.115.589	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.077.557	--	9.027.923	--
Diğer	2.318.152	3.067	35.567.419	--
<b>Toplam</b>	<b>76.533.812</b>	<b>3.067</b>	<b>62.656.710</b>	<b>--</b>

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

**3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)**

**(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)**

**ii) İlişkili taraflara borçlar (devamı):**

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	31 Mart 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Power Generation Fze.	726.153	--	705.841	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	170.580	--	--	--
Diğer	43.759	--	1.066.889	--
<b>Toplam</b>	<b>940.492</b>	<b>--</b>	<b>1.772.730</b>	<b>--</b>
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	423.922	--	37.886	--
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	374.010	--	212.171	--
Diğer	16.541	--	9.899	--
<b>Toplam</b>	<b>814.473</b>	<b>--</b>	<b>259.956</b>	<b>--</b>
<b>Toplam ilişkili taraflara borçlar</b>	<b>78.288.777</b>	<b>3.067</b>	<b>64.689.396</b>	<b>--</b>

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

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	1 Ocak – 31 Mart 2017		1 Ocak – 31 Mart 2016	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş’nin iştirak ve bağı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>				
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	165.610.167	9.061	284.754.344	--
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	33.903	--	122
<b>Toplam</b>	<b>165.610.167</b>	<b>42.964</b>	<b>284.754.344</b>	<b>122</b>
	1 Ocak – 31 Mart 2017		1 Ocak – 31 Mart 2016	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş’nin dolaylı iştirak ve bağı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>				
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.131.721	--	6.373.993	--
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	12.616.702	--	3.269.022	2.443
Diğer	--	--	--	200
<b>Toplam</b>	<b>38.748.423</b>	<b>--</b>	<b>9.643.015</b>	<b>2.643</b>
	1 Ocak – 31 Mart 2017		1 Ocak – 31 Mart 2016	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
<b>Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:</b>				
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	14.554.400	152.489	--	68.008
Diğer	--	5.016	--	622
<b>Toplam</b>	<b>14.554.400</b>	<b>157.505</b>	<b>--</b>	<b>68.630</b>
<b>Toplam</b>	<b>218.912.990</b>	<b>200.469</b>	<b>294.397.359</b>	<b>71.395</b>

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

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

ii) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	1 Ocak – 31 Mart 2017		1 Ocak – 31 Mart 2016	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>				
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	13.292.552	--	14.544.065	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	9.350.590	--	4.075.449	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	8.869.381	--	7.696.963	--
Kazancı Holding	3.588.201	135.023	--	123.608
ATK Sigorta aracılık Hizmetleri A.Ş.	1.454.804	3.234.504	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	7.035	7.663	15.196.149	6.568
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.488	--	--	--
Diğer	10.145	1.765.512	--	384
<b>Toplam</b>	<b>36.575.196</b>	<b>5.142.702</b>	<b>41.512.626</b>	<b>130.560</b>
<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>				
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.719.074	--	321.721	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.166.183	--	1.274.272	--
Diğer	--	--	361.185	1.950
<b>Toplam</b>	<b>3.885.257</b>	<b>--</b>	<b>1.957.178</b>	<b>1.950</b>
<b>Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:</b>				
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	90.718	2.174.809	527.291	--
Diğer	--	1.259.179	318.434	--
<b>Toplam</b>	<b>90.718</b>	<b>3.433.988</b>	<b>845.725</b>	<b>--</b>
<b>Toplam ilişkili taraflardan yapılan alışlar</b>	<b>75.414.337</b>	<b>8.576.690</b>	<b>44.315.529</b>	<b>132.510</b>

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

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

ii) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	1 Ocak - 31 Mart 2017	1 Ocak - 31 Mart 2016
<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	711.536	201.188
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	106.241	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.197	101.899
Kazancı Holding	--	831.950
<b>Toplam</b>	<b>818.974</b>	<b>1.135.037</b>
<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	177.471	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	154.577	--
<b>Toplam</b>	<b>332.048</b>	<b>--</b>
<b>Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	13.107	--
Flamingo Bioyakıt Üretim ve Sanayi A.Ş.	2.882	--
Diğer	--	5.976
<b>Toplam</b>	<b>15.989</b>	<b>5.976</b>
<b>Toplam ilişkili taraflardan finansman gelirleri</b>	<b>1.167.011</b>	<b>1.141.013</b>

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

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

iii) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	1 Ocak - 31 Mart 2017	1 Ocak - 31 Mart 2016
<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	5.968.570	7.389.278
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.672.466	2.513.571
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.797.241	9.357.578
Kazancı Holding	380.506	2.763
Aksa Havacılık A.Ş.	20.946	23.223
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	6.463	70.805
Diğer	--	8.546
<b>Toplam</b>	<b>12.846.192</b>	<b>19.365.764</b>
<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin Dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	220.987	1.981.011
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	6.785
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	1.537.060
<b>Toplam</b>	<b>220.987</b>	<b>3.524.856</b>
<b>Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	19.662	44.190
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	5.530	7.620
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	--	112.821
Diğer	--	1.641
<b>Toplam</b>	<b>25.192</b>	<b>166.272</b>
<b>Toplam ilişkili taraflara finansman gideri</b>	<b>13.092.371</b>	<b>23.056.892</b>

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

**3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)**

**(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)**

**iv) İlişkili 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 2017 tarihi itibarıyla 2.409.394.306 TL (31 Aralık 2016: 2.402.618.776 TL)'dir.

**v) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:**

Grup'un 31 Mart 2017 tarihinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 625.447 TL (31 Mart 2016: 1.003.449 TL) tutarındadır.

**4 Ticari alacak ve borçlar**

**(a) Kısa vadeli ticari alacaklar**

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

<b>Kısa vadeli ticari alacaklar</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Ticari alacaklar	262.160.698	222.049.698
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(570.671)	(2.931.279)
Şüpheli alacaklar	21.059.761	17.649.201
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(21.059.761)	(17.649.201)
Gelir tahakkukları	942.753	175.779
<b>Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</b>	<b>262.532.780</b>	<b>219.294.198</b>

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

**(b) Kısa vadeli ticari borçlar**

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

<b>Kısa vadeli ticari borçlar</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Ticari borçlar	311.549.435	278.233.768
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(2.647.528)	(2.527.057)
Gider tahakkukları	250.805	4.030.575
<b>Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar</b>	<b>309.152.712</b>	<b>279.737.286</b>

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

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

**5 Nakit ve nakit benzerleri**

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

	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Kasa	480.690	404.486
Bankalar	5.503.384	218.960.369
- Vadesiz mevduat	5.472.064	20.450.147
- Vadeli mevduat	--	5.091.722
- Blokeli mevduat (*)	31.320	193.418.500
<b>Toplam</b>	<b>5.984.074</b>	<b>219.364.855</b>
Kullanımı kısıtlı bakiyeler	(31.320)	(193.418.500)
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık grupları içerisindeki nakit ve nakit benzerleri (Not 31)	17.593.150	15.662.073
<b>Nakit akış tablosundaki nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>23.545.904</b>	<b>41.608.428</b>

