

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2017 Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolar

8 Kasım 2017

Bu 93 sayfa ara dönem konsolide finansal tablolar ve ara dönem konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

İçindekiler

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

VARLIKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş 30 Eylül 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak 2016
Dönen varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	5	4.481.368	219.364.855	48.452.416
Ticari alacaklar		529.521.795	270.485.380	182.621.158
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3	43.827.702	51.191.182	63.440.035
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4	485.694.093	219.294.198	119.181.123
Diğer alacaklar		9.011.922	9.149.317	4.506.745
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	3	359.613	8.746.570	3.905.469
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	8.652.309	402.747	601.276
Türev araçlar	6	1.330.620	6.505.190	36.357
Stoklar	9	380.047.708	368.046.383	309.496.779
Peşin ödenmiş giderler	10	31.444.698	55.630.545	51.376.181
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		748.201	3.311.741	5.005.240
Diğer dönen varlıklar	16	115.798.298	94.280.951	138.687.819
		1.072.384.610	1.026.774.362	740.182.695
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	31	294.949.559	448.888.338	--
Toplam dönen varlıklar		1.367.334.169	1.475.662.700	740.182.695
Duran varlıklar				
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408	412.408
Diğer alacaklar		12.964.979	20.170.031	2.484.450
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	12.964.979	20.170.031	2.484.450
Maddi duran varlıklar	11	2.454.881.642	2.453.630.577	3.134.203.936
Maddi olmayan duran varlıklar		67.895.243	60.978.594	3.432.802
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	12	67.895.243	60.978.594	3.432.802
Peşin ödenmiş giderler	10	1.597.109	1.467.214	99.858.149
Ertelenmiş vergi varlığı	25	169.572.724	140.232.430	61.458.154
Toplam duran varlıklar		2.707.324.105	2.676.891.254	3.301.849.899
TOPLAM VARLIKLAR		4.074.658.274	4.152.553.954	4.042.032.594

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

KAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş 30 Eylül 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak 2016
Kısa vadeli yükümlülükler				
Kısa vadeli borçlanmalar	7	258.441.529	395.819.519	308.624.863
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	886.977.211	658.708.167	576.151.545
Diğer finansal yükümlülükler	7	391.418.959	290.803.980	53.220.162
Ticari borçlar		449.222.029	344.426.682	400.144.104
- İlişkili taraflara ticari borçlar	3	39.351.936	64.689.396	127.848.588
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4	409.870.093	279.737.286	272.295.516
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	15	7.973.708	4.861.166	3.765.434
Diğer borçlar		10.416.466	14.624.568	13.056.474
- İlişkili taraflara diğer borçlar	3	40.218	--	4.906.931
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	10.376.248	14.624.568	8.149.543
Türev araçlar	6	--	--	7.207.234
Dönem karı vergi yükümlülüğü		4.137.533	8.664.346	6.801.785
Kısa vadeli karşılıklar		2.192.499	2.034.761	990.316
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	15	1.921.219	1.777.690	--
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	13	271.280	257.071	990.316
Ertelenmiş gelirler		2.540.811	619.344	--
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	16	134.102.362	1.907.905	4.867
		2.147.423.107	1.722.470.438	1.369.966.784
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	31	234.704.881	369.543.650	--
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		2.382.127.988	2.092.014.088	1.369.966.784
Uzun vadeli yükümlülükler				
Uzun vadeli borçlanmalar	7	1.096.826.198	1.366.741.968	1.664.241.052
Diğer finansal yükümlülükler	7	143.386.977	251.312.465	188.119.144
Uzun vadeli karşılıklar		3.850.653	2.899.099	4.385.783
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	15	3.850.653	2.899.099	4.385.783
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	25	43.497.075	52.187.628	44.578.442
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		1.287.560.903	1.673.141.160	1.901.324.421
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		3.669.688.891	3.765.155.248	3.271.291.205

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş 30 Eylül 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak 2016
Ana ortaklığa ait özkaynaklar				
Ödenmiş sermaye	17	613.169.118	613.169.118	613.169.118
Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	17	--	(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		780.768	1.214.288	121.695
Riskten korunma kazançları / (kayıpları)		1.064.085	1.071.273	(5.765.383)
Yabancı para çevirim farkları		(44.520.494)	33.890.084	65.049.608
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	17	48.267.560	44.342.753	42.114.653
Geçmiş yıllar zararları		(576.875.532)	(70.191.788)	(67.963.688)
Dönem net karı/(zararı)		76.114.051	(363.242.861)	--
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		365.403.191	389.736.653	773.461.831
Kontrol gücü olmayan paylar toplamı	17	39.566.192	(2.337.947)	(2.720.442)
Toplam özkaynaklar		404.969.383	387.398.706	770.741.389
TOPLAM KAYNAKLAR		4.074.658.274	4.152.553.954	4.042.032.594

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Sınırlı denetimden geçmemiş</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve Sınırlı denetimden geçmemiş(*)</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve Sınırlı denetimden geçmemiş(*)</i>
	<i>Dipnot</i>	<i>1 Ocak - 30 Eylül 2017</i>	<i>1 Temmuz - 30 Eylül 2017</i>	<i>1 Ocak - 30 Eylül 2016</i>	<i>1 Temmuz - 30 Eylül 2016</i>
Sürdürülen faaliyetler					
Hasılat	18	2.565.379.499	952.382.175	2.212.136.415	909.992.008
Satışların maliyeti (-)	18	(2.353.212.205)	(817.358.061)	(1.988.922.837)	(832.876.643)
Brüt kar		212.167.294	135.024.114	223.213.578	77.115.365
Genel yönetim giderleri (-)	19	(43.897.435)	(13.225.962)	(25.187.921)	(9.729.743)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	19	(907.695)	(255.611)	(495.368)	(162.572)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	10.819.980	(5.425.684)	8.024.998	3.040.201
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(9.785.467)	(1.323.611)	(5.140.174)	(2.114.479)
Esas faaliyet karı		168.396.677	114.793.246	200.415.113	68.148.772
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	21	217.303.064	137.142.880	583.910	392.714
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	21	(9.666.016)	(9.555.341)	(2.296.139)	--
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		376.033.725	242.380.785	198.702.884	68.541.486
Finansman gelirleri	23	79.215.430	22.244.079	31.181.823	(1.403.421)
Finansman giderleri (-)	24	(363.436.405)	(75.296.412)	(320.301.204)	(152.767.298)
Finansman giderleri, net		(284.220.975)	(53.052.333)	(289.119.381)	(154.170.719)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı/(zararı)		91.812.750	189.328.452	(90.416.497)	(85.629.233)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri		27.313.577	8.879.365	8.049.298	13.814.488
- Dönem vergi gideri	25	(7.309.891)	(1.559.194)	(6.867.708)	108.679
- Ertelenmiş vergi geliri	25	34.623.468	10.438.559	14.917.006	13.705.809
Sürdürülen faaliyetler dönem karı/(zararı)		119.126.327	198.207.817	(82.367.199)	(71.814.745)
Dönem karı/(zararı)		119.126.327	198.207.817	(82.367.199)	(71.814.745)
Dönem karının/(zararının) dağılımı					
-Kontrol gücü olmayan paylar		43.012.276	34.285.744	2.478.008	2.738.153
-Ana ortaklık payları	26	76.114.051	163.922.073	(84.845.207)	(74.552.898)
Toplam		119.126.327	198.207.817	(82.367.199)	(71.814.745)
Pay başına karı/(zarar)					
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar/(zarar)	26	0,136	0,279	(0,138)	(0,122)
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına kar/(zarar)		0,136	0,279	(0,138)	(0,122)

* Bakınız Dipnot 2.5

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2017</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Temmuz - 30 Eylül 2017</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve Sınırlı denetimden geçmemiş(*) 1 Ocak - 30 Eylül 2016</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve Sınırlı denetimden geçmemiş(*) 1 Temmuz - 30 Eylül 2016</i>
	<i>Dipnot</i>				
Diğer kapsamlı gelir:					
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar					
Tanımlanmış fayda planları					
yeniden ölçüm kayıpları	15	(545.016)	(424.505)	2.202.824	3.186.978
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler					
- Ertelenmiş vergi gideri		109.003	84.904	(440.565)	(637.396)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar					
Yabancı para çevirim farkları		(79.430.475)	(68.483.101)	(44.631.814)	11.663.621
Nakit akış riskinden korunma (kayıpları)/kazançları		(9.002)	668.369	4.767.471	(3.958.804)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler					
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)		1.804	(133.674)	(953.649)	495.934
Diğer kapsamlı (gider)/gelir		(79.873.686)	(68.288.007)	(39.055.733)	10.750.333
Toplam kapsamlı (gider)/gelir		39.252.641	129.919.810	(121.422.932)	(61.064.412)
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı					
Kontrol gücü olmayan paylar		41.989.876	33.265.847	2.485.910	2.688.995
Ana ortaklık payları		(2.737.235)	96.653.963	(123.908.842)	(63.753.407)
Toplam		39.252.641	129.919.810	(121.422.932)	(61.064.412)
Pay başına kar/(zarar)					
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar/(zarar)		(0,004)	0,158	(0,202)	(0,104)
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına kar/(zarar)		(0,004)	0,158	(0,202)	(0,104)

* Bakınız Dipnot 2.5

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap Dönemine Ait
Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

				Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler			Birikmiş zararlar				
	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	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	Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla raporlanan bakiye	613.169.118	247.403.635	(120.667.807)	121.695	(5.765.383)	65.049.608	42.114.653	146.549.145	(214.512.833)	773.461.831	(2.720.442)	770.741.389
Net dönem zararı	--	--	--	--	--	--	--	--	(84.845.207)	(84.845.207)	2.478.008	(82.367.199)
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	3.813.453	--	--	--	--	3.813.453	369	3.813.822
Aktüeryal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	1.770.898	--	--	--	--	--	1.770.898	(8.639)	1.762.259
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	(44.647.986)	--	--	--	(44.647.986)	16.172	(44.631.814)
Kapsamlı gelir toplamı	--	--	--	1.770.898	3.813.453	(44.647.986)	--	--	(84.845.207)	(123.908.842)	2.485.910	(121.422.932)
Transferler	--	--	--	--	--	--	2.228.100	(216.740.933)	214.512.833	--	--	--
Kontrol gücü olmayan pay sahipleri ile yapılan işlemler	--	--	--	--	--	--	--	2.202.794	--	2.202.794	(2.202.794)	--
Bağlı ortaklıkların elden çıkarılması	--	--	2.747.958	--	--	--	--	--	--	2.747.958	--	2.747.958
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler	--	--	2.747.958	--	--	--	2.228.100	(214.538.139)	214.512.833	4.950.752	(2.202.794)	2.747.958
30 Eylül 2016 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(117.919.849)	1.892.593	(1.951.930)	20.401.622	44.342.753	(67.988.994)	(84.845.207)	654.503.741	(2.437.326)	652.066.415

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap Dönemine Ait
Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

				Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler			Birikmiş zararlar				
	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kavıpları	Riskten korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem zararı	Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla raporlanan bakiye	613.169.118	247.403.635	(117.919.849)	1.214.288	1.071.273	33.890.084	44.342.753	(70.191.788)	(363.242.861)	389.736.653	(2.337.947)	387.398.706
Net dönem karı	--	--	--	--	--	--	--	--	76.114.051	76.114.051	43.012.276	119.126.327
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kayıplar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	(7.188)	--	--	--	--	(7.188)	(10)	(7.198)
Aktüeryal kayıp, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	(433.520)	--	--	--	--	--	(433.520)	(2.493)	(436.013)
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	(78.410.578)	--	--	--	(78.410.578)	(1.019.897)	(79.430.475)
Kapsamlı gelir toplamı			--	(433.520)	(7.188)	(78.410.578)	--	--	76.114.051	(2.737.235)	41.989.876	39.252.641
Transferler	--	--	--	--	--	--	3.924.807	(367.167.668)	363.242.861	--	--	--
Ortak kontrole tabi işletme birleşmesiyle elde edilen bağlı ortaklığın satış etkisi	--	--	117.919.849	--	--	--	--	(117.919.849)	--	--	--	--
Bağlı ortaklıkların kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişikliğine bağlı artış/(azalış)	--	--	--	--	--	--	--	(21.596.227)	--	(21.596.227)	(85.737)	(21.681.964)
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler	--	--	117.919.849	--	--	--	3.924.807	(506.683.744)	363.242.861	(21.596.227)	(85.737)	(21.681.964)
30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	--	780.768	1.064.085	(44.520.494)	48.267.560	(576.875.532)	76.114.051	365.403.191	39.566.192	404.969.383

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık
Hesap Dönemine Ait Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2017</i>	<i>Yeniden düzenlemiş(*) ve Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2016</i>
	<i>Dipnot</i>		
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları		391.120.336	91.252.103
Dönem/(zararı)/karı		119.126.327	(82.367.199)
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler			
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	22	163.368.235	140.723.726
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler	15	1.454.883	3.132.296
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	24	319.393.307	269.009.769
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	23	(30.970.971)	(13.981.965)
Vergi gideri/(geliri) ile ilgili düzeltmeler	25	(27.313.577)	(8.049.298)
Türev işlem gideri ile ilgili düzeltmeler	24	6.258.056	21.855.805
Bağlı ortaklık satış zararı/(karı)	30	(159.462.373)	1.904.559
Satılmaya hazır duran varlıklarından satışından olan karlar ile ilgili düzeltmeler	21	(57.182.866)	--
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	21	9.008.190	(192.340)
Gerçekleşmemiş kur farkı (karları)/zararları ve çevrim farkları		19.161.017	(40.448.636)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
Stoklardaki artış/(azalış)		(12.001.325)	(67.828.808)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(266.399.895)	(153.359.434)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		7.363.480	480.382
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		8.386.957	(11.932.790)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		173.388.863	72.215.152
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		130.132.807	32.532.615
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış/(artış)		125.716.780	(5.037.698)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		(25.337.459)	81.128.622
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(2.326.853)	8.824.542
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış/(azalış)		(1.277.592)	19.650.355
Satış amacıyla elde tutulan varlıklardaki artış/(azalış)		139.496.959	--
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış)		24.055.953	40.056.972
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		664.038.903	308.316.637
Vergi ödemeleri		(3.920.559)	(8.487.468)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	15	(1.001.810)	(2.061.605)
Ödenen faizler		(298.967.169)	(209.343.460)
Alınan faizler		30.970.971	2.828.009
B. Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		(53.121.295)	(157.599.340)
Bağlı ortaklıkların kontrolünün kaybı sonucunu doğuracak satışlara ilişkin nakit girişleri	30	141.935.428	23.617.991
Satılmaya hazır duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		72.066.016	--
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		(7.525.315)	(193.750)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11	(249.387.156)	(180.636.355)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12	(10.210.268)	(387.226)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		(363.853.070)	104.873.257
Kredilerden nakit giriş / (çıkışları)		(362.769.584)	(67.932.053)
Çıkarılmış tahvillerden kaynaklanan değişim		--	200.000.000
Türev araçlardan nakit çıkışları		(1.083.486)	(27.194.690)
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		(25.854.029)	38.526.030
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	5	41.608.428	31.004.496
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D)	5	15.754.399	69.530.526

* Bakınız dipnot 2.5

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

1	Şirket’in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	10
2	Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar	16
3	İlişkili Taraf Açıklamaları	39
4	Ticari Alacak ve Borçlar	47
5	Nakit ve Nakit Benzerleri	48
6	Finansal Yatırımlar	48
7	Finansal Borçlanmalar	49
8	Diğer Alacak ve Borçlar	53
9	Stoklar	54
10	Peşin Ödenmiş Giderler ve Ertelenmiş Gelirler	55
11	Maddi Duran Varlıklar	55
12	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	59
13	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	60
14	Taahhütler	61
15	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	63
16	Diğer Varlık ve Yükümlülükler	64
17	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	65
18	Hasılat	68
19	Genel Yönetim Giderleri, Satış, Pazarlama ve Dağıtım Giderleri	69
20	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler ve Giderler	70
21	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	71
22	Çeşit Esasına Göre Sınıflandırılmış Giderler	72
23	Finansman Gelirleri	72
24	Finansman Giderleri	72
25	Gelir Vergileri	73
26	Pay Başına Zarar	77
27	Finansal Araçlar	77
28	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	80
29	Finansal Araçlar (Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları ve Finansal Riskten Korunma Muhasebesi Çerçevesindeki Açıklamalar)	86
30	Bağlı Ortaklıklardaki Pay Sahipliği Çıkışı	88
31	Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlık ve Yükümlülük Grupları	92
32	Faaliyet Bölümleri	93
33	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	93

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 30 Eylül 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 oramı (%)	
			30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş. ("Aksa Aksen Enerji")	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Company Ghana Limited ("Aksa Enerji Gana")	Elektrik üretimi	Gana	75,00	75,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. ("Aksa Enerji – Y.Ş.")	Elektrik üretimi	KKTC	100,00	100,00
Aksa Ghana B.V. (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	100,00	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
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 Mal ve tedarik	Türkiye	--	94,00
Overseas Power Ltd. ("Overseas Power")	ticareti	Mauritius	100,00	100,00
Rasa Elektrik Üretim A.Ş. ("Rasa Elektrik")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,96	99,96
Rasa Enerji Üretim A.Ş. ("Rasa Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99

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

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

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla Grup'un toplam çalışan sayısı toplam 1.187 (31 Aralık 2016: 782) kişidir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Aksen Enerji:

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

Aksa Enerji Gana:

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

Aksa Enerji - Y.Ş.:

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

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

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

Aksa Gana B.V.:

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

Aksa Global B.V.:

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

Aksa Göynük Enerji:

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

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

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

Aksa Madagascar B.V:

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Mali S.A.:

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

Aksaf Power:

Aksa Enerji, Madagaskar Cumhuriyeti'nde 120 MW kurulu güçte bir Heavy fuel oil ("HFO") santralini kurulumu 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 inşaatı başlamıştır. Santralin kurulu gücü 4 Ağustos 2017 tarihinde 50 MW'a yükselmiş olup toplam 66 MW kurulu güçteki ilk fazın kalan 16 MW gücündeki bölümü 7 Eylül'de devreye girmiştir. 54 MW kurulu güçteki ikinci fazın ise bölgedeki iletim hatlarının tamamlanmasını takiben devreye girmesi planlanmaktadır.

Alenka Enerji:

Kırklareli-Kıyıköy rüzgar parkı, toplam 27 MW kurulu güce sahip olup Alenka Enerji'nin %80,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 17 Ağustos 2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012, 2016 ve 2017 hesap dönemlerinde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı sırasıyla %90,45'e, %99,56'ya ve son olarak da %100'e yükselmiştir. Dipnot 31'de detaylı anlatıldığı üzere Alenka Enerji'nin satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

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 santralini inşasına başlamış olup Eylül 2008'de, rüzgar enerjisi santrali yapısını tamamlamış ve üretime başlamıştır.

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Deniz Elektrik:

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

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

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

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

İdil İki Enerji:

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

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi:

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

Overseas Power:

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 kullanılmaktadır.

