

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2015
HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR
VE BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU



Grant Thornton

**AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU**

**Engin Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebecilik
Mali Müşavirlik A.Ş.**
Abide-i Hürriyet Caddesi
Balkan Center 211 C Kat 2
34381 Şişli / İstanbul, Turkey

**Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Yönetim Kurulu'na**

T + 90 212 373 00 00
F + 90 212 291 76 01
www.gtturkey.com

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") ekte yer alan 31.12.2015 tarihli konsolide finansal durum tablosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide özkaynaklar değişim tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve önemli muhasebe politikalarının özeti ile dipnotlarını denetlemiştir.

Finansal Tablolarla İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

2. Grup yönetimi bu konsolide finansal tabloların Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun olarak sunumundan ve bunun için konsolide finansal tabloların usulsüzlük veya hatadan kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanmasını sağlamak amacıyla yönetim tarafından gerekli görülen iç kontrollerden sorumludur.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

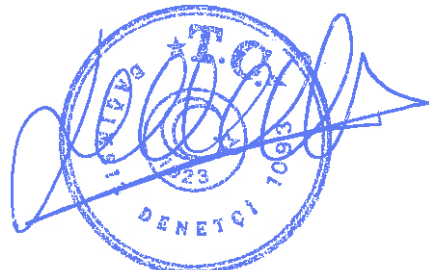
3. Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Yaptığımız bağımsız denetim Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nca ("KGK") yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, finansal tabloların önemli yanlışlık içerip içermediğine dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetim, finansal tablolardaki tutarlar ve açıklamalar hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık risklerinin değerlendirilmesi de dahil, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır. Bağımsız denetçi risk değerlendirmelerini yaparken, şartlara uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla, işletmenin finansal tablolarının hazırlanması ve gerçeğe uygun sunumuyla ilgili içi kontrolü değerlendirir, ancak bu değerlendirme, işletmenin iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş verme amacı taşımaz. Bağımsız denetim, bir bütün olarak finansal tabloların sunumunun değerlendirilmesinin yanı sıra, işletme yönetimi tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğunun ve yapılan muhasebe tahminlerinin makul olup olmadığının değerlendirilmesini de içerir.

Bağımsız denetim sırasında temin ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulmasına yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş

4. Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının 31.12.2015 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları (Dipnot 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.



Diğer İlgili Mevzuattan Kaynaklanan Bağımsız Denetçi Yükümlülükleri Hakkında Raporlar

5. a) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398. Maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 29.02.2016 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- b) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 01.01.-31.12.2015 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- c) TTK'nin 402. Maddesi dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

İstanbul, 29.02.2016

Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebecilik Mali Müşavirlik A.Ş.
Member Firm of Grant Thornton International



Jale Akkaş
Sorumlu Ortak Başdenetçi

Abide-i Hürriyet Caddesi,
Bolkan Center, No: 211, C Blok, Kat: 2,
34381 Şişli – İstanbul

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE İLİŞKİN
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE DİPNOTLAR

İçindekiler

FİNANSAL DURUM TABLOLARI

KAR VEYA ZARAR VE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

NAKİT AKIŞ TABLOLARI

FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

NOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU
NOT 2	FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....
NOT 3	İŞLETME BİRLEŞMELERİ.....
NOT 4	DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR
NOT 5	BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA
NOT 6	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI
NOT 7	TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR
NOT 8	FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR
NOT 9	DİĞER ALACAK VE BORÇLAR
NOT 10	STOKLAR
NOT 11	CANLI VARLIKLAR.....
NOT 12	PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER.....
NOT 13	YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER.....
NOT 14	MADDİ DURAN VARLIKLAR
NOT 15	HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR.....
NOT 16	ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR.....
NOT 17	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR
NOT 18	ŞEREFİYE.....
NOT 19	MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ
NOT 20	KİRALAMA İŞLEMLERİ.....
NOT 21	İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI.....
NOT 22	VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ.....
NOT 23	DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI.....
NOT 24	BORÇLANMA MALİYETLERİ.....
NOT 25	KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER
NOT 26	TAAHHÜTLER.....
NOT 27	ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR.....
NOT 28	NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....
NOT 29	DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER
NOT 30	SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ
NOT 31	HASILAT.....
NOT 32	İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ.....
NOT 33	GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ
NOT 34	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER.....
NOT 35	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER
NOT 36	ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER.....
NOT 37	FİNANSMAN GİDERLERİ
NOT 38	DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ.....
NOT 39	SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER
NOT 40	GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
NOT 41	PAY BAŞINA KAZANÇ.....
NOT 42	PAY BAZLI ÖDEMELER.....
NOT 43	SİGORTA SÖZLEŞMELERİ
NOT 44	KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ.....
NOT 45	YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA.....
NOT 46	TÜREV ARAÇLAR.....
NOT 47	FİNANSAL ARAÇLAR
NOT 48	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
NOT 49	FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR).....
NOT 50	RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR
NOT 51	FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR.....
NOT 52	TMS'YE İLK GEÇİŞ
NOT 53	NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR
NOT 54	ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 VE 31.12.2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	31.12.2015	31.12.2014
<u>VARLIKLAR</u>			
DÖNEN VARLIKLAR		846.006.712	532.937.053
Nakit ve Nakit Benzerleri	53	48.452.416	34.238.000
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	63.440.035	57.747.459
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	119.181.123	30.942.495
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	3.905.469	7.344.769
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	601.276	413.656
Türev Araçlar	46	-	2.739.512
Stoklar	10	415.357.154	269.198.616
Peşin Ödenmiş Giderler	12	51.376.180	41.263.995
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	40	5.005.240	9.213.837
Diğer Dönen Varlıklar	29	138.687.819	79.834.714
		846.006.712	532.937.053
DURAN VARLIKLAR		3.214.698.877	2.926.803.733
Finansal Yatırımlar	47	412.408	412.408
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	2.484.450	1.163.205
Maddi Duran Varlıklar	14	3.031.979.261	2.684.611.121
Maddi Olmayan Duran Varlıklar			
- Şerefiye	18	6.848.196	6.848.196
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	17	3.432.802	2.665.753
Peşin Ödenmiş Giderler	12	99.707.107	137.665.086
Ertelenmiş Vergi Varlığı	40	69.834.653	93.437.964
		3.214.698.877	2.926.803.733
TOPLAM VARLIKLAR		4.060.705.589	3.459.740.786