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

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

**6 Finansal yatırımlar**

**(a) Finansal varlıklar**

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

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

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



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

**6 Finansal yatırımlar (devamı)**

**(b) Türev finansal varlıklar**

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

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

	31 Mart 2017		31 Aralık 2016	
	Gerçeğe uygun değeri		Gerçeğe uygun değeri	
<b>Kısa vadeli türev finansal enstrümanlar</b>	<b>Varlık</b>	<b>Yükümlülük</b>	<b>Varlık</b>	<b>Yükümlülük</b>
Nakit akış riskinden korunmaya yönelik olanlar	1.824.911	--	1.339.627	--
Alım-satım amaçlı elde tutulanlar	6.532.506	--	5.165.563	--
<b>Toplam</b>	<b>8.357.417</b>	<b>--</b>	<b>6.505.190</b>	<b>--</b>

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

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

**7 Finansal borçlanmalar**

<b>Kısa vadeli</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Kısa vadeli banka kredileri	369.264.700	377.122.889
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	19.290.011	18.696.630
<b>Toplam</b>	<b>388.554.711</b>	<b>395.819.519</b>
<b>Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları</b>		
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	784.487.918	658.708.167
<b>Toplam</b>	<b>784.487.918</b>	<b>658.708.167</b>
<b>Uzun vadeli</b>		
Uzun vadeli banka kredileri	1.228.819.097	1.296.240.646
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	70.716.822	70.501.322
<b>Toplam</b>	<b>1.299.535.919</b>	<b>1.366.741.968</b>

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

	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Banka kredileri	2.382.571.715	2.332.071.702
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	90.006.833	89.197.952
<b>Toplam</b>	<b>2.472.578.548</b>	<b>2.421.269.654</b>

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

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

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

31 Mart 2017			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	% 11,50-3MTRLLibor+% 7,00	928.586.111	937.061.857
ABD Doları	Libor +0,15-%5,33	1.280.553.902	1.313.987.928
Avro	Euribor +% 1,80-Euribor +% 6,50	134.063.925	131.521.930
<b>Toplam</b>			<b>2.382.571.715</b>

31 Aralık 2016			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	% 11,50-3MTRLLibor+% 7,00	896.697.513	917.471.569
ABD Doları	Libor +%0,15 – %6,75	1.175.894.001	1.256.151.873
Avro	Euribor +% 1,80 –Euribor +% 6,50	154.245.049	158.448.260
<b>Toplam</b>			<b>2.332.071.702</b>

31 Mart 2017			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan az	ABD Doları	121.623.655	442.539.830
	Avro	10.880.881	42.525.746
1-2 yıl	TL	668.687.042	668.687.042
	ABD Doları	97.487.657	354.718.587
	Avro	12.264.151	47.931.981
2-3 yıl	TL	190.955.252	190.955.252
	ABD Doları	38.826.432	141.273.855
	Avro	7.701.642	30.100.328
3-4 yıl	TL	77.419.563	77.419.563
	ABD Doları	28.252.515	102.799.602
	Avro	2.805.280	10.963.874
4-5 yıl	ABD Doları	23.051.993	83.876.982
5 yıl ve üstü	ABD Doları	51.882.337	188.779.073
<b>Toplam</b>			<b>2.382.571.715</b>

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

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

**31 Aralık 2016**

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

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

**31 Mart 2017**

<b>Vade</b>	<b>Para birimi</b>	<b>Döviz tutarı</b>	<b>TL Karşılığı</b>
1 yıldan az	Avro	4.935.653	19.290.011
1-2 yıl	Avro	3.802.204	14.860.155
2-3 yıl	Avro	3.275.360	12.801.088
3-4 yıl	Avro	3.078.267	12.030.790
4-5 yıl	Avro	2.819.227	11.018.384
5 yıl ve üstü	Avro	5.118.953	20.006.405
<b>Toplam</b>			<b>90.006.833</b>

**31 Aralık 2016**

<b>Vade</b>	<b>Para birimi</b>	<b>Döviz tutarı</b>	<b>TL Karşılığı</b>
1 yıldan az	Avro	5.039.659	18.696.630
1-2 yıl	Avro	4.275.230	15.860.676
2-3 yıl	Avro	3.265.769	12.115.676
3-4 yıl	Avro	2.901.102	10.762.800
4-5 yıl	Avro	2.819.899	10.461.544
5 yıl ve üstü	Avro	5.741.563	21.300.626
<b>Toplam</b>			<b>89.197.952</b>

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

**7 Finansal borçlanmalar (devamı)**

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

<b>Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Faktoring borçları	117.823.879	127.736.250
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcunun kısa vadeli kısmı	160.695.902	163.062.228
Diğer finansal yükümlülükler	18.351	5.502
<b>Toplam</b>	<b>278.538.132</b>	<b>290.803.980</b>
<b>Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Faktoring borçları	61.330.179	77.228.969
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcu	178.044.778	174.083.496
<b>Toplam</b>	<b>239.374.957</b>	<b>251.312.465</b>

Şirket, 18 Kasım 2015 tarihinde, 135.000.000 TL nominal tutarlı, 2 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli ve %3,5300 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. İlgili tahvillerin itfa tarihi 15 Kasım 2017'dir.

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.

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

<b>31 Mart 2017</b>		
<b>Vade</b>	<b>Para birimi</b>	<b>TL</b>
1 Yıldan Az	TL	160.695.902
1-2 Yıl	TL	69.922.660
2-3 Yıl	TL	108.122.118
<b>Toplam</b>		<b>338.740.680</b>

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

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

**31 Aralık 2016**

Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	163.062.228
1-2 Yıl	TL	67.754.857
2-3 Yıl	TL	106.328.639
<b>Toplam</b>		<b>337.145.724</b>

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

**31 Mart 2017**

Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	117.823.879
1-2 Yıl	TL	52.690.038
2-3 Yıl	TL	8.640.141
<b>Toplam</b>		<b>179.154.058</b>

**31 Aralık 2016**

Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	127.736.250
1-2 Yıl	TL	63.026.631
2-3 Yıl	TL	14.202.338
<b>Toplam</b>		<b>204.965.219</b>

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

8 **Diğer alacak ve borçlar**

(a) **Kısa vadeli diğer alacaklar**

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

Kısa vadeli diğer alacaklar	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Verilen depozito ve teminatlar	292.842	292.836
Vergi dairesinden alacaklar	621	621
Şüpheli alacaklar	8.173.227	8.095.259
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(8.173.227)	(8.095.259)
Diğer	105.470	109.290
<b>Toplam</b>	<b>398.933</b>	<b>402.747</b>

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

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

**8 Diğer alacak ve borçlar (devamı)**

**(b) Uzun vadeli diğer alacaklar**

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

<b>Uzun vadeli diğer alacaklar</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Verilen depozito ve teminatlar	12.113.270	20.170.031
<b>Toplam</b>	<b>12.113.270</b>	<b>20.170.031</b>

31 Mart 2017 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatlar başlıca Takasbank'a verilen 10.592.485 TL tutarındaki teminatlardan oluşmaktadır (31 Aralık 2016: 19.708.127 TL).