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

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

Rasa Enerji:

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

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

Lisans sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Kurulu güç-kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil	--	--	153	153
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13 Kasım 2007	30 yıl	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21 Şubat 2008	30 yıl	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29 Eylül 2005	40 yıl	15	15
Aksa Enerji	Belen-Atık (İskenderun-Hatay) (**)	RES	13 Mart 2008	49 yıl	--	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25 Mart 2008	30 yıl	270	270
Aksa Enerji Gana	Gana	Fuel Oil	--	6,5 yıl	370	280
Aksa Mali S.A	Mali	Fuel Oil	--	3 yıl	40	40
Aksaf Power	Madagaskar	Fuel Oil	--	20 yıl	120	66
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy (**)	RES	4 Nisan 2007	20 yıl	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	--	--
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa (**)	RES	5 Aralık 2003	49 yıl	--	--
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12 Mayıs 2011	49 yıl	270	147
Kapıdağ	Balıkesir (**)	RES	12 Aralık 2006	49 yıl	--	--
Toplam					3.557	2.377

(*)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 Aksa Enerji bünyesindeki Belen-Atık, 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 Aralık 2017 tarihinde Satış Amaçlı Sınıflandırılan Gruplara İlişkin Varlıklar hesabında gösterilen Belen/Atık Rüzgar Santrali 7 Nisan 2017 tarihinde Güriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'ye, 31 Aralık 2017 tarihinde Satış Amaçlı Sınıflandırılan Gruplara İlişkin Varlıklar hesabında gösterilen Deniz Elektrik bünyesindeki Sebenoba ve Karakurt santralleriyle Kapıdağ Rüzgar Enerjisi bünyesindeki Balıkesir santralleri 8 Eylül 2017 tarihinde Fernas Şirketler Grubu'na satılmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli

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

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

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

c) Ölçüm Esasları

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

- türev finansal araçlar gerçeğe uygun değerleri ile ölçülmüşlerdir,
- 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

d) Geçerli ve raporlama para birimi (devamı)

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

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları

(i) İşletme birleşmeleri

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

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

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

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

(ii) Ortak kontrol altındaki işletme paylarından edinimler

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

(iii) Bağlı ortaklıklar

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 kalemlerle) 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 Cedisi/ ABD Doları ve TL / ABD Doları kurlarındaki dönemsel değişimler raporlama dönemi sonları itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Avro / TL	4,1924	3,7099
ABD Doları / TL	3,5521	3,5192
Gana Cedisi / ABD Doları	0,2286	0,2324
TL / ABD Doları	0,2815	0,2842

Yurtdışı faaliyetler

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

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

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tablolar Şirket yönetimi tarafından 8 Kasım 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 oluştukları tarihte kayıt altına almaktadır. Diğer bütün finansal varlıklar Grup'un ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf durumuna geldiği işlem tarihinde kayıtlara alınır.

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

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

Grup türev olmayan finansal varlıkları kredi ve 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 sınıflanır. 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 değişikliğinin 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 aşıyorsa değer düşüklüğü gideri kayıtlara alınır.

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

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

c) Stoklar

Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleşebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleşebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satış gerçekleştirme 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 arıza 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 kesinlikle üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabii tutulur. Arazi amortisman tabii değildir.

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

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

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

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

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

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 30 Eylül 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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. 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 4.732 TL tutarındadır (31 Aralık 2016: 4.297 TL). Not 15'te açıklandığı üzere, Grup yönetimi kıdem tazminatı karşılığı hesaplamasında bazı tahminler kullanmıştır. Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir.

i) Şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

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

j) Hasılat

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

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

k) Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve yatırım faaliyetlerinden giderler

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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, ana ortaklığa ait 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

o) Kiralama işlemleri (devamı)

(ii) Kiralanan varlıklar

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

(iii) Kiralama ödemeleri

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

p) Vergi

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

(i) Dönem vergisi

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

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

(ii) Ertelenmiş vergi

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

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 30 Eylül 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 30 Eylül 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 diğer satışlarından oluşmaktadır. Bu nedenle Grup yönetimi tahsis edeceği kaynaklara ilişkin kararların alınması ve performans değerlendirmesini ayrı ayrı bölümler yerine tek bir faaliyet bölümü olarak değerlendirmektedir.

30 Eylül 2017 tarihinde sona eren dokuz aylık hesap döneminde, Grup faaliyet sonuçlarının belli bir kısmında Türkiye dışı işlemlerinden gelir elde etmeye başlamıştır. İlgili kırılım Not 32'de açıklanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 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 versiyonunda aynı zamanda TMS 39'da yer alan finansal araçların muhasebeleştirilmesi ve bilanço dışı bırakılması ile ilgili uygulamalar da yeni standarda taşınmaktadır. TFRS 9, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, TFRS 9'un uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

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

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

UMS 7 Nakit Akış Tabloları Standardında Değişiklikler – Açıklama İnisyatifi

UMSK'nın geniş kapsamlı açıklama inisiyatifinin bir parçası olarak konsolide finansal tablolardaki sunumu ve açıklamaları iyileştirmek amacıyla UMS 7 Nakit Akış Tabloları standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişikliklerle, finansman faaliyetleri sonucu yükümlülüklerde meydana gelen nakit bazlı ve nakit bazlı olmayan değişimlerin finansal tablo kullanıcıları tarafından değerlendirilmesine olanak sağlanmış olacaktır. Bu değişiklik, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, UMS 7'de yapılan bu değişikliğin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

UMS 12 Gelir Vergileri Standardında Değişiklikler – Gerçekleşmemiş Zararlar İçin Ertelenmiş Vergi Varlıklarının Kayıtlara Alınması

Değişiklikler, bir indirilebilir geçici farkın söz konusu olup olmadığının, sadece varlığın net defter değeri ve raporlama dönemi sonundaki vergi matrahının karşılaştırılmasına bağlı bulunduğu ve ilgili varlığın net defter değerinde gelecekte meydana gelebilecek olası değişikliklerden veya tahmin edilen geri kazanılma şekline etkilenmeyeceği konusuna açıklık getirmektedir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, UMS 12'de yapılan bu değişikliğin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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)

UMSK tarafından yayınlanmış fakat KGG 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 verilmek suretiyle yapılan ödemeler olarak muhasebeleştirilecektir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulanmasına izin verilmektedir. UFRS 2’de yapılan bu değişikliğin uygulanmasının, Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferi

UMSK tarafından yatırım amaçlı gayrimenkullerden diğer varlık gruplarına ve diğer varlık gruplarından yatırım amaçlı gayrimenkul grubuna yapılan transferlere 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 gayrimenkulü üzerinde herhangi bir iyileştirme veya geliştirme yapılmadan elden çıkarılmasına karar verdiğinde, gayrimenkul finansal tablo dışı bırakılınca (finansal tablodan çıkarılınca) 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 uygulanmasına izin verilmektedir. UMS 40’da yapılan bu değişikliğin uygulanmasının, Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

UFRYK 22 - Yabancı Para İşlemler ve Avans Tutarları

8 Aralık 2016’da, UMSK tarafından verilen veya alınan avanslardan yabancı para cinsinden olanlar için hangi tarihli kurun dikkate alınacağı konusunda yaşanan tereddütleri gidermek üzere Uluslararası Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi (“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 kullanılacağına 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 yıllık hesap dönemleri olmakla birlikte, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, UFRYK 22’nin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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)

UMSK tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

UFRYK 23 Gelir Vergisi İşlemlerine ilişkin belirsizlikler

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

UFRS 16 Kiralama İşlemleri

Yeni UFRS 16 Kiralama İşlemleri Standardı 13 Ocak 2016 tarihinde UMSK tarafından yayınlanmıştır. Bu Standart kiralama işlemlerinin muhasebeleştirilmesinin düzenlendiği 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 değişiklikler yapılmasına neden olmuştur. UFRS 16, kiracılar açısından mevcut uygulama olan finansal kiralama işlemlerinin bilanço ve faaliyet kiralaması işlemlerinin bilanço dışında gösterilmesi şeklindeki ikili muhasebe modelini ortadan kaldırmaktadır. Bunun yerine, mevcut finansal kiralama muhasebesine benzer olarak bilanço bazlı tekil bir muhasebe modeli ortaya koymaktadır. Kiralayanlar için muhasebeleştirme mevcut uygulamalara benzer şekilde devam etmektedir. Bu Standart 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olmakla birlikte UFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat standardını uygulamaya başlayan işletmeler için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, UFRS 16'nın uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

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

UMSK tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

UFRS’deki iyileştirmeler

Uygulamadaki standartlar için yayınlanan “UFRS’de Yıllık İyileştirmeler / 2014-2016 Dönemi” aşağıda sunulmuştur. . UFRS 12’deki değişiklikler 1 Ocak 2017 tarihinden itibaren, diğer değişiklikler ise 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. UFRS’lerdeki bu değişikliklerin uygulanmasının, Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

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 UFRS 5 uyarınca satış amaçlı olarak sınıflandırılması (elden çıkarılacak varlık grubu içerisine dahil edilmesi) durumunda, UFRS 12’ye göre yapılması gereken özet finansal bilgilerin açıklanmasının gerekli olmadığının 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 yatırımlar için UFRS 9’a göregerçeğe uygun değer yönteminin uygulanmasına imkan tanınması.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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

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

(i) Varsayımlar ve tahminlere bağlı belirsizlikler

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

- Dipnot 9 – Stok karşılıkları: Stok değer düşüklüğü ile ilgili olarak stoklar fiziksel olarak ve ne kadar geçmişten geldiği incelenmekte ve kullanılamayacak olduğu tahmin edilen stok kalemleri için karşılık ayrılmaktadır.
- Dipnot 11 ve Dipnot 12 – Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürleri: Grup yönetimi maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürlerinin belirlenmesinde teknik ekibinin tecrübeleri ve özellikle özel maliyetler için ileriye dönük pazarlama ve yönetim stratejileri doğrultusunda önemli varsayımlarda bulunmaktadır.
- Dipnot 11 – Maddi duran varlıklar 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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. 30 Eylül 2016 tarihinde sona eren dokuz aylık dönemde itibarıyla *Satışların Maliyeti* hesabı altındaki amortisman giderleri 998.677 TL artmıştır ve ertelenmiş vergi geliri hesabı 332.892 TL azalmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