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 VE 31.12.2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	31.12.2015	31.12.2014
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		1.369.966.784	915.923.581
Kısa Vadeli Borçlanmalar	47	308.624.863	226.731.826
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	47	576.151.545	349.519.400
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	53.220.162	44.423.270
Ticari Borçlar			
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	6	127.848.588	65.296.486
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	272.295.516	200.104.659
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	27	3.765.434	3.281.975
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6	4.906.931	2.990.891
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	9	8.149.543	11.345.937
Türev Araçlar	46	7.207.234	1.538.206
Ertelenmiş Gelirler	12	--	143.739
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	40	6.801.785	9.552.718
Kısa Vadeli Karşılıklar			
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	25	990.316	988.777
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	29	4.867	5.697
		1.369.966.784	915.923.581
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		1.901.317.150	1.521.594.755
Uzun Vadeli Borçlanmalar	47	1.664.241.052	1.380.301.681
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	188.119.144	53.694.282
Uzun Vadeli Karşılıklar			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	27	4.385.783	5.208.671
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	40	44.571.171	82.390.121
		1.901.317.150	1.521.594.755
ÖZKAYNAKLAR		789.421.655	1.022.222.450
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	30	613.169.118	613.169.118
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	30	247.403.635	247.403.635
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Diğer Kazanç/Kayıplar	30	1.394.201	(461.036)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Yabancı Para Çevrim Farkları	30	(48.391)	--
- Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	30	(5.765.383)	961.128
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	30	42.114.653	31.652.019
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	30	120.419.789	91.265.789
Net Dönem Karı/Zararı	41	(226.621.360)	39.616.634
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		792.066.262	1.023.607.287
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(2.644.607)	(1.384.837)
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		789.421.655	1.022.222.450
TOPLAM KAYNAKLAR		4.060.705.589	3.459.740.786

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01.01.- 31.12.2015 VE 01.01.-31.12.2014 DÖNEMLERİNE İLİŞKİN KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

<u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</u>	<u>Dipnot Referansları</u>	<u>01.01.- 31.12.2015</u>	<u>01.01.- 31.12.2014</u>
Hasılat	31	2.319.960.775	1.957.437.904
Satışların Maliyeti (-)	31	(2.001.614.188)	(1.710.836.632)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar (Zarar)		318.346.587	246.601.272
BRÜT KAR/ZARAR		318.346.587	246.601.272
Genel Yönetim Giderleri (-)	33	(26.762.398)	(22.188.650)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	33	(560.356)	(2.044.023)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	33	(5.816)	--
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	34	3.404.762	3.790.118
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	34	(6.606.071)	(18.514.997)
ESAS FAALİYET KARI/ZARARI		287.816.708	207.643.720
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	35	29.153.783	1.432.105
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	35	(552.742)	(249.847)
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI/(ZARARI)		316.417.749	208.825.978
Finansman Giderleri (-)	37	(770.007.259)	(381.808.996)
Finansman Gelirleri	37	218.961.870	199.595.732
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		(234.627.640)	26.612.714
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) / Geliri		6.207.871	12.824.430
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	40	(6.801.785)	(9.552.718)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	40	13.009.656	22.377.148
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		(228.419.769)	39.437.144
DÖNEM KARI/(ZARARI)		(228.419.769)	39.437.144
Dönem Karı/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(1.798.409)	(179.490)
Ana Ortaklık Payları	41	(226.621.360)	39.616.634
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	41	(0,370)	0,065
Sulandırılmış Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	41	(0,370)	0,065
DİĞER KAPSAMLI GELİR:			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar			
Diğer Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelir Unsurları	38	2.341.896	(169.803)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler			
- Ertelenmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	38	(475.725)	33.961
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Yabancı Para Çevirim Farkları		(48.391)	--
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları	38	(8.408.541)	(1.464.721)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler			
Gelir/Giderleri			
- Ertelenmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	38	1.681.708	292.944
DİĞER KAPSAMLI GELİR		(4.909.053)	(1.307.619)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		(233.328.822)	38.129.525
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı:			
Azınlık Payları		(1.798.409)	(179.490)
Ana Ortaklık Payları		(231.530.413)	38.309.015

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 VE 31.12.2014 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI
 (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Pay İhracı Primleri/İşbittolmaları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birleşim Diğer Gelirler ve Giderler		Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birleşim Diğer Gelirler ve Giderler		Birleşim Karlar		Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Ödenmişler
				Diger Kazanç/(Kayıplar)	Yabancı Para Çevrim Farkları	Risken Korunma Kazanç/(Kayıplar)	Kardan Ayrılan Kurulmuş Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Kar/Zararı		
01.01.2014 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(325.433)	--	2.132.674	30.338.200	224.135.137	(131.555.348)	(1.205.060)	984.092.923
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	239	--	231	(485)	304	--	(179.777)	(179.488)
Yedekler ve geçmiş yıllar kar / (zararlarına) transfer	30	--	--	--	--	--	1.314.304	(132.869.652)	131.555.348	--	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	(135.842)	--	--	--	--	--	--	(135.842)
Risken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	38	--	--	--	--	(1.171.777)	--	--	--	--	(1.171.777)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
31.12.2014 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(461.036)	--	961.128	31.652.019	91.265.789	39.616.634	(1.384.837)	1.022.222.450
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	(10.934)	--	322	(4.094)	37.938	--	(1.243.639)	(1.220.407)
Temennü ödemesi	30	--	--	--	--	--	--	(33.844)	--	--	(33.844)
Yedekler ve geçmiş yıllar kar / (zararlarına) transfer	30	--	--	--	--	--	10.466.728	29.149.906	(39.616.634)	--	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	1.866.171	--	--	--	--	--	--	1.866.171
Risken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	38	--	--	--	--	(6.726.833)	--	--	--	--	(6.726.833)
Yabancı para çevrim farkları	38	--	--	--	--	(48.391)	--	--	--	--	(48.391)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
31.12.2015 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	1.394.201	(48.391)	(5.765.383)	42.114.653	130.419.789	(226.621.360)	(2.644.607)	789.421.655

Eldi muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturmaktadır.