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

**(c) Kısa vadeli diğer borçlar**

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

<b>Kısa vadeli diğer borçlar</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Ödenecek KDV	8.046.402	10.674.453
Alınan depozito ve teminatlar	2.120.872	1.878.233
Diğer	1.794.317	2.071.882
<b>Toplam</b>	<b>11.961.591</b>	<b>14.624.568</b>

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

**9 Stoklar**

31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Diğer yedek parça ve işletme malzemesi stokları	237.893.665	255.002.524
İlk madde ve malzeme	135.104.054	102.737.428
Yarı mamuller	49.250.921	22.559.114
Ticari mallar	919.852	298.603
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(12.582.260)	(12.551.286)
<b>Toplam</b>	<b>410.586.232</b>	<b>368.046.383</b>

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

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

9 **Stoklar (devamı)**

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

31 Mart 2017 tarihinde sona eren hesap döneminde, Grup'un stok değer düşüklüğü politikalarına göre hareket görmeyen stoklar ve net gerçekleştirilebilir değer değerlemelerine göre stoklarda değer düşüklüğü karşılığı 12.582.260 TL'dir (31 Aralık 2016: 12.551.286 TL).

10 **Peşin ödenmiş giderler ve ertelenmiş gelirler**

(a) **Peşin ödenmiş giderler- kısa vadeli**

<u>Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler</u>	<u>31 Mart 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	10.212.030	48.394.631
Peşin ödenen diğer giderler	5.426.565	2.919.985
Peşin ödenen sigorta giderleri	4.606.347	4.315.929
<b>Toplam</b>	<b>20.244.942</b>	<b>55.630.545</b>

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

(b) **Peşin ödenmiş giderler- uzun vadeli**

<u>Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler</u>	<u>31 Mart 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>
Verilen sabit kıymet alımı avansları	1.347.580	1.347.580
Peşin ödenen diğer giderler	96.431	119.634
<b>Toplam</b>	<b>1.444.011</b>	<b>1.467.214</b>

31 Mart 2017 tarihi itibarıyla verilen sabit kıymet avansları ağırlıklı olarak Gana HFO santrali yapımı ile ilgili tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

11 **Maddi duran varlıklar**

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

	<u>31 Mart 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>
Diğer maddi duran varlıklar	2.451.947.015	2.360.142.034
Maden varlıkları	83.122.369	93.488.543
<b>Toplam</b>	<b>2.535.069.384</b>	<b>2.453.630.577</b>

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

**11 Maddi duran varlıklar (devamı)**

**a) Diğer maddi duran varlıklar**

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<b><u>Maliyet değeri</u></b>									
<b>1 Ocak 2017 açılış bakiyesi</b>	<b>42.227.079</b>	<b>27.106.784</b>	<b>27.541.606</b>	<b>2.674.891.949</b>	<b>3.144.551</b>	<b>12.403.165</b>	<b>515.366</b>	<b>369.786.001</b>	<b>3.157.616.501</b>
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)
<b>31 Mart 2017 kapanış bakiyesi</b>	<b>42.227.079</b>	<b>27.126.442</b>	<b>33.802.479</b>	<b>2.692.314.011</b>	<b>3.111.841</b>	<b>12.611.512</b>	<b>795.131</b>	<b>484.450.361</b>	<b>3.296.438.856</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>									
<b>1 Ocak 2017 açılış bakiyesi</b>	--	<b>2.310.175</b>	<b>4.775.765</b>	<b>780.438.257</b>	<b>574.175</b>	<b>9.148.228</b>	<b>227.867</b>	--	<b>797.474.467</b>
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)
<b>31 Mart 2017 kapanış bakiyesi</b>	--	<b>2.748.263</b>	<b>5.238.583</b>	<b>826.182.534</b>	<b>687.749</b>	<b>9.400.110</b>	<b>234.601</b>	--	<b>844.491.841</b>
<b>Net kayıtlı değer</b>	<b>42.227.079</b>	<b>24.378.179</b>	<b>28.563.896</b>	<b>1.866.131.477</b>	<b>2.424.092</b>	<b>3.211.401</b>	<b>560.530</b>	<b>484.450.361</b>	<b>2.451.947.015</b>

(\*) 18.565.958 TL'lik ve 397.062 TL'lik net defter değeri bulunan sabit kıymetler Gana'ya transfer edilmek üzere sökülen santrallere transfer edilen tutarlardan oluşmaktadır. 5.848.498 TL'lik tutar Gana'da aktifleşen yönetim binasıyla ilgilidir.

(\*\*) Detayları Not 30'da anlatılan Ayres Ayvacık Rüzgar'ın satışından kaynaklıdır.



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

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

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel malîyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<b><u>Malîyet değeri</u></b>									
<b>1 Ocak 2016 açılış bakiyesi</b>	<b>42.522.119</b>	<b>27.400.787</b>	<b>25.556.151</b>	<b>3.270.120.660</b>	<b>2.484.955</b>	<b>13.764.963</b>	<b>500.859</b>	<b>463.509.476</b>	<b>3.845.859.970</b>
İlaveler(*)	--	2.330	--	1.498.226	--	278.768	271	107.708.086	109.487.681
Çıkışlar	--	--	--	--	(156.235)	--	--	(34.778.770)	(34.935.005)
Yabancı para çevirim etkisi	(53.238)	--	--	(3.196)	(77.708)	8.290	--	1.436.677	1.310.825
Transferler	-	--	--	(3.545.440)	--	--	--	--	(3.545.440)
<b>31 Mart 2016 kapanış bakiyesi</b>	<b>42.468.881</b>	<b>27.403.117</b>	<b>25.556.151</b>	<b>3.268.070.250</b>	<b>2.251.012</b>	<b>14.052.021</b>	<b>501.130</b>	<b>537.875.469</b>	<b>3.918.178.031</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>									
<b>1 Ocak 2016 açılış bakiyesi</b>	--	<b>632.486</b>	<b>3.285.971</b>	<b>801.453.952</b>	<b>1.516.435</b>	<b>7.800.460</b>	<b>198.413</b>	--	<b>814.887.717</b>
<b>Hata Etkisi</b>	--	535	(125.683)	(32.678.620)	119.058	182.255	-	--	(32.502.455)
<b>1 Ocak 2016, yeniden düzenlenmiş</b>	--	<b>633.021</b>	<b>3.160.288</b>	<b>768.775.332</b>	<b>1.635.493</b>	<b>7.982.715</b>	<b>198.413</b>	--	<b>782.385.262</b>
Dönem amortismanı	--	452.474	187.846	41.468.226	52.241	306.847	7.514	--	42.475.148
Çıkışlar	--	--	--	--	(154.303)	--	--	--	(154.303)
Yabancı para çevirim etkisi	--	--	--	318	6.719	651	--	--	7.688
<b>31 Mart 2016 kapanış bakiyesi</b>	--	<b>1.085.495</b>	<b>3.348.134</b>	<b>810.243.876</b>	<b>1.540.150</b>	<b>8.290.213</b>	<b>205.927</b>	--	<b>824.713.795</b>
<b>Net kayıtlı değer</b>	<b>42.468.881</b>	<b>26.317.622</b>	<b>22.208.017</b>	<b>2.457.826.374</b>	<b>710.862</b>	<b>5.761.808</b>	<b>295.203</b>	<b>537.875.469</b>	<b>3.093.464.236</b>