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

Kısa vadeli alacaklar	30 Eylül 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ticari alacaklar	43.827.702	359.613	51.191.182	8.746.570
Şüpheli alacaklar	3.410.559	--	3.410.559	--
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(3.410.559)	--	(3.410.559)	--
Toplam	43.827.702	359.613	51.191.182	8.746.570

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	30 Eylül 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	30.002.789	--	18.064.023	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	2.522.372	--	766.757	--
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	--	225.078	18.038	1.612.027
Kazancı Holding	--	134.535	3.663.739	6.752.058
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	--	6.219.517	--
Diğer	892.563	--	53.050	--
Toplam	33.417.724	359.613	28.785.124	8.364.085

Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	30 Eylül 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	8.257.175	--	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	907.749	--	4.491.513	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	271.951	--	13.788.009	--
Aksa International Ltd.	--	--	3.027.389	--
Diğer	5.674	--	--	--
Toplam	9.442.549	--	21.306.911	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

i) İlişkili taraflardan alacaklar (devamı):

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	30 Eylül 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Koni İnşaat A.Ş.	779.551	--	1.098.053	--
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	187.878	--	--	363.846
Diğer	--	--	1.094	18.639
Toplam	967.429	--	1.099.147	382.485
Toplam ilişkili taraflardan alacaklar	43.827.702	359.613	51.191.182	8.746.570

ii) İlişkili taraflara borçlar:

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

Kısa vadeli borçlar	30 Eylül 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Borçlar	39.351.936	40.218	64.689.396	--
Toplam borçlar	39.351.936	40.218	64.689.396	--
Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	11.518.464	--	8.774.002	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	5.578.324	--	9.027.923	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	5.406.433	--	9.115.589	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	312.202	--	35.521.673	--
Aksa Havacılık A.Ş.	102.536	--	33.536	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	19.698	--	171.777	--
Diğer	557.263	--	12.210	--
Toplam	23.494.920	--	62.656.710	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

ii) İlişkili taraflara borçlar (devamı):

Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	30 Eylül 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	9.457.470	40.218	--	--
Aksa Far East PTE Ltd	1.803.977	--	918.564	--
Aksa Power Generation Fze.	872.285	--	705.841	--
Diğer	--	--	148.325	--
Toplam	12.133.732	40.218	1.772.730	--
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	3.385.075	--	--	--
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	315.368	--	212.171	--
Koni İnşaat A.Ş.	22.841	--	37.886	--
Diğer	--	--	9.899	--
Toplam	3.723.284	--	259.956	--
Toplam ilişkili taraflara borçlar	39.351.936	40.218	64.689.396	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 – 30 Eylül 2017		1 Temmuz – 30 Eylül 2017		1 Ocak – 30 Eylül 2016		1 Temmuz – 30 Eylül 2016	
Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	303.476.679	53.656	71.664.450	9.062	607.284.826	--	196.104.466	--
Diğer	411.180	154.878	410.980	114.097	--	14.600	--	11.841
Toplam	303.887.859	208.534	72.075.430	123.159	607.284.826	14.600	196.104.466	11.841
Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	85.560.786	--	38.240.727	--	61.955.488	--	28.895.351	--
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	44.145.978	--	20.682.961	--	37.179.999	2.443	18.922.241	--
Diğer	50.000	2.511	1.407	2.511	--	200	--	--
Toplam	129.756.764	2.511	58.925.095	2.511	99.135.487	2.643	47.817.592	--
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Koni İnşaat A.Ş.	14.947.740	450.122	393.340	297.633	--	156.558	--	43.075
Diğer	157.129	14.830	157.129	9.814	--	122	--	--
Toplam	15.104.869	464.952	550.469	307.447	--	156.680	--	43.075
Toplam	448.749.492	675.997	131.550.994	433.117	706.420.313	173.923	243.922.058	54.916

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 – 30 Eylül 2017		1 Temmuz – 30 Eylül 2017		1 Ocak – 30 Eylül 2016		1 Temmuz – 30 Eylül 2016	
Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	35.470.822	--	8.901.380	--	28.599.957	--	2.346.684	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	30.214.513	3.663	8.503.471	--	13.995.114	--	1.561.885	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	13.627.146	116.794	3.781.073	97.376	53.542.807	370.102	17.179.585	370.102
Kazancı Holding	3.588.250	405.069	--	135.023	--	361.005	--	122.082
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	14.287	10.086	2.053	--	25.649.484	95.235	10.018	3.690
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	14.722.842	--	11.986.745	--	72.121.364	--	46.445.534	--
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	1.936.993	3.547.508	485.204	309.755	--	--	--	--
Diğer	18.923	1.944.357	1.098	4.602	3.533	629	2.120	--
Toplam	99.593.776	6.027.477	33.661.024	546.756	193.912.259	826.971	67.545.826	495.874

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 (devamı):

	1 Ocak – 30 Eylül 2017		1 Temmuz – 30 Eylül 2017		1 Ocak – 30 Eylül 2016		1 Temmuz – 30 Eylül 2016	
Ortaklardan Kazancı Holding’in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.077.903	--	445.995	--	2.564.261	--	1.335.294	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.875.519	--	398.187	--	3.618.303	--	523.173	--
Aksa Power Generation	--	--	--	--	3.783.454	--	278.819	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	--	--	--	408.136	--	--
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	--	--	--	--	1.069	660.076	857	657.143
Diğer	145.987	74.156	13.428	290	2.870	19.456	1.967	427
Toplam	7.099.409	74.156	857.610	290	9.969.957	1.087.668	2.140.110	657.570
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Koni İnşaat A.Ş.	735	1.753.876	--	567.947	81.069	1.560.076	45.727	475.762
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	--	--	--	--	960.550	--	316.804
Diğer	302.364	1.025.449	161.809	330.407	--	9.505	--	6.120
Toplam	303.099	2.779.325	161.809	898.354	81.069	2.530.131	45.727	798.686
Toplam ilişkili taraflardan yapılan alışlar	106.996.284	8.880.958	34.680.443	1.445.400	203.963.285	4.444.770	69.731.663	1.952.130

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 - 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak - 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	3.931.431	2.402.442	3.882.954	2.576
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	1.345.285	46.242	474.345	54.155
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	391.184	60.808	--	--
Kazancı Holding	7.022	--	1.765.167	933.216
Diğer	3.351	3.351	7.667	4.763
Toplam	5.678.273	2.512.843	6.130.133	994.710
 Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	177.471	--	69.344	68.574
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	422.095	257.131	69.891	69.114
Diğer	2.863	2.863	--	--
Toplam	602.429	259.994	139.235	137.688
 Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı
Koni İnşaat A.Ş.	327.203	1.193	1.987	482
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	28.300	--	24.910	10.212
Diğer	22.818	12.767	--	--
Toplam	378.321	13.960	26.897	10.694
 Toplam ilişkili taraflardan finansman gelirleri	 6.659.023	 2.786.797	 6.296.265	 1.143.092

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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:

Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	70.253	26.396	7.788.915	369.696
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	72.627	25.534	4.740.086	960.138
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	7.355.060	2.046.198	15.646.022	2.375.831
Kazancı Holding	1.060.392	176.254	5.190.386	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	29.511	11.732	705.990	653.515
Aksa Havacılık A.Ş.	107.076	15.207	24.497	168
Diğer	134.804	134.804	11.037	2.215
Toplam	8.829.723	2.436.125	34.106.933	4.361.563

Ortaklardan Kazancı Holding'in Dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	291.204	5.839	3.391.718	431.876
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	683.443	448.114	2.146.056	71.953
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	--	7.388	2.360
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	--	7.209	75
Diğer	7.755	5.066	305.541	91.088
Toplam	982.402	459.019	5.857.912	597.352

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Koni İnşaat A.Ş.	41.785	6.102	104.124	39.866
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	99.187	99.187	--	--
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	12.715	2.400	20.327	6.452
Diğer	6.828	2.477	5.271	2.079
Toplam	160.515	110.166	129.722	48.397
Toplam ilişkili taraflara finansman gideri	9.972.640	3.005.310	40.094.567	5.007.312

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 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla 1.599.351.133 TL (31 Aralık 2016: 2.402.618.776 TL)'dir.

v) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Grup'un 30 Eylül 2017 tarihinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 1.730.805 TL (30 Eylül 2016: 2.798.506 TL) tutarındadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

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

Kısa vadeli ticari alacaklar	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Ticari alacaklar	488.994.364	222.049.698
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(3.300.271)	(2.931.279)
Şüpheli alacaklar	19.539.037	17.649.201
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(19.539.037)	(17.649.201)
Gelir tahakkukları	--	175.779
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	485.694.093	219.294.198

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

30 Eylül tarihinde sona eren hesap dönemlerindeki şüpheli alacaklar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
1 Ocak bakiyesi	17.649.201	17.464.117
Dönem içinde ayrılan karşılık	1.889.836	187.076
30 Eylül bakiyesi	19.539.037	17.651.193

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

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

Kısa vadeli ticari borçlar	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Ticari borçlar	414.171.139	278.233.768
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(4.301.046)	(2.527.057)
Gider tahakkukları	--	4.030.575
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	409.870.093	279.737.286

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 **Nakit ve nakit benzerleri**

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

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Kasa	268.134	404.486
Bankalar	4.213.234	218.960.369
- Vadesiz mevduat	4.181.914	20.450.147
- Vadeli mevduat	--	5.091.722
- Bloke mevduat (*)	31.320	193.418.500
Toplam	4.481.368	219.364.855
Kullanımı kısıtlı bakiyeler	(31.320)	(193.418.500)
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık grupları içerisindeki nakit ve nakit benzerleri (Not 31)	11.304.351	15.662.073
Nakit akış tablosundaki nakit ve nakit benzerleri	15.754.399	41.608.428

(*) 31 Aralık 2016 tarihindeki bloke 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**

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

Finansal Varlık	İktisap %	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	412.408	412.408
Toplam		412.408	412.408

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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.