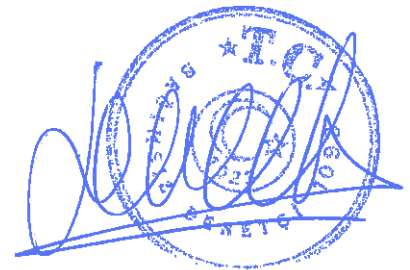
(*) Yıllardaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 VE 31.12.2014 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(219.554.016)	260.810.598
Dönem Karı/Zararı		(228.419.769)	39.437.144
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		161.587.777	117.187.744
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	14	145.203.566	121.497.262
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	27	1.519.007	1.829.338
- Şüpheli Alacak Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	28	4.152.576	3.739.937
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler			
- Faiz Geliri	47, 6-7	1.259.235	(1.099.370)
- Faiz Gideri	47, 6-7	44.262.305	646.892
Vergi Gideri/Geliri İle İlgili Düzeltmeler	40	(6.207.871)	(12.824.430)
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıp/Kazançlar İle İlgili Düzeltmeler	35	(28.601.041)	(1.182.258)
Yatırım ya da Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışlarına Neden Olan Diğer Kalemlere İlişkin Düzeltmeler			4.580.373
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(150.098.862)	115.869.881
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	(146.158.538)	(19.211.199)
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	(86.821.444)	51.392.414
İlişkili Taraflardan Alacaklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	6	(2.245.047)	7.722.249
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	(5.661.441)	4.413.291
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	71.702.800	55.634.705
İlişkili Taraflara Borçlardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler	6	63.698.519	13.373.028
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	(3.196.394)	4.076.085
Diğer Cari/Dönen Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	(58.853.105)	(37.559.912)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	12	(143.739)	(217.412)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	27	(1.858.436)	1.262.531
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		19.437.963	34.984.101
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		(216.930.854)	272.494.769
Vergi Ödemeleri/İadeleri	40	(5.344.121)	(11.231.906)
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		2.720.959	(452.265)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(456.329.174)	(740.747.692)
Bağı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları	47		(412.408)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	14, 17	35.069.342	11.553.971
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	14, 17	(499.807.056)	(753.353.978)
Türev Araçlardan Nakit Girişleri	46	8.408.540	1.464.723
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		690.132.478	491.689.763
Çıkarılmış Tahvillerden Kaynaklanan Değişim	47	137.129.101	--
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri/(Çıkışları), net	47	701.596.548	587.830.170
Ödenen Temettüfler	30	(33.844)	--
Alınan Faiz		3.250.695	8.323.846
Ödenen Faiz		(151.810.022)	(104.464.253)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		14.249.288	11.752.669
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		(64.522)	--
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		14.184.766	11.752.669
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	34.101.472	22.348.803
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	48.286.238	34.101.472

Eklî muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. (“Ana Ortaklık” ya da “Grup”), 12.03.1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere İstanbul ili Beşiktaş ilçesinde kurulmuştur.

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup’un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2014: 613.169.118 TL)’dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2015	31.12.2014
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

Kazancı Holding A.Ş.’nin toplam sermaye içerisindeki pay oranı 31.12.2015 tarihi itibarıyla %61,98 olup nihai kontrol gücüne sahip ortaklıktır.

	31.12.2015	
	Sermayeye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118

A Grubu hisse senetleri borsada işlem görmemekle birlikte B Grubu hisse senetlerinin 131.158.000 TL’lik (nominal) kısmı Borsa İstanbul A.Ş. (“BİST”)’de işlem görmektedir.

Aksa Enerji’nin 8 kişiden oluşan Yönetim Kurulu’nun yarısı, (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adaylar arasından Genel Kurul tarafından seçilmektedir.

Ana Ortaklık’ın merkez adresi, Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmazı, No:10, Kavacık-Beykoz, İstanbul / Türkiye’dir. 31.12.2015 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık’ta çalışan personel sayısı 257’dir (31.12.2014: 261).

Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıkların 31.12.2015 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı toplam 779 (31.12.2014: 777) olup kategorileri itibarıyla çalışan personel sayıları aşağıdaki gibidir:

Kategori	Personel sayısı
İdari	256
Üretim	523
Toplam	779

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ana Ortaklık nezdinde 31.12.2015 tarihi itibarıyla aşağıda belirtilen bağlı ortaklıklar konsolide edilmektedir:

Bağlı Ortaklık	Faaliyet konusu	Ülke	Etkin ortaklık oranı (%)
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	Elektirik üretimi	KKTC	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	Elektirik üretimi	Türkiye	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektirik üretimi	Türkiye	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektirik üretimi	Türkiye	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	Elektirik üretimi	Türkiye	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektirik üretimi	Türkiye	99,99
7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.	Elektirik üretimi	Türkiye	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.	Elektirik üretimi	Türkiye	90,45
9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	Elektirik üretimi	Türkiye	99,99
10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektirik üretimi	Türkiye	94,00
11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	Elektirik üretimi	Türkiye	99,99
12. Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	Elektirik üretimi	Türkiye	100,00
13. Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş.	Elektirik ticareti	Türkiye	100,00
14. Aksa Energy Ghana Limited	Elektirik üretimi	Ghana	75,00

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Ana Ortaklık") ve yukarıda adı geçen bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Grup'a dahil kuruluşların fiili faaliyet konuları aşağıda açıklanmıştır:

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.- Y.Ş.:

Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş., 2003 yılının başında, Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (KKTC)'nde 89 MW kapasiteli mobil güç santrali ihalesini kazanmış ve santral yıl ortasında elektrik üretimine başlamıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş., 10.03.2009 tarihinde KKTC- Kalecik'te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralini kiralama ve hizmet alımı yolu ile işletme sözleşmesi ile KIB-TEK (KKTC Elektrik Kurumu) ile elektrik satım anlaşması yapmıştır. Yapılan sözleşmeye göre kira süresi 01.04.2009 tarihinden itibaren 15+3 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektriğin tamamını KIB-TEK'e satacaktır.

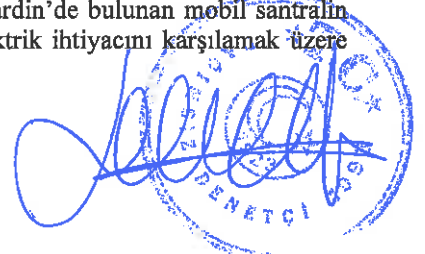
Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'ndeki Kalecik Enerji Santralinin kurulu gücünü artırma çalışmaları çerçevesinde santralin kurulu kapasitesi, lisansını iptal ettirilmiş olup aynı özelliklerdeki dizel motorlara sahip santrallerden iki ünitenin Kalecik Enerji Santraline taşınması ile 33 MW artırılmıştır. Kapasitesi artırılan santralin kurulu gücü 153 MW'a yükselmiş olup, yedek ünite sayısının artmasıyla Kalecik Enerji Santralinin emre amadelik yüzdesi artırılmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'nin makine ve tesisat parkurunun yer aldığı arazi Kazancı Holding A.Ş. tarafından KKTC'de mukim bir şahıstan 12.02.2010 tarihinde 10 yıllık bir süre için kiralanmıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. de söz konusu araziyi Kazancı Holding A.Ş.'den alt kiralama sözleşmesi ile 10 yıllığına kiralamıştır.

Şirket'in hisselerinin %100'ü Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2015 itibarıyla, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'de çalışan personel sayısı 98'dir (31.12.2014: 85).

2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.:

Rasa Elektrik Üretim A.Ş., ilk olarak 30.01.1996 tarihinde, taşıt araçları, tarım makineleri ve jeneratör için yağ ve su soğutucusu üretimi yapmak amacıyla "Rasa Radyatör Sanayi A.Ş." ünvanıyla İstanbul'da kurulmuştur. Şirket, ünvanını 12.11.2010 tarihli olağanüstü genel kurul toplantısında aldığı kararla "Rasa Elektrik Üretim A.Ş." olarak değiştirmiştir. Ayrıca Rasa Elektrik Üretim A.Ş. 2001 yılında Mardin'de bulunan mobil santralin yapımını tamamlamıştır. Motorin ile çalışan santral, Mardin ve çevresinin elektrik ihtiyacını karşılamak üzere



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

kurulmuştur ve 33 MW kapasiteye sahiptir. Sözleşmenin süresi 31.12.2007 tarihinde sona ermiştir. 2007 yılında EPDK'dan elektrik üretim lisansı alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı TEİAŞ'a satılmaktadır.

Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'nin elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin'de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.'den 01.12.2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır. Radyatör imalatının gerçekleştirildiği bölüm Kasım 2013 itibarıyla bölünmüş ve Rasa Endüstriyel Radyatörler Sanayi ve Ticaret A.Ş. ünvanını almıştır.

Şirket'in hisselerinin %99,96'sı Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2015 tarihi itibarıyla Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'de çalışan personel sayısı 14'tür (31.12.2014: 17).

3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, 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. 14.05.2004 tarihinde Şirket hisselerinin %95'i Ana Ortaklık tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin merkezi İstanbul'a taşınmıştır. Ana Ortaklık, 13.08.2010 tarihinde yapmış olduğu yeni hisse alımıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'ndeki ortaklık payını %99,99'a çıkartmıştır.

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi 2004 yılında, Sebenoba/Hatay ve Karakurt /Manisa'da kurulu olan ve üretim kapasiteleri sırasıyla 30 MW ve 10.8 MW olan 2 rüzgar enerji santralinin işletim lisansını almıştır. Hatay ili Samandağ ilçesi sınırları içerisindeki Sebenoba Rüzgar Santrali'nin kapasite artırma çalışmaları çerçevesinde, toplam 13 MW kurulu gücündeki 2 adet 2 MW ve 3 adet 3 MW türbin olmak üzere, 5 adet rüzgar türbininin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nca kabulü 20.12.2014 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. 2007'de inşaatı süren Sebenoba/Hatay'daki Rüzgar Enerji Santrali, Nisan 2008'de faaliyete başlamıştır. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi enerji üretiminin bir kısmını TEİAŞ'a, bir kısmını ise ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Satış A.Ş. üzerinden ikili anlaşma yolu ile kontratlı müşterilerine satmaktadır.

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin enerji üretiminde bulunduğu Karakurt/Manisa ve Sebenoba/Hatay'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.12.2015 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nde çalışan personel sayısı 30'dur (31.12.2014: 32).

4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi, 04.07.2003 tarihinde, rüzgar enerjisi ile elektrik üretimi ve üretilen enerjinin müşterilere satılması amacıyla, Ankara'da kurulmuştur. Şirket'in hisselerinin %95'i Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir.

30.03.2004 tarihinde Şirket'in ünvanı Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti. olarak değiştirilmiştir. 04.10.2006 tarihinde Şirket'in merkezi Ankara'dan İstanbul'a nakledilmiştir. Şirket, 2007 yılında Balıkesir Şamlı İlçesinde 90 MW gücünde rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralinin inşasına başlamış olup Eylül 2008'de, rüzgar enerjisi santrali yapımını tamamlamış ve üretime başlamıştır.

Ayrıca 24 MW'lık kapasite artışının yatırımı tamamlanmış olup Bakanlık kabulü yapılarak ek kapasite ticari işletmeye alınmıştır. Yatırımın tamamlanması ile santralin kurulu gücü 114 MW'a yükselmiştir. Üretilen enerjinin bir kısmı TEİAŞ'a, bir kısmı ise ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Satış A.Ş.'ye satılmaktadır. Şirket'in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 23'tür (31.12.2014: 23).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

5. Rasa Enerji Üretim Anonim Şirketi:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji Üretim A.Ş. 05.03.2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır. Şirket bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali, 2012 hesap döneminde kombine çevrim santraline dönüştürülmüş olup toplam 114,88 MW kurulu güce ulaşmış ancak Grup Yönetimi'nin talebi üzerine EPDK'ya yapılan başvuru neticesinde 12.11.2015 tarihi itibarıyla üretim lisansı sona erdirilmiştir.

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan ve kurulu gücü 129 MW olan Urfa 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 08.10.2012 tarihi itibarıyla devreye alınmış olup 18.11.2015 tarihi itibarıyla kapasitesi 18 MW artırılarak kurulu gücü 147 MW'ye ulaşmıştır.

31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 57'dir (31.12.2014: 81).

6. İdil İki Enerji Sanayi Anonim Şirketi:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat A.Ş. tarafından Bilkent Grubundan satın alınan İdil İki Enerji San. A.Ş., Şırnak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil fuel oil santralini bünyesinde bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır. 05.03.2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır.

31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 26'dır (31.12.2014: 24).

7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.:

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan Çanakkale Ayvacık'taki rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan şirketin %99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 18.04.2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'ten devir alınmıştır. Santralin kurulu gücü 5 MW'dir.

31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 8'dir (31.12.2014: 6).

8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.:

Kırklareli-Kıyıköy rüzgar parkı, henüz yatırım aşamasında olan toplam 3 MW'lık bölüm de dahil olmak üzere toplam 27 MW kurulu güce sahip olup Şirketin %80 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 17.08.2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012 hesap döneminde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı %90,45'e yükselmiştir.

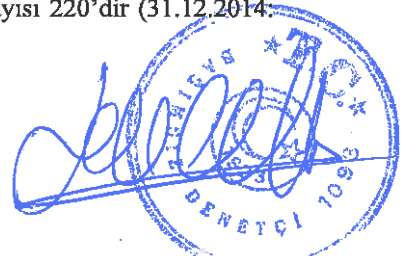
31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 8'dir (31.12.2014: 11).

9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.:

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

Şirket'in %99,993 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 28.10.2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'ten devir alınmıştır. Şirket'in faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir.

Santralin ilk ünitesi 135 mw 30.09.2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, ikinci ünite ise 29.01.2016 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiştir. 31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 220'dir (31.12.2014: 197).



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.

Balıkesir’de kurulu gücü 24 MW olan ve 3 MW ek kapasitesinin yatırımı devam eden rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Şirket’in %94 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.’den satın alınmıştır. 31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket’te çalışan personel sayısı 12’dir (31.12.2014: 11).

11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.

Şirket’in %99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 02.04.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.’den satın alınmıştır. 31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket faal durumda olmadığından çalışan personeli bulunmamaktadır.

12. Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.

Şirket bünyesinde 24 MW kurulu güce sahip Siirt fuel oil elektrik üretim santrali ile 13 MW kurulu güce sahip hidroelektrik üretim santrali bulunmaktadır. Şirket’in %100 oranındaki hissesi Grup bünyesindeki ortaklıklardan Rasa Elektrik Üretim A.Ş. tarafından 31.08.2014 tarihi itibarıyla satın alınmıştır. 31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket’te çalışan personel sayısı 26’dır (31.12.2014: 29).

Siirt ilinde 24 MW kurulu güçteki fuel-oil yakıtlı Siirt Akköy Termik santralin üretim lisansı, Grup’un Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’na (EPDK) yapmış olduğu başvuru sonucu iptal edilmiştir.