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

**11 Maddi duran varlıklar (devamı)**

**a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)**

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

<b>Proje</b>	<b>31 Mart 2017 harcama tutarı</b>	<b>Teknik tamamlanma yüzdesi (%)</b>	<b>31 Aralık 2016 harcama tutarı</b>	<b>Teknik tamamlanma yüzdesi (%)</b>
Gana yatırımı	454.462.998	%96	289.933.213	%94
Bolu Göynük termik santral yatırımı	19.015.117	%99	19.015.117	%99
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral yatırımı	6.957.830	%99	6.952.044	%99
Diğer (*)	4.014.417		53.885.626	
<b>Toplam</b>	<b>484.450.361</b>		<b>369.786.000</b>	

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

**b) Maden varlıkları**

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

	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
<b>Maliyet:</b>		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	85.454.291	93.884.938
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.772	5.477.772
	<b>90.932.063</b>	<b>99.362.710</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	7.577.361	5.641.834
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.333
	<b>7.809.694</b>	<b>5.874.167</b>
<b>Net kayıtlı değeri</b>	<b>83.122.369</b>	<b>93.488.543</b>
Cari dönem amortisman gideri	1.935.527	3.281.795
<b>Toplam</b>	<b>1.935.527</b>	<b>3.281.795</b>

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

**12 Maddi olmayan duran varlıklar**

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

<u>Maliyet değeri</u>	<u>Haklar</u>	<u>Diğer</u>	<u>Toplam</u>
<b>1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi</b>	<b>62.155.254</b>	<b>916.655</b>	<b>63.071.909</b>
İlaveler	1.552.023	--	1.552.023
Yabancı para çevrim farkı	2.386.777		2.386.777
Bağlı ortaklıkların satışından kaynaklanan çıkış	(74.789)	(10.000)	(84.789)
<b>31 Mart 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi</b>	<b>66.019.265</b>	<b>906.655</b>	<b>66.925.920</b>
<b>İtfa payı</b>			
<b>1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi</b>	<b>1.585.211</b>	<b>508.104</b>	<b>2.093.315</b>
Cari dönem itfa gideri	420.440	32.391	452.830
Yabancı para çevrim farkı	1.370.370	--	1.370.370
Bağlı ortaklıkların satışından kaynaklanan çıkış	(10.808)	(10.000)	(20.808)
<b>31 Mart 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi</b>	<b>3.365.213</b>	<b>530.495</b>	<b>3.895.707</b>
<b>Net kayıtlı değeri</b>	<b>62.654.054</b>	<b>376.160</b>	<b>63.030.214</b>

<u>Maliyet değeri</u>	<u>Haklar</u>	<u>Diğer</u>	<u>Toplam</u>
<b>1 Ocak 2016 bakiyesi, yeniden düzenlenmiş</b>	<b>4.141.451</b>	<b>888.685</b>	<b>5.030.136</b>
İlaveler	272.882	6.612	279.494
<b>31 Mart 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi</b>	<b>4.414.333</b>	<b>895.297</b>	<b>5.309.630</b>
<b>İtfa payı</b>			
<b>1 Ocak 2016 bakiyesi, yeniden düzenlenmiş</b>	<b>1.225.823</b>	<b>371.511</b>	<b>1.597.334</b>
Cari dönem itfa gideri	70.787	31.968	102.755
<b>31 Mart 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi</b>	<b>1.296.610</b>	<b>403.479</b>	<b>1.700.089</b>
<b>Net kayıtlı değeri</b>	<b>3.117.723</b>	<b>491.818</b>	<b>3.609.541</b>

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

**13 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar**

**Kısa vadeli karşılıklar**

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

<b>Kısa vadeli karşılıklar</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Dava karşılığı	269.475	257.071
<b>Toplam</b>	<b>269.475</b>	<b>257.071</b>

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

	<b>Dava Karşılıkları</b>	<b>Diğer karşılıklar</b>	<b>Toplam</b>
1 Ocak 2017 açılış	257.071	--	257.071
Cari yıl karşılığı	12.404	--	12.404
Kullanılan/iptal edilen karşılıklar			
<b>31 Mart 2017 kapanış</b>	<b>269.475</b>	<b>--</b>	<b>269.475</b>
1 Ocak 2016 açılış	592.178	398.138	990.316
Cari yıl karşılığı	87.357	--	87.357
Kullanılan/iptal edilen karşılıklar	(422.464)	(398.138)	(820.602)
<b>31 Aralık 2016 kapanış</b>	<b>257.071</b>	<b>--</b>	<b>257.071</b>

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

**14 Taahhütler**

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

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

<b>Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.949.304.258	2.156.051.163
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	2.409.394.306	2.402.618.776
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplamı	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
<b>Toplam TRİ</b>	<b>4.358.698.564</b>	<b>4.558.669.939</b>

31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

<b>31 Mart 2017</b>	<b>TL</b>	<b>ABD Doları</b>	<b>Avro</b>	<b>İsviçre Frankı</b>	<b>TL Karşılığı</b>
Bankalar	--	4.764.000	16.056.201	--	80.086.742
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	2.641.000	--	--	9.609.543
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.062.254	--	--	--	1.062.254
Elektrik Üretim A.Ş.	--	718.601	--	--	2.614.702
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	34.956.120	--	--	--	34.956.120
İcra Müdürlükleri	1.288.952	--	--	--	1.288.952
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	12.496.832	2.676.518	--	--	22.235.611
Türkiye Kömür İşletmeleri	6.370.603	--	--	--	6.370.603
Diğer	19.178.309	3.150.000	2.807.143	800.000	44.526.015
<b>Toplam</b>	<b>75.353.070</b>	<b>13.950.119</b>	<b>18.863.344</b>	<b>800.000</b>	<b>202.750.542</b>

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

**14 Taahhütler (devamı)**

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

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

**(b) Alınan teminatlar**

31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Mart 2017 TL Karşılığı
Teminat mektubu	142.865.274	2.102.750	3.539.100	164.348.205
Teminat senedi	26.327.053	1.050.574	935.112	33.804.370
Teminat çeki	13.661.533	28.000	3.546.000	27.622.245
İpotek	700.000	--	--	700.000
<b>Toplam</b>	<b>183.553.860</b>	<b>3.181.324</b>	<b>8.020.212</b>	<b>226.474.820</b>

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2016 TL Karşılığı
Teminat mektubu	194.888.160	2.272.750	3.850.000	217.169.537
Teminat senedi	26.668.303	1.050.574	935.112	33.834.655
Teminat çeki	12.196.533	28.000	3.546.000	25.450.376
İpotek	700.000	--	--	700.000
<b>Toplam</b>	<b>234.452.996</b>	<b>3.351.324</b>	<b>8.331.112</b>	<b>277.154.568</b>

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

**15 Çalışanlara sağlanan faydalar**

**(a) İzin karşılığı**

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. 31 Mart 2017 tarihinde sona eren hesap dönemi itibarıyla 1.886.587 TL (31 Aralık 2016: 1.777.690 TL) izin karşılığı kayıtlara alınmıştır.