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

	30 Eylül 2017		31 Aralık 2016	
	Gerçeğe uygun değeri		Gerçeğe uygun değeri	
Kısa vadeli türev finansal enstrümanlar	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Nakit akış riskinden korunmaya yönelik olanlar	1.330.620	--	1.339.627	--
Alım-satım amaçlı elde tutulanlar	--	--	5.165.563	--
Toplam	1.330.620	--	6.505.190	--

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

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

7 Finansal borçlanmalar

Kısa vadeli	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Kısa vadeli banka kredileri	257.689.687	377.122.889
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	751.842	18.696.630
Toplam	258.441.529	395.819.519
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	886.977.211	658.708.167
Toplam	886.977.211	658.708.167
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	1.096.757.538	1.296.240.646
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	68.660	70.501.322
Toplam	1.096.826.198	1.366.741.968

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

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Banka kredileri	2.241.424.436	2.332.071.702
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	820.502	89.197.952
Toplam	2.242.244.938	2.421.269.654

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

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

30 Eylül 2017			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	% 12,00 - %18,50	938.001.815	946.055.462
ABD Doları	6MLibor +%0,15- 6MLibor +%6,35	1.126.019.856	1.159.925.853
Avro	Euribor6M+% 1,60 - % 6,50	126.357.779	135.443.121
Toplam		2.190.379.450	2.241.424.436

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

30 Eylül 2017			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan az	ABD Doları	154.634.935	549.278.752
	Avro	13.916.986	58.345.574
	TL	537.042.572	537.042.572
1-2 yıl	ABD Doları	44.721.786	158.856.254
	Avro	13.083.412	54.850.896
	TL	249.935.187	249.935.187
2-3 yıl	ABD Doları	33.110.904	117.613.244
	Avro	3.895.572	16.331.797
	TL	99.861.758	99.861.758
3-4 yıl	ABD Doları	25.272.604	89.770.815
	Avro	1.543.076	6.469.192
	TL	34.889.560	34.889.560
4-5 yıl	ABD Doları	22.437.832	79.701.424
	TL	22.956.278	22.956.278
5 yıl ve üstü	ABD Doları	46.368.448	164.705.364
	TL	815.769	815.769
Toplam			2.241.424.436

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 Finansal borçlanmalar (devamı)

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

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

30 Eylül 2017			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 yıldan az	Avro	179.335	751.842
1-2 yıl	Avro	16.377	68.660
Toplam			820.502

31 Aralık 2016			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
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
Toplam			89.197.952

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

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

Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Factoring borçları	170.988.061	127.736.250
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcunun kısa vadeli kısmı	220.423.785	163.062.228
Diğer finansal yükümlülükler	7.113	5.502
Toplam	391.418.959	290.803.980
Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Factoring borçları	25.089.274	77.228.969
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcu	118.297.703	174.083.496
Toplam	143.386.977	251.312.465

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 ve %3,6795 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. Tahvilin vade başlangıç tarihi 28 Haziran 2016 olup, itfa tarihi 26 Haziran 2019'dur.

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

30 Eylül 2017		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	220.423.785
1-2 Yıl	TL	118.297.703
Toplam		338.721.488

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
Toplam		337.145.724

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

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

30 Eylül 2017		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	170.988.061
1-2 Yıl	TL	23.996.894
2-3 Yıl	TL	1.092.380
Toplam		196.077.335

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

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

8 **Diğer alacak ve borçlar**

(a) **Kısa vadeli diğer alacaklar**

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

Kısa vadeli diğer alacaklar	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Vergi dairesinden alacaklar (*)	7.730.316	621
Şüpheli alacaklar	8.087.430	8.095.259
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(8.087.430)	(8.095.259)
Verilen depozito ve teminatlar	352.925	292.836
Diğer	569.068	109.290
Toplam	8.652.309	402.747

(*) Vergi dairesinden alacakların 7.729.695 TL'lik kısmı Gana'daki operasyonlardan kaynaklanan vergi alacaklarıdır.

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

30 Eylül tarihinde sona eren hesap dönemlerindeki şüpheli alacaklar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
1 Ocak bakiyesi	8.095.259	8.173.855
Dönem içinde ayrılan karşılık	--	--
Önceki dönem ayrılan karşılıklardan tahsilatlar (-)	(7.829)	(5.655)
30 Eylül bakiyesi	8.087.430	8.168.200

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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

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

Uzun vadeli diğer alacaklar	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Verilen depozito ve teminatlar	12.964.979	20.170.031
Toplam	12.964.979	20.170.031

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatlar başlıca Takasbank'a verilen 11.778.762 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

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

Kısa vadeli diğer borçlar	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Ödenecek KDV	7.073.374	10.674.453
Alınan depozito ve teminatlar	1.628.096	1.878.233
Diğer	1.674.778	2.071.882
Toplam	10.376.248	14.624.568

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

9 Stoklar

30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Diğer yedek parça ve işletme malzemesi stokları	236.284.322	255.002.524
İlk madde ve malzeme	118.500.471	102.737.428
Yarı mamuller	37.822.754	22.559.114
Ticari mallar	--	298.603
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(12.559.839)	(12.551.286)
Toplam	380.047.708	368.046.383

30 Eylül 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 gerçekleşebilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir.

30 Eylül 2017 tarihinde sona eren hesap döneminde, Grup'un stok değer düşüklüğü politikalarına göre hareket görmeyen stoklar ve net gerçekleşebilir değer değerlemelerine göre stoklarda değer düşüklüğü karşılığı 12.559.839 TL'dir (31 Aralık 2016: 12.551.286 TL).

10 Peşin ödenmiş giderler ve ertelenmiş gelirler

(a) Peşin ödenmiş giderler- kısa vadeli

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	23.565.756	48.394.631
Peşin ödenen sigorta giderleri	5.873.951	4.315.929
Peşin ödenen diğer giderler	2.004.991	2.919.985
Toplam	31.444.698	55.630.545

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

(b) Peşin ödenmiş giderler- uzun vadeli

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Verilen sabit kıymet alımı avansları	1.542.183	1.347.580
Peşin ödenen diğer giderler	54.926	119.634
Toplam	1.597.109	1.467.214

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

11 Maddi duran varlıklar

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

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Diğer maddi duran varlıklar	2.354.429.381	2.360.142.034
Maden varlıkları	100.452.261	93.488.543
Toplam	2.454.881.642	2.453.630.577

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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
<u>Maliyet değeri</u>									
1 Ocak 2017 açılış bakiyesi	42.227.079	27.106.784	27.541.606	2.674.891.949	3.144.551	12.403.165	515.366	369.786.001	3.157.616.501
İlaveler	--	--	5.035	184.002.705	340.655	474.001	--	64.564.760	249.387.156
Çıkışlar	--	(331.983)	(899.447)	(1.624.967)	--	(385.633)	--	(1.545.497)	(4.787.527)
Yabancı para çevirim etkisi	--	5.428	524.566	3.513.987	15.209	(355.320)	280.849	4.577.605	8.562.324
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	--	(2.391)	(124.714)	(132.040.379)	--	(81.221)	(1.983)	(223.474)	(132.474.162)
Transferler (*)	--	--	13.495.440	323.288.070	--	--	--	(336.783.510)	--
30 Eylül 2017 kapanış bakiyesi	42.227.079	26.777.838	40.542.486	3.052.031.365	3.500.415	12.054.992	794.232	100.375.885	3.278.304.292
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2017 açılış bakiyesi	--	2.310.175	4.775.765	780.438.257	574.175	9.148.228	227.867	--	797.474.467
Dönem amortismanı	--	1.339.826	915.780	149.864.631	348.658	971.634	19.313	--	153.459.842
Yabancı para çevirim etkisi	--	50	46.004	(5.887.836)	3.762	65.470	--	--	(5.772.550)
Çıkışlar	--	(301.980)	(226.521)	(2.538.869)	--	(237.282)	--	--	(3.304.652)
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	--	(697)	(44.472)	(17.900.786)	--	(34.893)	(1.347)	--	(17.982.196)
30 Eylül 2017 kapanış bakiyesi	--	3.347.374	5.466.556	903.975.397	926.595	9.913.157	245.833	--	923.874.911
Net kayıtlı değer	42.227.079	23.430.464	35.075.930	2.148.055.968	2.573.820	2.141.835	548.400	100.375.885	2.354.429.381

(*) 5.627.022 TL'lik tutar Gana'da, 7.796.217 TL Aksa Göynük'de aktifleşen yönetim binasıyla ilgilidir. Gana santralinin 323.288.070 TL'lik tutarı aktifleştirilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet değeri</u>									
1 Ocak 2016 açılış bakiyesi	42.522.119	27.400.787	25.556.151	3.270.120.660	2.484.955	13.764.963	500.859	463.509.476	3.845.859.970
İlaveler	--	11.930	591.538	28.426.460	294.360	644.435	10.445	150.657.187	180.636.355
Çıkışlar	--	--	--	--	(231.591)	--	--	--	(231.591)
Yabancı para çevirim etkisi	--	14.526	265.844	9.408.246	22.307	24.217	--	368.566	10.103.706
Transferler (*)	--	--	--	4.409.490	--	--	--	(8.198.118)	(3.788.628)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış (**)	--	(148.115)	--	(70.112.178)	--	(61.545)	(271)	(14.783)	(70.336.892)
30 Eylül 2016 kapanış bakiyesi	42.522.119	27.279.128	26.413.533	3.242.252.678	2.570.031	14.372.070	511.033	606.322.328	3.962.242.920
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2016 açılış bakiyesi	--	633.021	3.160.288	768.775.332	1.635.493	7.982.715	198.413	--	782.385.262
Dönem amortismanı	--	1.355.790	737.229	135.004.056	197.008	947.547	22.379	--	138.264.009
Çıkışlar	--	--	--	--	(230.181)	--	--	--	(230.181)
Yabancı para çevirim etkisi	--	81	125.290	3.981.203	10.642	11.605	--	--	4.128.821
Transferler(**)	--	--	--	(1.631.010)	--	--	--	--	(1.631.010)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış (**)	--	(20.278)	--	(6.569.704)	--	(20.031)	(68)	--	(6.610.081)
30 Eylül 2016 kapanış bakiyesi	--	1.968.614	4.022.807	899.559.877	1.612.962	8.921.836	220.724	--	916.306.820
Net kayıtlı değer	42.522.119	25.310.514	22.390.726	2.342.692.801	957.069	5.450.234	290.309	606.322.328	3.045.936.100

(*) Afrika'ya transfer edilmek üzere sökülen santral parçalarından oluşmaktadır.