13. Aksa Aksen Enerji Ticaret A.Ş.

2015 yılında grup şirketleri tarafından üretilen elektriğin satışı amacı ile kurulan Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş. 08.07.2015 tarihinde %100 oranında hissesine sahip olan Ana Ortaklık tarafından kurulmuştur.

14. Aksa Energy Ghana Limited

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15.07.2015 kurulmuştur.

31.12.2015 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarının sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Lisans No	Kurulu güç-kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil				153	153
Aksa Enerji	Belen- Atik (İskenderun-Hatay)	RES	13.03.2008	49 yıl	EÜ/1531-10/1118	30	18
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13.11.2007	30 yıl	EÜ/1374-6/995	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21.02.2008	30 yıl	EÜ/1501-3/1089	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29.09.2005	40 yıl	EÜ/555-4/578	15	15
Aksa Enerji	Mardin	Fuel oil	14.07.2011	49 yıl	EU/3323-3/2006	32	32
Aksa Enerji	Erzincan (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-2/1056	85	--
Aksa Enerji	Mersin (*)	HES	14.06.2007	49 yıl	EÜ/1224-5/872	20	--
Aksa Enerji	Kayseri (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-3/1057	30	--
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı (*)	HES	30.10.2008	49 yıl	EÜ/1820-9/1287	26	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. (*)	HES	20.05.2010	49 yıl	EÜ/2564-3/1627	24	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25.03.2008	30 yıl	EÜ/1546-1/1127	270	135
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-3/823	27	27
Ayres	Ayvacak	RES	01.11.2007	25 yıl	EÜ/1054-11/780	5	5
Baki Elektrik	Merkez-Şamlı-Balıkesir	RES	06.04.2004	49 yıl	EÜ/311-4/433	127	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay	RES	04.06.2004	49 yıl	EÜ/325-3/458	60	60
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa	RES	05.12.2003	49 yıl	EÜ/250-4/389	11	11



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Lisans Sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Lisans No	Kurulu güç-kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
İdil İki	Şırnak	Termik	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-16/818	24	24
İdil İki	Ordu	HES	25.04.2008	49 yıl	EÜ/1583-8/1152	81	...
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12.05.2011	49 yıl	EÜ/3210-3/1940	270	147
Rasa Elektrik	Mardin	Fuel oil	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-15/817	33	33
Kapıdağ	Balıkesir	RES	12.12.2006	49 yıl	EÜ/1003-1/753	35	24
Siirt Akköy	Akköy Giresun	HES	21.05.2014	42 yıl	EU/5017-1/03063	13	13
Toplam						3.536	2.076

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

(**): Samsun ili sınırları içerisindeki 131 MW kurulu gücündeki Samsun Tekkeköy Enerji Santrali'nin Gana Cumhuriyeti ile yapılan anlaşma çerçevesinde Gana'da kurulacak 370 MW kurulu güçteki santralde kullanılacak olması nedeniyle, üretim lisansının iptali için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) başvuru yapılmış olup, sistem kullanım anlaşması fesh edilmiştir.

(***): Van ili sınırları içerisindeki 115 MW kurulu gücündeki Van Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nin üretim lisansının iptali için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) başvuru yapılmış olup 12.11.2015 tarihli Kurul kararı ile sona erdirilmiştir. Serbest piyasa koşullarında Türkiye sınırları içerisinde rekabetçi bir fiyattan elektrik üretimi gerçekleştirme imkanı azalan santralin, yurt dışında daha yüksek getiri sağlayabilecek potansiyel projelerde kullanılması planlanmaktadır.

(****): Eylül 2015 itibarıyla Siirt ilinde 24 MW kurulu güçteki fuel-oil yakıtlı Siirt Akköy Termik santralinin üretim lisansı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) yapılan başvuru sonucu iptal edilmiştir. Serbest piyasa koşullarında Türkiye sınırları içerisinde rekabetçi bir fiyattan elektrik üretimi gerçekleştirme imkanı azalan santralin, yurt dışında daha yüksek getiri sağlayabilecek potansiyel projelerde kullanılması planlanmaktadır.

Grup'un konsolidasyon kapsamına girmeyen diğer ilişkili kuruluşları aşağıdaki gibidir:

a) Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

Şirket	Sektör
1 Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
2 Deriş İnşaat A.Ş.	İnşaat
3 Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
4 Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
5 Aksa Bilecik, Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
6 Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim ve Satış A.Ş.	Doğalgaz
7 Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
8 Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
9 Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
10 Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
11 Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Enerji
12 Aksa Elektrik Satış A.Ş.	Enerji
13 Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
14 Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
15 Aksa Gümrüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	Doğalgaz
16 Aksa Havacılık A.Ş.	Havacılık
17 Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	Jeneratör
18 Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
19 Aksa Makina Sanayi A.Ş.	Makine
20 Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Şirket	Sektör
21 Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
22 Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
23 Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
24 Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
25 Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	Doğalgaz
26 Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	Basın-Yayın
27 Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
28 Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
29 Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	Turizm
30 Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
31 Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
32 Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
33 Atel Telekomünikasyon A.Ş.	İletişim
34 Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
35 Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	Nakliye

b) Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

1 Aksa Far East Pte Ltd.	Jeneratör
2 Aksa International UK Ltd	Jeneratör
3 Aksa Power Generation (China) Co Ltd.	Jeneratör
4 Aksa Power Generation Fze.	Jeneratör
5 Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	Jeneratör
6 Eurl Aksa Generateurs Algeria	Jeneratör
7 Aksa Kazakhstan Ltd	Jeneratör
8 Aksa Middle East LLC (Dubai)	Jeneratör
9 Aksa Power Generation (Changzhou) Co. Ltd	Jeneratör
10 Jiangyin AKSA Electrical & Mechanical Co.,Ltd	Jeneratör
11 OOO Akxa Russia	Jeneratör
12 Akxa USA	Jeneratör
13 Akxa Satış ve Pazarlama A.Ş.	Pazarlama
14 Akxa Teknoloji A.Ş.	Teknoloji
15 Ceka Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
16 Çoruh Akxa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
17 Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
18 Fırat Akxa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
19 Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
20 Akxa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.	Makine
21 Vangölü Akxa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Elektrik
22 Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Elektrik
23 Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Elektrik
24 Renk Transmisyon San A.Ş.	Diğer
25 Real Makine İthalat İhracat Sanayi Tic. Ltd. Şti.	Diğer

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

c) Doğrudan sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

1 Aksa Enerji Iraq	Enerji
2 Normdata Bilişim Teknolojileri San. ve Tic. Ltd. Şti.	Enerji
3 Doust Company (Irak)	Jeneratör
4 Siirt Batman Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
5 Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	Diğer
6 Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	Makine
7 Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	İnşaat
8 Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	Tarım
9 Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş. (eski ünvanı Koni Tarımsal Yatırım A.Ş.)	Tarım
10 Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	Turizm
11 Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	Radyatör
12 Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	Enerji

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Grup, muhasebe kayıtlarını ve kanuni defterlerini yürürlükteki ticari ve mali mevzuatı esas alarak Türk Lirası (TL) olarak tutmaktadır. İlişikteki finansal tablolar, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) 13.06.2013 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 Tebliğin 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.