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

**(b) Kıdem tazminatı karşılığı**

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

Bu ödemeler 31 Mart 2017 itibarıyla 30 günlük maaşın üzerinden en fazla 4.426 TL’ye göre (31 Aralık 2016: 4.297 TL) çalışılan yıl başına emeklilik ya da fesih günündeki orana göre hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı cari bazda hesaplanır ve konsolide finansal tablolara yansıtılır. Karşılık Grup’un çalışanlarının emekliliklerinden kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. Hesaplama Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanır.

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

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

31 Mart 2017 tarihinde kullanılan varsayımlar aşağıdaki gibidir:

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

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

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
<b>1 Ocak açılış</b>	<b>2.899.099</b>	<b>4.385.783</b>
Faiz maliyeti	10.208	397.965
Hizmet maliyeti	1.082.151	619.422
Ödemeler (-)	(277.896)	(1.018.40)
Satılmaya hazır yükümlülükler transferler	726.216	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	(680.789)	236.198
<b>31 Mart kapanış</b>	<b>3.758.989</b>	<b>4.620.968</b>

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

**15 Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)**

**(c) Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar**

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

	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Personele borçlar	5.333.432	3.026.921
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	1.610.252	1.834.245
<b>Toplam</b>	<b>6.943.684</b>	<b>4.861.166</b>

**16 Diğer varlık ve yükümlülükler**

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

<b>Diğer dönen varlıklar</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Devreden Katma Değer Vergisi ("KDV")	113.144.374	93.749.062
Diğer	1.382.228	531.889
<b>Toplam</b>	<b>114.526.602</b>	<b>94.280.951</b>

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

<b>Diğer kısa vadeli yükümlülükler</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Alınan avanslar	1.873.622	1.907.905
<b>Toplam</b>	<b>1.873.622</b>	<b>1.907.905</b>



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

**17 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri**

**(a) Ödenmiş sermaye**

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

<b>Adı</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
<b>Kayıtlı sermaye tavanı (*)</b>	<b>4.750.000.000</b>	<b>4.750.000.000</b>
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118
<b>Toplam çıkarılmış sermaye</b>	<b>613.169.118</b>	<b>613.169.118</b>

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

<b>Hissedar</b>	<b>31 Mart 2017</b>		<b>31 Aralık 2016</b>	
	<b>Pay Oranı (%)</b>	<b>Pay Tutarı</b>	<b>Pay Oranı (%)</b>	<b>Pay Tutarı</b>
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
<b>Toplam</b>	<b>100,00</b>	<b>613.169.118</b>	<b>100,00</b>	<b>613.169.118</b>

(\*) 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 2017 tarihi itibarıyla bu paylar 4.458.962 (31 Aralık 2016: 4.458.962) adettir.

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

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

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

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

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, 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 Türkiye Garanti Bankası A.Ş. ve Türkiye İş Bankası A.Ş. 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 Türkiye İş Bankası A.Ş.'ye 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 2017 tarihi itibarıyla Grup'un paylara ilişkin toplam 247.403.635 TL (31 Aralık 2016: 247.403.635 TL) tutarındaki ihraç prim tutarının 96.523.266 TL'si 2010 yılında gerçekleşen ilk halka arz işlemi neticesinde 150.880.369 TL'si 2012 yılında yapılan tahsisli sermaye artırım neticesinde oluşmuştur.

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

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

Grup, 5 Mart 2010 tarihinde Rasa Elektrik'in %99.99 hissesini Koni İnşaat'tan 28.000.000 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 6.987.334 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

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

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

(c) **Ortak yönetim altındaki işletmeler (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) **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 ulaşmaya 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 2017 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 46.070.512 TL'dir (31 Aralık 2016: 44.342.753 TL).

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

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

**(g) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler (devamı):**

**ii) Temettü:**

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

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

**(h) Kontrol gücü olmayan paylar:**

Bağlı ortaklıklardan net varlıklarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımları konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla negatif 2.914.953 TL ve negatif 2.337.947 TL'dir.

Yine bağlı ortaklıkların net dönem karlarından veya zararlarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımlar, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Mart 2017 ve 31 Mart 2016 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 577.003 TL ve 219.166 TL tutarında zarardır.

**18 Hasılat**

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

	<b>1 Ocak-31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak-31 Mart 2016</b>
Yurtiçi satışlar	668.878.707	688.839.802
Yurtdışı satışlar	69.517.927	37.155.185
<b>Net satış gelirleri</b>	<b>738.396.634</b>	<b>726.008.987</b>
Satışların maliyeti (-)	(713.269.776)	(652.403.758)
<b>Brüt kar</b>	<b>25.126.858</b>	<b>73.605.229</b>

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

**18 Hasılat (devamı)**

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

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2016</b>
<b>Satış gelirleri - Tutar</b>		
Elektrik	715.174.188	725.802.201
Malzeme ve diğer gelirler	8.562.621	89.601
Jeneratör	14.554.400	--
Linyit satış ve nakliye gelirleri	105.425	117.185
<b>Toplam</b>	<b>738.396.634</b>	<b>726.008.987</b>
<b>Brüt kar</b>		
Elektrik	15.405.627	80.766.158
Doğalgaz malzemeleri ve diğer gelirler	6.326.370	(7.122.167)
Jeneratör	3.289.436	--
Linyit satış ve nakliye gelirleri	105.425	(38.762)
<b>Toplam</b>	<b>25.126.858</b>	<b>73.605.229</b>

**19 Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri**

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2016</b>
Genel yönetim giderleri	12.714.483	7.813.879
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	373.771	84.092
<b>Toplam</b>	<b>13.088.254</b>	<b>7.897.971</b>

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

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

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2016</b>
Personel giderleri	6.861.449	4.807.146
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	2.768.147	659.868
Müşavirlik ve hukuk giderleri	725.104	359.589
Kira gideri	509.239	326.318
Amortisman giderleri	262.909	126.496
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	75.733	106.697
Temsil, ağırlama giderleri	53.635	118.405
Haberleşme giderleri	40.566	29.552
Diğer	1.417.701	1.279.808
<b>Toplam</b>	<b>12.714.483</b>	<b>7.813.879</b>

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2016</b>
Navlun ve ihracat giderleri	110.627	9.697
Reklam giderleri	--	10.000
Diğer	263.144	64.395
<b>Toplam</b>	<b>373.771</b>	<b>84.092</b>

**20 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler**

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait, esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