(**) Siirt Akköy Enerji'nin satışından kaynaklıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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)

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

Proje	30 Eylül 2017	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)	31 Aralık 2016	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)
Gana yatırımı	72.023.790	%99	289.933.213	%94
Bolu Göynük termik santral yatırımı	10.957.027	%99	19.015.117	%99
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral yatırımı	7.121.977	%99	6.952.044	%99
Diğer (*)	10.273.091		53.885.626	
Toplam	100.375.885		369.786.000	

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

b) Maden varlıkları

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

Maliyet:	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	108.024.554	93.884.938
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.772	5.477.772
	113.502.326	99.362.710
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	12.817.732	5.641.834
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.333
	13.050.065	5.874.167
	100.452.261	93.488.543
Net kayıtlı değeri		
Cari dönem amortisman gideri	7.175.898	3.281.795
Toplam	7.175.898	3.281.795

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

12 Maddi olmayan duran varlıklar

30 Eylül 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tabloları aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	62.155.254	916.655	63.071.909
İlaveler	10.191.873	18.395	10.210.268
Yabancı para çevrim farkı	573.511	--	573.511
Çıkışlar	(142.655)	(7.914)	(150.569)
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	(985.950)	(19.806)	(1.005.756)
30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	71.792.033	907.330	72.699.363

İtfa payı

1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.585.211	508.104	2.093.315
Cari dönem itfa gideri	2.635.179	97.316	2.732.495
Yabancı para çevrim farkı	281.238	--	281.238
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	(212.571)	(10.000)	(222.571)
Çıkışlar	(77.466)	(2.891)	(80.357)
30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	4.211.591	592.529	4.804.120
Net kayıtlı değeri	67.580.442	314.801	67.895.243

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	4.141.451	888.685	5.030.136
İlaveler	330.614	56.612	387.226
Yabancı para çevrim farkı	17.686	--	17.686
Transfer	2.157.618	--	2.157.618
Bağlı ortaklıkların satışından kaynaklanan çıkış	(30.500)	--	(30.500)
30 Eylül 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	6.616.869	945.297	7.562.166

İtfa payı

1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.225.823	371.511	1.597.334
Cari dönem itfa gideri	258.132	102.344	360.476
Yabancı para çevrim farkı	4.266	--	4.266
Bağlı ortaklıkların satışından kaynaklanan çıkış	(3.840)	--	(3.840)
30 Eylül 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.484.381	473.855	1.958.236
Net kayıtlı değeri	5.132.488	471.442	5.603.930

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

Kısa vadeli karşılıklar

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

Kısa vadeli karşılıklar	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Dava karşılığı	271.280	257.071
Toplam	271.280	257.071

30 Eylül tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava Karşılıkları	Diğer karşılıklar	Toplam
1 Ocak 2017 açılış	257.071	--	257.071
Cari yıl karşılığı	14.209	--	14.209
30 Eylül 2017 kapanış	271.280	--	271.280
1 Ocak 2016 açılış	592.178	398.138	990.316
Cari yıl karşılığı	395.958	--	395.958
Kullanılan/iptal edilen karşılıklar	(480.318)	(398.138)	(878.456)
30 Eylül 2016 kapanış	507.818	--	507.818

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

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

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	2.093.174.735	2.156.051.163
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.599.351.133	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 Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplamı	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Dahil Edilen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam TRİ	3.692.525.868	4.558.669.939

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

30 Eylül 2017	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
Bankalar	--	--	2.457.143	--	10.301.325
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	--	--	--	665.042
Elektrik Dağıtım Şirketleri	2.405.444	--	--	--	2.405.444
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	57.558.000	--	--	--	57.558.000
İcra Müdürlükleri	1.029.303	--	--	--	1.029.303
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	12.470.208	2.062.080	100.000	--	20.214.162
Türkiye Kömür İşletmeleri	4.525.476	--	--	--	4.525.476
Diğer	41.422.408	3.000.000	1.250.000	800.000	60.241.448
Toplam	120.075.881	5.062.080	3.807.143	800.000	156.940.200

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Taahhütler (devamı)

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

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

(b) Alınan teminatlar

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

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	30 Eylül 2017 TL Karşılığı
Teminat mektubu	179.374.887	1.057.750	2.362.400	192.994.042
Teminat senedi	26.303.905	1.050.574	1.195.912	35.007.472
Teminat çeki	13.656.533	28.000	3.456.000	28.243.809
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	220.035.325	2.136.324	7.014.312	256.945.323

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
Toplam	234.452.996	3.351.324	8.331.112	277.154.568

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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. 30 Eylül 2017 tarihinde sona eren hesap dönemi 1.921.219 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 ara dönem 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 30 Eylül 2017 itibarıyla 30 günlük maaşın üzerinden en fazla 4.732 TL’ye göre (31 Aralık 2016: 4.297 TL) çalışılan yıl başına emeklilik ya da fesih günündeki orana göre hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı cari bazda hesaplanır ve konsolide finansal tablolara yansıtılır. Karşılık Grup’un çalışanlarının emekliliklerinden kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. Hesaplama Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanır.

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

Temel varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülüğün enflasyona paralel olarak artmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel faiz oranını ifade eder. 30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla ilişikteki konsolide finansal tablolarda yükümlülükler, çalışanların emekliliğinden kaynaklanan geleceğe ait olası yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

30 Eylül 2017 tarihinde kullanılan varsayımlar aşağıdaki gibidir:

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

30 Eylül tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
1 Ocak açılış	2.899.099	4.385.783
Faiz maliyeti	155.331	1.190.150
Hizmet maliyeti	1.299.552	1.942.146
Ödemeler (-)	(1.001.810)	(2.061.605)
Satılmaya hazır yükümlülükler transferler	(46.535)	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	545.016	(2.202.824)
30 Eylül kapanış	3.850.653	3.253.650

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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

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

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Personele borçlar	5.071.580	3.026.921
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	2.902.128	1.834.245
Toplam	7.973.708	4.861.166

16 Diğer varlık ve yükümlülükler

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

Diğer dönen varlıklar	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Devreden Katma Değer Vergisi ("KDV")	115.153.573	93.749.062
Diğer	644.725	531.889
Toplam	115.798.298	94.280.951

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

Diğer kısa vadeli yükümlülükler	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Alınan avanslar (*)	134.102.362	1.907.905
Toplam	134.102.362	1.907.905

(*) Tutar Baki Elektrik bünyesindeki Hatay Şamlı santralinin satışına ilişkin Fernas Şirketler Grubu'ndan alınan avanstan oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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

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

Adı	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Kayıtlı sermaye tavanı (*)	4.750.000.000	4.750.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118
Toplam çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118

Grup'un 30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	30 Eylül 2017		31 Aralık 2016	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding	61,98	380.064.978	61,98	380.064.978
Goldman Sachs International	16,62	101.911.765	16,62	101.911.765
Halka açık kısım (*)	21,39	131.158.000	21,39	131.158.000
Diğer	0,01	34.375	0,01	34.375
Toplam	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

(*) Kazancı Holding, 2012 ve 2013 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alımlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda halka açık kısım payları içinde gösterilmiştir. 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla bu paylar 4.458.962 (31 Aralık 2016: 4.458.962) adettir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

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

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	30 Eylül 2017		31 Aralık 2016	
	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

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

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

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

(b) **Paylara ilişkin primler**

Her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay senedi ihraç primi olarak kaydedilir. 30 Eylül 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 artırımına neticesinde oluşmuştur.

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

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

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(d) Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları:

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

(e) Finansal riskten korunma yedeği:

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

(f) Yabancı para çevirim farkları:

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

(g) 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. 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 48.267.560 TL'dir (31 Aralık 2016: 44.342.753 TL).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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. 30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla pozitif 39.566.192 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. 30 Eylül 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 43.012.276 TL ve 2.478.008 TL tutarlarında kardır.