İlişikteki finansal tablolar, SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur. Bu kapsamda geçmiş döneme ilişkin konsolide finansal tablolarında gerekli değişiklikler yapılmıştır.

Grup, yasal defterlerini ve kanuni mali tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır. Finansal tablolar, Grup'un yasal kayıtlarına dayandırılmış ve TL cinsinden ifade edilmiş olup SPK'nın tebliğlerine uygun olarak, Grup'un durumunu layıkıyla arz edebilmesi için, TMS uyarınca doğru sunum yapılabilmesi amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır.

Mali tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Finansal tabloların onaylanması:

Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla düzenlenmiş finansal durum tablosu ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait kapsamlı gelir tablosu 29.02.2016 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından yayımlanmak üzere onaylanmıştır. Söz konusu finansal tablolar Genel Kurul tarafından onaylanması sonucunda kesinleşecektir.

2.2) İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

Grup'un işlevsel ve raporlama para birimi Türk Lirası ("TL")'dır. 31.12.2015 tarihli finansal tablolar ve karşılaştırmak amacıyla kullanılacak önceki döneme ait finansal veriler de dahil olmak üzere ilişikteki finansal tablolar TL cinsinden hazırlanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.3) Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Bir muhasebe tahminindeki değişikliğin etkisi, yalnızca bir döneme ilişkinse, değişikliğin yapıldığı cari dönemde; gelecek dönemlere de ilişkinse, hem değişikliğin yapıldığı hem de gelecek dönemde, ileriye yönelik olarak, net dönem karı veya zararının belirlenmesinde dikkate alınacak şekilde finansal tablolara yansıtılır.

Bir hatanın düzeltme tutarı geriye döntük olarak dikkate alınır. Bir hata, ortaya çıktığı önceki dönemlere ilişkin karşılaştırmalı tutarların yeniden düzenlenmesi veya bir sonraki raporlama döneminden önce meydana geldiğinde, söz konusu döneme ait birikmiş karlar hesabının yeniden düzenlenmesi yoluyla düzeltilir. Bilgilerin yeniden düzenlenmesi aşırı bir maliyete neden oluyorsa önceki dönemlere ait karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmemekte, bir sonraki dönemin birikmiş karlar hesabı, söz konusu dönem başlamadan önce hatanın kümülatif etkisiyle yeniden düzenlenmektedir.

2.4) Konsolidasyon Esasları

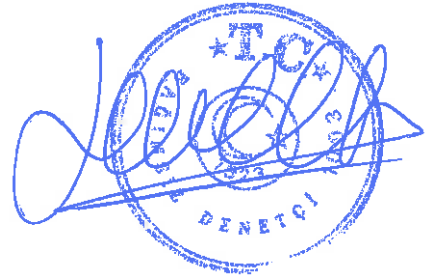
31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık nezdinde konsolide edilen bağlı ortaklıkların ünvanları ve bu ortaklıklardaki etkin hisse oranları aşağıdaki gibidir:

<u>Bağlı Ortaklık</u>	<u>Sermaye içindeki etkin hisse oranı (%)</u>	
	<u>31.12.2015</u>	<u>31.12.2014</u>
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	100,00	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	99,96	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	99,99	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	99,99	99,99
7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.	99,00	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.	90,45	90,45
9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	94,00	94,00
11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	99,99	99,99
12. Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	100,00	100,00
13. Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş.	100,00	--
14. Aksa Energy Ghana Limited	75,00	--

Konsolide finansal tablolar, konsolidasyon kapsamındaki ana ortaklık ve bağlı ortaklıklara ait finansal tablolarda yer alan varlık, borç, özkaynaklar, gelir ve giderlerin bir bütün olarak birleştirilmesi ve konsolidasyon ilke ve esasları çerçevesinde gerekli düzeltmelerin yapılarak konsolide finansal tabloların hazırlanmasını içeren konsolidasyon yöntemine göre hazırlanmıştır.

Bağlı ortaklıklar, Ana Ortaklık'ın, doğrudan veya diğer bağlı ortaklıkları veya iştirakleri vasıtasıyla, sermaye ve yönetim ilişkileri çerçevesinde %50'den fazla oranda hisseye, oy hakkına veya yönetim çoğunluğunu seçme hakkına veya yönetim çoğunluğuna sahip olduğu işletmeleri temsil etmektedir.

Kontrol gücü, Ana Ortaklık (yatırımcı işletme) tarafından bağlı ortaklıklarının finansal ve işletme politikalarını yönetme gücü ile faaliyetlerden fayda sağlama gücü olarak tanımlanmaktadır. Yatırımcı bir işletme, 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 yatırım yaptığı işletmeyi kontrol etmektedir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Bu çerçevede, yatırımcı işletme, yatırım yaptığı işletmeyi ancak ve ancak aşağıdaki göstergelerin tümü birden mevcut olduğunda kontrol eder:

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

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık bünyesinde konsolide edilen yukarıdaki bağlı ortaklıklar kontrol gücünün Grup'a ait olması nedeniyle konsolide edilmiştir. Buna göre konsolide bilanço ve gelir tablosu aşağıda açıklanan ana esaslara göre düzenlenmiştir:

a) Konsolide edilen ortaklıkların bilanço ve gelir tablosu kalemleri birbirlerine eklenme suretiyle konsolide edilmiştir. Ana Ortaklığın konsolide edilen bağlı ortaklıklarında sahip olduğu payların defter değeri bağlı ortaklığın öz sermaye hesapları ile karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.

b) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları ile konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden yapmış oldukları mal ve hizmet satışları, birbirleriyle olan işlemleri nedeniyle oluşmuş gelir ve gider kalemleri karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.

c) Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden satın almış oldukları dönen ve duran varlıklar, bu varlıkların konsolidasyon kapsamındaki ortaklıklara olan elde etme maliyetleri üzerinden gösterilmesini sağlayacak düzeltmeler yapılmak suretiyle bulunan tutarları üzerinden konsolide bilançoda gösterilmiştir.

d) Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün öz sermaye hesap grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilir ve konsolide bilançonun özsermaye hesap grubundan önce, "Kontrol Gücü Olmayan Paylar" hesap grubu adıyla gösterilir.

e) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklığın bağlı ortaklık haline geldiği tarih itibarıyla ve daha sonraki pay alımlarında bir defaya mahsus olmak üzere, ana ortaklığın bağlı ortaklığın sermayesinde sahip olduğu payların elde etme maliyeti, bu payların alım tarihi itibarıyla bağlı ortaklığın makul değere göre değerlendirilmiş bilançosundaki öz sermayesinde temsil ettiği değerden mahsup edilir.

f) Grup tarafından iktisaplar satın alma yöntemi ile muhasebeleştirilir. Bu yöntemde iktisap, maliyet esas alınarak kayıtlara yansıtılır. Grup iktisap tarihinden itibaren, iktisap ettiği işletmenin faaliyet sonuçlarını konsolide gelir tablosuna dahil eder ve bu tarihte bilançosunda iktisap edilenin tanımlanabilir her bir varlık ve borcunu, ayrıca varsa iktisap nedeniyle ortaya çıkan şerefiye veya negatif şerefiyeyi bilançosuna alır.