<b>Esas faaliyetlerden diğer gelirler</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2016</b>
Ticari nitelikte parasal kalemlere ait kur farkı geliri, net	9.428.867	36.298
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	2.526.123	3.524.652
Sigorta hasar tazminatı	--	2.013.242
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	--	573
Diğer gelirler	648.674	1.006.720
<b>Toplam</b>	<b>12.603.664</b>	<b>6.581.485</b>

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

**20 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler (devamı)**

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait, esas faaliyetlerden diğer gider ve zararlar aşağıdaki gibidir:

<b>Esas faaliyetlerden diğer giderler</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2016</b>
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	--	1.352.607
Ticari nitelikteki kur farkı giderleri	1.620.508	--
Dava karşılık giderleri	4.105.843	--
Bağış ve yardımlar	2.805	--
Teminat mektubu ödemesi	--	77.300
Diğer	639.323	285.254
<b>Toplam</b>	<b>6.368.479</b>	<b>1.715.161</b>

**21 Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler**

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait, yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

<b>Yatırım faaliyetlerinden gelirler</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2016</b>
Bağlı ortaklık satış karı	22.319.492	--
Sabit kıymet satış karı	514.635	257.824
<b>Toplam</b>	<b>22.834.127</b>	<b>257.824</b>

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

**22 Çeşit esasına göre sınıflandırmış giderler**

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler aşağıdaki gibidir:

<b>Amortisman ve itfa giderleri</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2016</b>
Satışların maliyeti	43.130.373	42.465.905
Genel yönetim giderleri (Not 19)	262.909	126.496
<b>Toplam</b>	<b>43.393.282</b>	<b>42.592.401</b>
<b>Personel giderleri</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2016</b>
Satışların maliyeti	20.430.844	11.786.603
Genel yönetim giderleri (Not 19)	6.861.449	4.807.146
<b>Toplam</b>	<b>27.292.293</b>	<b>16.593.749</b>

**23 Finansman gelirleri**

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

<b>Finansman gelirleri</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2016</b>
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı gelirleri, net	98.888.254	52.596.225
Faiz ve vade farkı gelirleri	6.519.463	1.009.143
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri (Not 3)(*)	1.167.012	1.141.014
Türev işlem gelirleri	4.026.168	1.644.761
Diğer	--	33.987
<b>Toplam</b>	<b>110.600.897</b>	<b>56.425.130</b>

**24 Finansman giderleri**

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

<b>Finansman giderleri</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2016</b>
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı giderleri, net	157.091.106	35.110.749
Faiz ve vade farkı giderleri	71.896.686	39.475.033
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri (Not 3)(*)	13.092.370	23.096.872
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	4.076.968	3.700.387
Faiz takası giderleri	4.033.081	11.532.360
Tahvil, faiz ve diğer giderler	64.359	4.958.901
Diğer	--	13.219
<b>Toplam</b>	<b>250.254.570</b>	<b>117.887.521</b>

(\*) 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 2017 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

25 **Gelir vergileri**

*Türkiye*

*Kurumlar vergisi*

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı % 20’dir.

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.

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

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

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

*Gelir vergisi stopajı*

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

*Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri*

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

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

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

25 **Gelir vergileri (devamı)**

*Grubun yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları*

*KKTC*

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

*Gana Cumhuriyeti*

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

*Hollanda*

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

31 Mart tarihinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait gelir vergileri aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Mart 2016</b>
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	(3.521.164)	(4.619.789)
Ertelenmiş vergi geliri	18.350.533	5.145.506
<b>Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri</b>	<b>14.829.369</b>	<b>525.717</b>

**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.

**Kayıtlara alınmamış ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü**

31 Mart 2017 tarihi itibarıyla, 5.437.701 TL tutarındaki önceki yıllar mali zararlarından oluşan toplam 1.087.540 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı kayıtlara alınmamıştır. Söz konusu zararlar 2022 yılından sonra indirime konu olmayacaktır. Söz konusu kalemlerden oluşan ertelenmiş vergi varlığı, gelecekte geçici farkların kullanılabilmesini sağlayacak vergilendirilebilir karların gerçekleşmesinin muhtemel olmaması nedeniyle kayıtlara alınmamıştır.

Söz konusu mali zararların vade tarihleri aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
2016	--	57.754.247
2017	--	--
2018	5.437.701	5.437.701
2019	--	--
2020	--	--
	<b>5.437.701</b>	<b>63.191.948</b>

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

25 **Gelir vergileri (devamı)**

**Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)**

**Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü**

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

	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
	<b>Varlık / (Yükümlülük)</b>	<b>Varlık / (Yükümlülük)</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	5.060.786	(5.666.740)
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	5.378.719	5.384.955
Stok değer düşüklüğü karşılığı	1.962.073	1.964.682
Türev işlemler	(1.671.483)	(1.301.038)
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	(2.928.153)	390.996
Kıdem tazminatı karşılığı	837.036	685.195
Tahvil değerlemesi	748.136	429.145
Dava karşılığı	93.142	90.661
İzin karşılığı	1.568.701	388.844
Diğer varlıklar	303.747	587.040
Devreden mali zararlar	57.454.330	58.619.557
Konsolide düzeltme etkileri	39.996.609	28.626.246
Diğer	(2.086.760)	(2.154.741)
<b>Net ertelenmiş vergi varlığı</b>	<b>106.716.883</b>	<b>88.044.802</b>
Ertelenmiş vergi varlığı	163.008.164	140.232.430
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	56.291.281	52.187.628
<b>Net ertelenmiş vergi varlığı</b>	<b>106.716.883</b>	<b>88.044.802</b>

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

25 **Gelir vergileri (devamı)**

**Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)**

**Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)**

31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 yılları içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

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

	1 Ocak 2016	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan	31 Mart 2016
<b>Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)</b>	<b>16.879.712</b>	443.810	5.145.506	148.196	<b>22.617.224</b>

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

	2017		2016	
	<b>Tutar</b>	<b>%</b>	<b>Tutar</b>	<b>%</b>
Dönem karı/(zararı)	(83.716.388)		9.894.731	
Toplam vergi geliri	14.829.369		525.717	
Vergi öncesi kar/(zarar)	(98.545.757)		9.369.014	
Şirket'in yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	19.709.151	(20)	(1.873.803)	(20)
<b>Kalıcı farklar:</b>				
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(744.582)	1	(69.090)	(1)
İndirimler	3.203.252	(3)	6.139.129	66
Yasalda kullanılan geçmiş yıl zararı	(6.488.701)	6	(4.714.415)	(50)
Yurtdışı bağlı ortaklıklar vergi oranı farklarının etkisi	303.664	--	--	--
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan düzeltmeler	(2.381.438)	2	--	--
Diğer, net	1.228.023	1	1.043.896	11
<b>Vergi geliri</b>	<b>14.829.369</b>	<b>(14)</b>	<b>525.717</b>	<b>6</b>

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

**26 Pay başına zarar**

Hisse başına kar hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen gelir tablosundaki net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2017</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2016</b>
Hissedarlara ait kar/(zarar)	(83.141.888)	10.065.506
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına kar/(zarar)	(0.136)	0.016