18 Hasılat

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Yurtiçi satışlar	1.967.540.968	490.759.898	2.018.945.961	792.880.216
Yurtdışı satışlar	597.838.531	461.622.277	193.190.454	117.111.792
Net satış gelirleri	2.565.379.499	952.382.175	2.212.136.415	909.992.008
Satışların maliyeti (-)	(2.353.212.205)	(817.358.061)	(1.988.922.837)	(832.876.643)
Brüt kar	212.167.294	135.024.114	223.213.578	77.115.365

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 Hasılat (devamı)

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

	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz – 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz – 30 Eylül 2016
Satış gelirleri - Tutar				
Elektrik	2.531.152.641	951.446.332	2.209.378.293	907.872.584
Diğer gelirler	34.226.858	935.843	2.758.122	2.119.424
Toplam	2.565.379.499	952.382.175	2.212.136.415	909.992.008
Brüt kar				
Elektrik	202.333.188	137.119.118	219.687.248	73.791.597
Diğer	9.834.106	(2.095.004)	3.526.330	3.323.768
Toplam	212.167.294	135.024.114	223.213.578	77.115.365

19 Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz – 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz – 30 Eylül 2016
Genel yönetim giderleri	43.897.435	13.225.962	25.187.921	9.729.743
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	907.695	255.611	495.368	162.572
Toplam	44.805.130	13.481.573	25.683.289	9.892.315

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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)

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Personel giderleri	27.969.514	8.834.684	10.833.682	3.206.400
Müşavirlik ve hukuk giderleri	5.242.253	2.150.189	2.725.420	900.670
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	5.051.898	871.593	5.801.486	3.347.584
Kira gideri	1.547.587	638.602	1.145.298	352.669
Vergi, resim, harç giderleri	1.205.225	502.020	662.370	18.596
Amortisman giderleri	617.627	103.701	552.093	279.175
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	150.331	52.758	410.898	146.998
Temsil, ağırlama giderleri	133.721	26.754	307.191	83.267
Diğer	1.979.279	45.661	2.749.483	1.394.384
Toplam	43.897.435	13.225.962	25.187.921	9.729.743

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Navlun ve ihracat giderleri	179.929	27.012	175.717	25.156
Diğer	727.766	228.599	319.651	137.416
Toplam	907.695	255.611	495.368	162.572

20 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait, esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Vadeli alımlara ilişkin reeskont etkisi	4.337.658	2.153.032	1.332.892	--
Ticari nitelikte parasal kalemlere ait kur farkı geliri, net	280.946	(9.038.725)	1.667.992	976.583
Sigorta hasar tazminatı	162.623	162.623	2.377.602	--
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	--	--	375.050	367.971
Diğer gelirler	6.038.753	1.297.386	2.271.462	1.695.647
Toplam	10.819.980	(5.425.684)	8.024.998	3.040.201

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

20 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler (devamı)

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait, esas faaliyetlerden diğer gider ve zararlar aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer giderler	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Vadeli satışlara ilişkin reeskont etkisi	2.972.044	1.269.517	788.920	26.882
Dava karşılık giderleri	2.223.836	--	395.858	199.623
Şüpheli alacak karşılığı	1.882.007	--	832.504	391.154
Ticari nitelikteki kur farkı giderleri	1.722.783	36.478	2.554.270	2.040.711
Bağış ve yardımlar	70.483	17.616	120.092	4.792
Diğer	914.314	--	448.530	(548.683)
Toplam	9.785.467	1.323.611	5.140.174	2.114.479

21 Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait, yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Bağlı ortaklık satış karı (Not 30)	159.462.373	137.142.880	--	--
Satılmaya hazır duran varlık satış karı (*)	57.182.866	--	--	--
Sabit kıymet satış karı	657.825	--	583.910	392.714
Toplam	217.303.064	137.142.880	583.910	392.714

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

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait, yatırım faaliyetlerinden giderler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden giderler	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Sabit kıymet satış zararı	9.666.016	9.555.341	391.570	--
Bağlı ortaklık satış zararı (Not 30)	--	--	1.904.569	--
Diğer	--	--	--	--
Toplam	9.666.016	9.555.341	2.296.139	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

22 Çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler aşağıdaki gibidir:

Amortisman ve itfa giderleri	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Satışların maliyeti	162.750.608	59.573.477	139.172.956	53.157.736
Genel yönetim giderleri (Not 19)	617.627	103.701	552.093	279.175
Toplam	163.368.235	59.677.178	139.725.049	53.436.911

Personel giderleri	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Satışların maliyeti	59.111.329	24.651.514	29.778.603	9.358.388
Genel yönetim giderleri (Not 19)	27.969.514	8.834.684	10.833.682	3.206.400
Toplam	87.080.843	33.486.198	40.612.285	12.564.788

23 Finansman gelirleri

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı gelirleri, net	42.269.024	13.689.504	12.905.928	(7.228.408)
Faiz ve vade farkı gelirleri	24.311.948	4.178.667	7.685.700	5.226.203
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri (Not 3)(*)	6.659.023	2.786.796	6.296.265	1.143.092
Türev işlem gelirleri	5.975.435	1.589.112	4.293.930	(544.307)
Toplam	79.215.430	22.244.079	31.181.823	(1.403.420)

24 Finansman giderleri

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Faiz ve vade farkı giderleri	309.420.667	102.854.147	228.915.202	123.630.663
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri (Not 3)(*)	9.972.640	3.005.110	40.094.567	5.007.312
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı giderleri, net	24.901.885	(36.340.892)	12.122.119	7.959.868
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	6.907.722	1.623.105	6.913.545	2.955.444
Türev işlem gideri	12.233.491	4.154.942	26.149.735	7.388.046
Diğer	--	--	6.106.036	5.825.965
Toplam	363.436.405	75.296.412	320.301.204	152.767.298

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

25 Gelir vergileri (devamı)

Grubun yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları

KKTC

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

Gana Cumhuriyeti

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

Hollanda

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

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

Mauritius

Mauritius'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %15'dir (31 Aralık 2016: %15)

Mali

Mali'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %10,1'dir (31 Aralık 2016: %10,1)

Madagaskar

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

30 Eylül tarihinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait gelir vergileri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017	1 Ocak – 30 Eylül 2016	1 Temmuz - 30 Eylül 2016
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	(7.309.891)	(1.559.194)	(6.867.708)	108.679
Ertelenmiş vergi geliri	34.623.468	10.438.559	14.917.006	13.705.809
Gelir tablosuna yansıtılan vergi geliri	27.313.577	8.879.365	8.049.298	13.814.488

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

25 **Gelir vergileri (devamı)**

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

Kayıtlara alınmamış ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

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

Söz konusu mali zararların vade tarihleri aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	2017	2016
2017	--	--
2018	5.437.701	5.437.701
2019	--	--
2020	--	--
2021	--	--
2022	9.104.254	--
	14.541.955	5.437.701

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

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

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	38.188.205	(5.666.740)
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	4.039.704	5.384.955
Stok değer düşüklüğü karşılığı	1.962.073	1.964.682
Türev işlemler	(266.124)	(1.301.038)
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	(2.776.217)	390.996
Kıdem tazminatı karşılığı	663.321	685.195
Tahvil değerlemesi	744.298	429.145
Dava karşılığı	15.009	90.661
İzin karşılığı	384.244	388.844
Diğer varlıklar	205.739	587.040
Devreden mali zararlar	51.493.998	58.619.557
Konsolide düzeltme etkileri	35.973.969	28.626.246
Diğer	(4.552.570)	(2.154.741)
Net ertelenmiş vergi varlığı	126.075.649	88.044.802
Ertelenmiş vergi varlığı	169.572.724	140.232.430
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(43.497.075)	(52.187.628)
Net ertelenmiş vergi varlığı	126.075.649	88.044.802

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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)

30 Eylül 2017 ve 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	30 Eylül 2017
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	88.044.802	3.296.572	34.623.468	110.807	126.075.649

	1 Ocak 2016	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan	30 Eylül 2016
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	16.879.712	9.373	14.917.006	(1.394.214)	30.411.877

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

	2017		2016	
	<u>Tutar</u>	<u>%</u>	<u>Tutar</u>	<u>%</u>
Dönem karı/(zararı)	119.126.327		(82.367.199)	
Toplam gelir vergisi gideri	27.313.577		8.049.299	
Vergi öncesi kar/(zarar)	91.812.750		(90.416.497)	
Şirket'in yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	(18.362.550)	(20)	18.083.299	(20)
Kalıcı farklar:				
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(2.140.714)	(2)	(17.095.073)	19
İndirimler	12.303.182	13	16.766.556	(19)
Yasalda kullanılan geçmiş yıl zararı	(370.652)	(0)	(2.086.742)	2
Yurtdışı bağlı ortaklıklar vergi oranı farklarının etkisi	303.664	(0)	--	--
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan düzeltmeler	41.599.887	45	(2.957.065)	3
Ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmeyen mali zararlar	(25.972.486)	(28)	--	--
İştirak satışından vergiye tabi olmayan kazancın etkisi	17.731.671	19	--	--
Diğer, net	2.221.574	2	(4.661.676)	5
Vergi geliri	27.313.577	30	8.049.298	(10)

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

26 Pay başına kar/(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.

	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Temmuz- 30 Eylül 2017	1 Ocak-30 Eylül 2016	1 Temmuz- 30 Eylül 2016
Hissedarlara ait kar/(zarar)	76.114.051	163.922.073	(84.845.207)	(74.552.898)
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına kar/(zarar)	0,136	0,279	(0,138)	(0,122)

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 bulundurmamak, 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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27 Finansal araçlar (devamı)

Finansal risk yönetimi (devamı)

Likidite riski (devamı)

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

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

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

Grup ürün ve hizmetlerini maliyetlendirmede nakit akış ihtiyaçlarını izlemeye yardımcı olan ve yatırımların nakit dönüşünü etkili kılan faaliyet bazı 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. 30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, Grup'un, bu konsolide finansal tabloların ilgili notlarında belirtildiği gibi, Grup şirketlerinin, başlıca TL ve Gana Cedis olmak üzere, geçerli para biriminden farklı para birimlerinde bakiyeleri vardır. Söz konusu işlemler başlıca ABD Doları ve Avro işlemlerdir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 konjonktüre ve büyüme stratejisine göre sermaye yapısını yönetir ve gerekli düzenlemeleri yapar. Sermaye yapısını güçlendirmek ve düzenlemek için, hissedarlar işletme sermayesi ihtiyacına göre direkt nakit ödemesi yapabilirler.