2.5) Şerefiye/Negatif Şerefiye

Şirket birleşmesi, iki ayrı işletmenin veya işletme faaliyetlerinin ayrı bir raporlama birimi meydana getirmek üzere bir araya getirilmesidir. İşletme birleşmeleri, TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri" kapsamında, satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir.

Bir işletmenin satın alınması ile ilgili katılan satın alma maliyeti, iktisap edilen işletmenin satın alma tarihindeki tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerine dağıtılır. İşletme birleşmesi maliyetinin iktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak muhasebeleştirilir (Dipnot 18). Satın alma maliyeti, tanımlanabilir varlık ve yükümlülüklerin net makul değerinden düşük ise negatif şerefiye oluşur ve olduğu dönemde konsolide kapsamlı gelir olarak finansal tablolara yansıtılır. İşletme birleşmelerinde satın alınan işletmenin finansal tablolarında yer almayan; ancak şerefiyenin içerisinden tanımlanabilme özelliğine sahip varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar (marka değeri gibi) ve/veya şarta bağlı yükümlülükler makul değerleri ile konsolide finansal tablolara yansıtılır. Satın alınan şirketin finansal tablolarında yer alan şerefiye tutarları tanımlanabilir varlık olarak değerlendirilmez. Şerefiye, değer düşüklüğü testi için, yönetimin şerefiyeyi iç raporlama amaçlı takip edebileceği en küçük nakit üreten birimlere dağıtılır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Şerefiye için her yıl aynı tarihte değer düşüklüğü tespit çalışması yapılmakta olup değer düşüklüğünün olduğuna dair herhangi bir gösterge olması durumunda ise, söz konusu değer düşüklüğü testi daha sıklıkla tekrarlanmaktadır. Şerefiyeye ait değer düşüklüğü geri çevrilemez.

İşletme birleşmelerini konu alan TFRS 3, "İşletme Birleşmeleri", iktisap maliyetinin, iktisap edilen işletmenin daha önceden finansal tablolarında yer almayan maddi olmayan duran varlıklar da dahil olmak üzere, tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerinin iktisap tarihindeki makul değerleri belirlenmek suretiyle muhasebeleştirilmesini öngörmektedir.

Ayrıca TFRS 3 (Revize)'ye göre, işletme birleşmesinin gerçekleştiği raporlama döneminin sonunda işletme birleşmesinin ilk muhasebeleştirilmesi ile ilgili çalışmalar tamamlanmamış ise, satın alan işletme için, muhasebeleştirilmesi tamamlanmamış kalemlere yönelik finansal tablolarında geçici tutarları raporlama imkanı bulunmaktadır. Ölçme dönemi içerisinde satın alan işletme, birleşme tarihinde muhasebeleştirilmiş geçici tutarları, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla muhasebeleştirilmiş tutarların ölçümünü etkileyebilecek gerçeklere ve durumlara ilişkin elde edilmiş yeni bilgileri yansıtacak şekilde geriye dönük olarak düzeltir. Satın alan işletme aynı zamanda, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla ek varlık ve borçların muhasebeleştirilmesini gerektirecek gerçeklere ve durumlara ilişkin yeni bilgiler elde etmiş ise söz konusu ek varlık ve borçları da ölçme dönemi içerisinde muhasebeleştirir.

Ölçme dönemi, satın alan işletme, birleşme tarihi itibarıyla var olan gerçeklere ve durumlara ilişkin aradığı bilgileri elde eder etmez ya da daha fazla bilginin elde edilemez olduğunu öğrenir öğrenmez bitmekte olup her durumda birleşme tarihinden başlamak üzere bir yılı aşamaz.

2.6) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

2.6.1) 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. Aynı işlem ile ilgili hasılat ve giderler eşanlı finansal tablolara alınmaktadır.

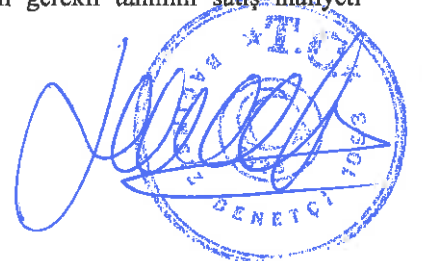
Satış karşılığında nakit veya nakit benzerlerinin alındığı durumlarda, hasılat söz konusu nakit veya nakit benzerlerinin tutarıdır. Ancak, Şirket satışları vadeli olarak gerçekleştirilmekte ve satış bedelinin makul değeri, alacakların bugünkü değerine indirgenmesi suretiyle bulunmaktadır. Alacakların 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.

Hasılat olarak kayıtlara alınan tutarların tahsilinin şüpheli hale gelmesi durumunda, ayrılan şüpheli alacak karşılığı, hasılat tutarının düzeltilmesi suretiyle değil, bir gider olarak finansal tablolara alınır. Net satışlar, indirimler ve iadeler düşüldükten sonraki faturalanmış satış bedelinden oluşmaktadır. Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak dönem içinde TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir (Dipnot 31).

Faiz geliri, etkin faiz yöntemine göre kaydedilmektedir. Temettü gelirleri, Grup'un temettü alma hakkının oluştuğu tarihte gelir yazılmaktadır.

2.6.2) Stoklar

Grup'un stokları fuel oil, jeneratör, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmaktadır. Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleşebilir değer düşüklüğü ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleşebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyeti toplamının indirilmesiyle elde edilen tutardır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir (Dipnot 10).

2.6.3) İlişkili taraflar

Bu finansal tabloların amacı doğrultusunda Grup sermayesinde pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişi ortaklar, bağlı ortaklıklar, iştirakler, ortaklardan doğrudan veya dolaylı sermaye ve yönetim ilişkisi içinde bulunduğu Grup'un iştirakleri ve bağlı ortaklıkları dışındaki kuruluşlar, Grup faaliyetlerinin planlanması, yürütülmesi ve denetlenmesi ile doğrudan veya dolaylı olarak yetkili ve sorumlu olan, Grup veya Grup'un ana ortaklığının yönetim kurulu üyesi, genel müdür gibi yönetici personel, bu kişilerin yakın aile üyeleri ve bu kişilerin doğrudan veya dolaylı olarak kontrolünde bulunan şirketler, ilişkili taraflar olarak kabul edilmektedir. İlişkili taraflarla olan işlemler finansal tablo dipnotlarında açıklanır (Dipnot 6).