**27 Finansal araçlar**

**Grup risk yönetimi**

Şirket finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

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

**Risk yönetim çerçevesi**

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

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

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

**Kredi riski**

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

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

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

27 **Finansal araçlar (devamı)**

**Finansal risk yönetimi (devamı)**

**Likidite riski (devamı)**

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

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

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

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

**Piyasa riski**

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

**Yabancı para riski**

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

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

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

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

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

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

**27 Finansal araçlar (devamı)**

**Finansal risk yönetimi (devamı)**

**Faiz oranı riski**

Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, 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 konjoktüre 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 2017 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

**Kredi riski**

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

31 Mart 2017	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
	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)	55.769.105	262.532.780	5.373.095	398.933	5.503.384
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	55.769.105	262.532.780	5.373.095	398.933	5.503.384
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	3.410.559	21.059.761	--	8.173.227	--
- Değer düşüklüğü (-)	(3.410.559)	(21.059.761)	--	(8.173.227)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

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



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

**28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**

**Likidite riski**

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

31 Mart 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)
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>	2.990.491.637	3.540.036.493	288.382.700	1.347.752.734	1.570.533.775	333.367.284
Finansal borçlar	2.382.571.715	2.805.422.387	240.257.189	1.064.386.132	1.195.820.033	304.959.033
Finansal kiralama yükümlülükleri	90.006.833	110.256.686	5.104.204	14.859.563	61.884.668	28.408.251
Diğer finansal yükümlülükler	517.913.089	624.357.420	43.021.307	268.507.039	312.829.074	--
<b>Türev finansal varlıklar, net</b>	<b>8.357.417</b>	<b>(7.317.808)</b>	<b>(3.180.858)</b>	<b>(4.136.950)</b>	--	--
Nakit girişleri	--	(322.794.295)	(119.184.442)	(203.609.853)	--	--
Nakit çıkışları	--	315.476.487	116.003.584	199.472.903	--	--

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)
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>	399.406.147	401.799.803	401.799.803	--	--	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	78.291.844	78.288.777	78.288.777	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	309.152.712	311.549.435	311.549.435	--	--	--
Diğer borçlar	11.961.591	11.961.591	11.961.591	--	--	--

31 Aralık 2016	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>	2.963.386.099	3.532.106.899	533.303.690	993.854.139	1.640.473.713	364.475.357
Finansal borçlar	2.332.071.702	2.770.731.940	478.857.221	712.769.847	1.230.067.275	349.037.597
Finansal kiralama yükümlülükleri	89.197.952	109.863.293	5.202.715	14.196.234	75.026.584	15.437.760
Diğer finansal yükümlülükler	542.116.445	651.511.666	49.243.754	266.888.058	335.379.854	--
<b>Türev finansal varlıklar, net</b>	<b>6.505.190</b>	<b>(5.695.986)</b>	<b>(2.475.895)</b>	<b>(3.220.091)</b>	--	--
Nakit girişleri	--	(251.254.451)	(92.769.984)	(158.484.467)	--	--
Nakit çıkışları	--	245.558.465	90.294.089	155.264.376	--	--

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>	355.020.675	361.578.307	360.615.094	963.213	--	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	64.689.396	64.689.396	64.689.396	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	275.706.711	282.264.343	281.301.130	963.213	--	--
Diğer borçlar	14.624.568	14.624.568	14.624.568	--	--	--

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

28 **Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**

**Piyasa riski**

**Kur riski**

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

YABANCI PARA POZİSYONU					
	31 Mart 2017				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	96.598.726	24.617.086	1.796.263	1.475	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	13.860.444	3.502.593	285.523	--	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
3. Diğer	--	--	--	--	--
<b>4. Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>110.459.170</b>	<b>28.119.679</b>	<b>2.081.786</b>	<b>1.475</b>	<b>--</b>
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--	--
<b>8. Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>9. Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>110.459.170</b>	<b>28.119.679</b>	<b>2.081.786</b>	<b>1.475</b>	<b>--</b>
10. Ticari borçlar	122.388.826	11.972.929	18.766.853	504.003	878.531
11. Finansal yükümlülükler (**)	413.388.491	96.623.078	15.816.534	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
<b>13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>535.777.317</b>	<b>108.596.007</b>	<b>34.583.387</b>	<b>504.003</b>	<b>878.531</b>
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler (**)	1.122.128.202	264.501.510	40.865.084	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
<b>17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>1.122.128.202</b>	<b>264.501.510</b>	<b>40.865.084</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>18. Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>1.657.905.519</b>	<b>373.097.517</b>	<b>75.448.471</b>	<b>504.003</b>	<b>878.531</b>
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	--	--	--	--	--
<b>20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(1.547.446.349)</b>	<b>(344.977.838)</b>	<b>(73.366.685)</b>	<b>(502.528)</b>	<b>(878.531)</b>
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.547.446.349)	(344.977.838)	(73.366.685)	(502.528)	(878.531)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(1.824.911)	(501.542)	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	312.536.590	85.894.737	--	--	--

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

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

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

28 **Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**

**Piyasa riski (devamı)**

**Kur riski (devamı)**

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

YABANCI PARA POZİSYONU					
31 Aralık 2016					
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	5.435.658	370.206	1.114.000	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	221.323.607	62.862.062	25.785	875	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	21.114.948	3.962.609	1.932.595	--	--
3. Diğer	--	--	--	--	--
<b>4. Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>247.874.213</b>	<b>67.194.877</b>	<b>3.072.380</b>	<b>875</b>	<b>--</b>
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--	--
<b>8. Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>9. Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>247.874.213</b>	<b>67.194.877</b>	<b>3.072.380</b>	<b>875</b>	<b>--</b>
10. Ticari borçlar	50.948.090	7.490.130	6.594.651	27.501	1.322
11. Finansal yükümlülükler (**)	501.340.663	101.202.264	39.135.733	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
<b>13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>552.288.753</b>	<b>108.692.394</b>	<b>45.730.384</b>	<b>27.501</b>	<b>1.322</b>
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler (**)	1.362.824.559	311.855.156	71.523.193	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
<b>17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>1.362.824.559</b>	<b>311.855.156</b>	<b>71.523.193</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>18. Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>1.915.113.312</b>	<b>420.547.550</b>	<b>117.253.577</b>	<b>27.501</b>	<b>1.322</b>
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	--	--	--	--	--
<b>20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(1.667.239.099)</b>	<b>(353.352.673)</b>	<b>(114.181.197)</b>	<b>(26.626)</b>	<b>(1.322)</b>
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.688.354.047)	(357.315.282)	(116.113.792)	(26.626)	(1.322)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(1.343.145)	(381.662)	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	302.280.758	85.894.737	--	--	--

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

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

28 **Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**

**Piyasa riski (devamı)**

**Kur riski (devamı)**

**Duyarlılık analizi**

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır. Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

Grup orta ve uzun vadeli kredilerini, elde ettiği proje gelirlerinin para birimi cinsinden gerçekleştirmektedir. Kısa vadeli krediler için ise borçlanmalar havuz/portföy modeli altında dengeli olarak TL, Avro ve ABD Doları olarak gerçekleştirilmektedir.