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 30 Eylül 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

	Alacaklar (*)				Bankalardaki mevduat
30 Eylül 2017	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	44.187.315	485.694.093	--	8.652.309	4.213.234
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	44.187.315	485.694.093	--	8.652.309	4.213.234
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	19.539.037	--	8.087.430	--
- Değer düşüklüğü (-)	(3.410.559)	(19.539.037)	--	(8.087.430)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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 30 Eylül 2017 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2017	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	2.777.050.874	3.367.635.087	542.186.959	1.184.933.461	1.348.051.617	292.463.050
Finansal borçlar	2.241.424.436	2.756.010.604	364.157.231	961.331.675	1.138.058.648	292.463.050
Finansal kiralama yükümlülükleri	820.502	1.040.978	193.555	580.666	266.757	--
Diğer finansal yükümlülükler	534.805.936	610.583.505	177.836.173	223.021.120	209.726.212	--
Türev finansal varlıklar, net	(1.330.620)	63.433.580	50.412.540	13.021.040	--	--
Nakit girişleri	--	(50.746.864)	(40.330.032)	(10.416.832)	--	--
Nakit çıkışları	--	114.180.444	90.742.572	23.437.872	--	--

30 Eylül 2017	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	459.638.495	463.939.541	463.939.541	--	--	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	39.392.154	39.392.154	39.392.154	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	409.870.093	414.171.139	414.171.139	--	--	--
Diğer borçlar	10.376.248	10.376.248	10.376.248	--	--	--

31 Aralık 2016	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	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	--
Türev finansal varlıklar, net	(6.505.190)	(5.695.986)	(2.475.895)	(3.220.091)	--	--
Nakit girişleri	--	(251.254.451)	(92.769.984)	(158.484.467)	--	--
Nakit çıkışları	--	245.558.465	90.294.089	155.264.376	--	--

31 Aralık 2016	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	355.020.675	357.547.732	357.547.732	--	--	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	64.689.396	64.689.396	64.689.396	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	275.706.711	278.233.768	278.233.768	--	--	--
Diğer borçlar	14.624.568	14.624.568	14.624.568	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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

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

YABANCI PARA POZİSYONU					
	30 Eylül 2017				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	52.244.366	14.054.626	553.604	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	11.964.738	3.143.564	188.486	1.743	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
3. Diğer	--	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	64.209.104	17.198.190	742.090	1.743	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	--	--	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	64.209.104	17.198.190	742.090	1.743	--
10. Ticari borçlar	268.962.091	51.502.620	19.975.440	91.461	503.822
11. Finansal yükümlülükler (*)	608.376.168	154.634.935	14.096.321	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	877.338.259	206.137.555	34.071.761	91.461	503.822
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler (*)	688.367.647	171.911.574	18.538.438	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	688.367.647	171.911.574	18.538.438	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.565.705.906	378.049.129	52.610.199	91.461	503.822
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	287.159.241	80.842.105	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	287.159.241	80.842.105	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(1.214.337.561)	(280.008.834)	(51.868.109)	(89.718)	(503.822)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.501.496.802)	(360.850.939)	(51.868.109)	(89.718)	(503.822)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(1.330.620)	(374.601)	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	305.106.695	85.894.737	--	--	--

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

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

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

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

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

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
30 Eylül 2017				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(128.177.862)	128.177.862	(128.177.862)	128.177.862
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	28.715.924	(28.715.924)	28.715.924	(28.715.924)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(99.461.938)	99.461.938	(99.461.938)	99.461.938
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(21.745.186)	21.745.186	(21.745.186)	21.745.186
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(21.745.186)	21.745.186	(21.745.186)	21.745.186
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(226.632)	226.632	(226.632)	226.632
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(226.632)	226.632	(226.632)	226.632
Toplam (3+6+9)	(121.433.756)	121.433.756	(121.433.756)	121.433.756

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
30 Eylül 2016				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(122.745.534)	122.745.534	(122.745.534)	122.745.534
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	24.619.219	(24.619.219)	24.619.219	(24.619.219)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(98.126.315)	98.126.315	(98.126.315)	98.126.315
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(35.076.102)	35.076.102	(35.076.102)	35.076.102
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(35.076.102)	35.076.102	(35.076.102)	35.076.102
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(30.882)	30.882	(30.882)	30.882
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(30.882)	30.882	(30.882)	30.882
Toplam (3+6+9)	(133.233.299)	133.233.299	(133.233.299)	133.233.299

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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			
		30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		--	5.091.722
Finansal yükümlülükler		1.338.069.011	1.212.305.246
Diğer finansal yükümlülükler		534.805.936	542.116.445
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal yükümlülükler		904.175.927	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:

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

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
30 Eylül 2017				
Değişken faizli finansal araçlar	15.183.713	(9.084.398)	15.183.713	(9.084.398)
Nakit akış duyarlılığı (net)	6.099.315	--	6.099.315	--
31 Aralık 2016				
Değişken faizli finansal araçlar	4.413.217	(1.564.291)	4.413.217	(1.564.291)
Nakit akış duyarlılığı (net)	2.848.926	--	2.848.926	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski

Sermaye riski yönetimi

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

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

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

	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Toplam finansal borç	2.777.050.874	2.963.386.099
Nakit değerler ve bankalar	(4.481.368)	(219.364.855)
Net finansal borç	2.772.569.506	2.744.021.244
Özkaynaklar	404.969.383	387.398.706
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	685 %	708 %

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

Gerçeğe uygun değer

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

		30 Eylül 2017		31 Aralık 2016	
	Not	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	5	4.481.368	4.481.368	219.364.855	219.364.855
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408	412.408	412.408
Ticari alacaklar	3,4	529.881.408	529.881.408	270.309.601	270.309.601
Diğer alacaklar (*)	3,8	569.068	569.068	109.290	109.290
Türev araçlar	6	1.330.620	1.330.620	6.505.190	6.505.190
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	7	2.242.244.938	2.242.244.938	2.421.269.654	2.421.269.654
Ticari borçlar	3,4	449.262.247	449.303.183	340.396.106	340.396.106
Diğer finansal yükümlülükler	7	534.805.936	534.805.936	542.116.445	542.116.445
Diğer borçlar (**)	8	1.674.778	1.674.778	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
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

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

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

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

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

Gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçlar

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

30 Eylül 2017	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	1.330.620	--	1.330.620
	--	1.330.620	--	1.330.620

31 Aralık 2016	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	6.505.190	--	6.505.190
	--	6.505.190	--	6.505.190

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 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:

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

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

Deniz Elektrik Satışı

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

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

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

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

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Satışı

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

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

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

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

Siirt Akköy Enerji Satışı

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

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

Satılan tanımlanabilir varlıklar ve transfer edilen borçlar	Satış tarihindeki kayıtlı değerleri
Nakit ve nakit benzerleri	13.550
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	2.118.758
Stoklar	1.603.723
Peşin ödenmiş giderler	101.943
Diğer dönen varlıklar	32.942
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	601
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar - uzun	43.105
Maddi duran varlıklar	60.978.953
Peşin ödenmiş giderler - uzun vadeli	32.657
Maddi olmayan diğer varlıklar	26.660
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(347.180)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(36.868.894)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(34.450)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(2.166.168)
Yatırımın kayıtlı değeri	25.536.200
Alınan bedel	23.631.541
Siirt Akköy Enerji satışından elde edilen net zarar	(1.904.659)
Siirt Akköy Enerji satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(13.550)
Elde edilen bedel	23.631.541
Elde edilen net nakit	23.617.991

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülük grupları

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

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

21 Eylül 2017 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde bulunan İncesu santralinin satışı için gelen tekliflerin değerlendirilmesine karar verilmiştir.

30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla, satış amaçlı elde tutulan gruplara ilişkin varlıklar ve yükümlülükler, sırasıyla, 294.949.559 TL (31 Aralık 2016: 448.888.338 TL) ve 234.704.881 TL (31 Aralık 2016: 369.543.650 TL) tutarında olup detayları aşağıdaki gibidir:

Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Nakit ve nakit benzerleri (Not 5)	11.304.351	15.662.073
Ticari alacaklar	2.977.964	4.137.169
Stoklar	1.122.050	4.397.724
Maddi duran varlıklar	274.381.502	418.052.451
Maddi olmayan duran varlıklar	835.420	397.794
Ertelenmiş vergi varlığı	2.274.033	4.857.121
Diğer varlıklar	2.054.239	1.384.006
	294.949.559	448.888.338

Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Borçlanmalar	223.201.738	357.470.411
Ticari borçlar	4.086.858	5.394.941
Diğer yükümlülükler	2.625.452	3.014.209
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	4.553.754	3.137.212
Karşılıklar	237.079	526.877
	234.704.881	369.543.650

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2017 Tarihli
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

32 Faaliyet bölümleri

Aşağıda sunulan coğrafi bilgiler, Grup'un hasılatı ve duran varlıklarını, Şirket'in bulunduğu ülkeyi ve diğer ülkeleri dikkate alarak analiz etmektedir. Bu bilgilerin sunumunda, bölüm hasılatı müşterilerin coğrafi konumlarına göre, bölüm varlıkları ise varlıkların coğrafi konumlarına göre sunulmuştur.

Hasılat	1 Ocak - 30 Eylül 2017	1 Ocak - 30 Eylül 2016
Türkiye	1.967.540.968	2.018.945.961
Diğer	597.838.531	193.190.454
Toplam	2.565.379.499	2.212.136.415

Duran varlıklar (*)	30 Eylül 2017	31 Aralık 2016
Türkiye	1.796.178.880	1.993.447.934
Diğer	741.160.093	542.798.483
Toplam	2.537.338.973	2.536.246.417

(*) Duran varlıklara, finansal yatırımlar ve ertelenmiş vergi varlıkları dahil değildir.

33 Raporlama döneminden sonraki olaylar

Yoktur.