<b>Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu</b>				
<b>31 Mart 2017</b>				
	<b>Kar/zarar</b>		<b>Özkaynaklar</b>	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(125.523.636)	125.523.636	(125.523.636)	125.523.636
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	31.253.659	(31.253.659)	31.253.659	(31.253.659)
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(94.269.977)</b>	<b>94.269.977</b>	<b>(94.269.977)</b>	<b>94.269.977</b>
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(28.673.901)	28.673.901	(28.673.901)	28.673.901
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(28.673.901)</b>	<b>28.673.901</b>	<b>(28.673.901)</b>	<b>28.673.901</b>
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(547.097)	547.097	(547.097)	547.097
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
<b>9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)</b>	<b>(547.097)</b>	<b>547.097</b>	<b>(547.097)</b>	<b>547.097</b>
<b>Toplam (3+6+9)</b>	<b>(123.490.975)</b>	<b>123.490.975</b>	<b>(123.490.975)</b>	<b>123.490.975</b>

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

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

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski

**Profil**

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

Faiz pozisyonu tablosu			
		31 Mart 2017	31 Aralık 2016
<b>Sabit faizli finansal araçlar</b>			
Finansal varlıklar		--	5.091.722
Finansal yükümlülükler		1.688.812.553	1.212.305.246
Diğer finansal yükümlülükler		517.913.089	542.116.445
<b>Değişken faizli finansal araçlar</b>			
Finansal yükümlülükler		783.766.195	1.208.964.408

**Sabit faizli araçların gerçeğe uygun değer riski:**

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

**Değişken faizli finansal araçlar için nakit akış duyarlılık analizi:**

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

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
<b>31 Mart 2017</b>				
Değişken faizli finansal araçlar	1.312.250	(1.312.250)	1.312.250	(1.312.250)
<b>Nakit akış duyarlılığı (net)</b>	--	--	--	--
<b>31 Aralık 2016</b>				
Değişken faizli finansal araçlar	4.413.217	(4.413.217)	4.413.217	(4.413.217)
<b>Nakit akış duyarlılığı (net)</b>	--	--	--	--

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

**28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**

**Piyasa riski (devamı)**

**Faiz oranı riski**

**Sermaye riski yönetimi**

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

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

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

	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Toplam finansal borç	2.990.491.637	2.963.386.099
Nakit değerler ve bankalar	(5.984.074)	(219.364.855)
<b>Net finansal borç</b>	<b>2.984.507.563</b>	<b>2.744.021.244</b>
Öz kaynaklar	284.948.730	387.398.706
<b>Net finansal borç / öz kaynaklar oranı</b>	<b>1047%</b>	<b>708%</b>

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

**Gerçeğe uygun değer**

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

	<b>Not</b>	<b>31 Mart 2017</b>		<b>31 Aralık 2016</b>	
		<b>Kayıtlı değeri</b>	<b>Gerçeğe uygun değer</b>	<b>Kayıtlı değeri</b>	<b>Gerçeğe uygun değer</b>
<b>Finansal varlıklar</b>					
Nakit ve nakit benzerleri	5	5.984.074	5.984.074	219.364.855	219.364.855
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408	412.408	412.408
Ticari alacaklar	3,4	318.301.885	318.301.885	270.485.380	270.485.380
Diğer alacaklar (*)	3,8	17.885.298	17.885.298	12.512.203	12.512.203
Türev araçlar	6	8.357.417	8.357.417	6.505.190	6.505.190
<b>Finansal yükümlülükler</b>					
Finansal borçlar	7	2.472.578.548	2.472.578.548	2.421.269.654	2.421.269.654
Ticari borçlar	3,4	387.441.489	387.441.489	344.426.682	344.426.682
Diğer finansal yükümlülükler	7	517.913.089	517.913.089	542.116.445	542.116.445
Diğer borçlar (**)	8	1.794.317	1.794.317	2.071.882	2.071.882

(\*) 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 2017 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

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

**Gerçeğe uygun değer açıklamaları**

Şirket, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini hali hazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme 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.

<b>31 Mart 2017</b>	<b>Seviye 1</b>	<b>Seviye 2</b>	<b>Seviye 3</b>	<b>Toplam</b>
<b>Finansal varlıklar</b>				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	8.357.417	--	--
	--	<b>8.357.417</b>	--	--
<b>Finansal yükümlülükler</b>				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	--	--	--
	--	--	--	--
<b>31 Aralık 2016</b>	<b>Seviye 1</b>	<b>Seviye 2</b>	<b>Seviye 3</b>	<b>Toplam</b>
<b>Finansal varlıklar</b>				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	6.505.190	--	6.505.190
	--	<b>6.505.190</b>	--	<b>6.505.190</b>
<b>Finansal yükümlülükler</b>				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	--	--	--
	--	--	--	--

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

**30 Bağlı ortaklıklardaki pay sahipliği çıkışı**

**Ayres Ayvacık Rüzgar Satışı**

15 Mart 2017 tarihinde, Grup, Ayres Ayvacık Rüzgar'daki hisselerinin tamamını Notos Elektrik Üretim'e 15 Mart 2017 tarihli hisse satış sözleşmesi kapsamında satmıştır. Hisse satış bedeli 8.5 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçları düştükten sonra alınan bedel 33.545.784 TL olarak gerçekleşmiştir.

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

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

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



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

**31 Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülük grupları**

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

31 Mart 2017 tarihi itibarıyla, satış amaçlı elde tutulan gruplara ilişkin varlıklar ve yükümlülükler, sırasıyla, 453.799.762 TL (31 Aralık 2016: 448.888.338 TL) ve 358.088.082 TL (31 Aralık 2016: 369.543.650 TL) tutarında olup detayları aşağıdaki gibidir:

<b>Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Nakit ve nakit benzerleri (Not 5)	17.593.150	15.662.073
Ticari alacaklar	16.202.896	4.137.169
Stoklar	3.859.157	4.397.724
Maddi duran varlıklar	408.116.835	418.052.451
Maddi olmayan duran varlıklar	417.269	397.794
Ertelenmiş vergi varlığı	4.633.525	4.857.121
Diğer varlıklar	2.976.930	1.384.006
	<b>453.799.762</b>	<b>448.888.338</b>

  

<b>Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler</b>	<b>31 Mart 2017</b>	<b>31 Aralık 2016</b>
Borçlanmalar	331.856.028	357.470.411
Ticari borçlar	19.544.944	5.394.941
Diğer yükümlülükler	3.060.974	3.014.209
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	3.147.391	3.137.212
Karşılıklar	478.745	526.877
	<b>358.088.082</b>	<b>369.543.650</b>

**32 Raporlama döneminden sonraki olaylar**

31 Mart 2017 tarihinde Satış Amaçlı Sınıflandırılan Gruplara İlişkin Varlıklar hesabında gösterilen Belen/Atık Rüzgar Santrali 7 Nisan 2017 tarihinde Giriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'ye satılmıştır.