2.6.4) Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, 01.01.2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31.12.2004 tarihindeki satın alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 01.01.2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Diğer maddi duran varlıklar, ilk kayda alındıkları anda önemli bölümlere dağıtılır ve her bir bölüm ilgili faydalı ömürleri göz önünde bulundurularak amortismanına tabi tutulur. Amortisman, maddi duran varlıkların yaklaşık ekonomik ömürlerini yansıtan oranlarda doğrusal amortisman metoduna göre hesaplanmaktadır.

Arsaların, ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiğinden amortismanına tabi tutulmamışlardır. Öte yandan, binaların, makine, tesis ve cihazların faydalı ömürleri ilgili madenlerin ömrü ile sınırlıdır.

Binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ile makine, tesis ve cihazlar, kapasitelerinin tam olarak kullanılmaya hazır olduğu ve fiziksel durumlarının belirlenen üretim kapasitesini karşılayacağı durumlarda aktifleştirilir ve amortismanına tabi tutulmaya başlanırlar. Maddi duran varlıkların hurda değerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmektedir. Maddi duran varlık alımları için verilmiş olan avanslar, ilgili varlık aktifleştirilene kadar diğer duran varlıklar kalemi altında takip edilmektedir.

Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürlerine göre belirlenmiş amortisman ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıl
Binalar	10- 50
Makine, tesis ve ekipman (*)	10- 40
Döşeme, demirbaş ve ofis ekipmanları	5-15
Motorlu taşıtlar	5-8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5

(*): Grup'un mevcut tesisleri santrallerin aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amorti edilmektedir:

	Yıl
Rüzgar enerjisi santralleri	20
Fuel oil santralleri	15
Doğalgaz santralleri	20
Hidroelektrik santralleri	40
Kömür santralleri	15

Maddi duran varlıklar içinde yer alan Antalya Santraline ilişkin Grup tarafından inşa edilip BOTAS'a bilabedel devredilecek olan boru hattı lisans süresi boyunca Grup tarafından kullanılacaktır. 24.912.599 TL maliyet bedelli boru hattı kalan lisans süresi boyunca amorti edilmektedir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Bakım ve onarım giderleri oluştukları dönemin konsolide kapsamlı gelir tablosuna gider olarak kaydedilirler. Aktifleştirmeden sonraki harcamalar, gelecekte yenilemeden önceki durumdan daha iyi bir performans ile ekonomik fayda sağlanmasının kuvvetle muhtemel olması ve ilgili harcamanın maliyetinin güvenilebilir bir şekilde ölçülmesi durumunda ilgili varlığın maliyetine eklenirler. Grup, aktifleştirmeden sonraki harcamalar kapsamındaki değiştirilen parçaların diğer bölümlerden bağımsız bir şekilde amortismanına tabi tutulup tutulmadığına bakmaksızın taşınan değerlerini bilançodan çıkarır. Varlığın maliyetine eklenen söz konusu aktifleştirme sonrası harcamalar, ekonomik ömürleri çerçevesinde amortismanına tabi tutulurlar.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır. Net satış fiyatı, varlığın makul değerinden satışı gerçekleştirmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akımlarının bilanço tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

Maddi duran varlıkların elden çıkartılmasında elde edilen kar ya da zarar, maddi duran varlığın taşıdığı değere göre belirlenir ve ilgili gelir ve gider hesaplarına kaydedilir (Dipnot 35).

2.6.5) Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar lisanslar, bilgi işlem sistemleri ve yazılım haklarını içerir. Bunlar, 01.01.2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31.12.2004 tarihindeki satın alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 01.01.2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş itfa payları ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar elde etme maliyetleri üzerinden, elde edilme tarihinden itibaren 2 ile 49 yıl içerisinde doğrusal itfa yöntemi ile itfa edilirler (Dipnot 17). Maddi olmayan duran varlıkların, hurda değerlerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmiştir. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara indirilir.

2.6.6) Finansal araçlar

Türev olmayan finansal araçlar

Krediler ve alacaklar, etkin bir piyasada kote olmayan ve sabit veya belirli ödemelerden oluşan türev olmayan finansal varlıklardan oluşmaktadır. Krediler ve alacaklar, alım-satım amacıyla tutulmadan, Grup'un herhangi bir borçluya doğrudan para, mal veya hizmet tedarik ettiğinde ortaya çıkmaktadır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, bu varlıklar dönen varlıklar içinde, 12 aydan fazla ise duran varlıklar içinde gösterilmektedir. Krediler ve alacaklar, bilançoda ticari alacaklar ve diğer alacaklar içerisine dahil edilmiştir. Krediler ve alacaklar, ilgili tutarların işlem masrafları çıkarıldıktan sonraki değerleri ile kaydedilir. Krediler ve alacaklar sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden gösterilir.

Türev finansal araçlar

Grup yabancı para ve faiz oranı risklerinden korunmak amacıyla türev finansal araçlar kullanmaktadır (Dipnot 46). Riskten korunmanın ilk kayıtlara alınmasında Grup riskten korunma araçları ve riskten korunulan araçlar arasındaki ilişkiyi, ilgili riskten korunma işleminin risk yönetimi amaçlarını ve stratejilerini ve riskten korunmanın etkinliğini ölçmede kullanılacak olan yöntemleri resmi olarak belgelemektedir. Nakit akış riskinden korunma işlemleri için finansal riskten korunma işleminin konusunu teşkil eden tahmini işlemin gerçekleşme ihtimalinin yüksek olması ve nakit akışlarındaki değişikliklerin kar veya zararı etkileyebilecek nitelikte olması gerekir.

Türev finansal araçlar ilk olarak gerçeğe uygun değeri ile kayıtlara alınır ve türevler ile ilgili işlem maliyetleri oluştukları tarihte kar veya zarar olarak kaydedilir. İlk kayıtlara alınmalarını müteakiben, türevler gerçeğe uygun değerleriyle ölçülür ve oluşan değişimler aşağıdaki gibi muhasebeleştirilir;

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

Diğer durumlarda finansal riskten korunmaya konu olan kalem finansal olmayan varlıksa, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, finansal riskten korunmaya konu kalem kar veya zararı etkilediği dönemle aynı dönemde kar veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır. Eğer finansal riskten korunma aracı artık finansal riskten korunma muhasebesi ile ilgili koşulları sağlamaması, vadesinin dolması veya satılması, sona erdirilmesi veya kullanılması veya işleminden kaldırılması durumunda riskten korunma muhasebesinden iletiye dönük olarak vazgeçilir. Eğer tahmini işlemin gerçekleşmesi artık benlemiyorsa, özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilmiş bulunan bakiye kar veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır.

2.6.7) Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, her bir finansal varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Varlığın geri kazanılabilir değeri, ilgili varlığın satış için katlanılacak giderler düşüldükten sonraki net satış fiyatı ile kullanım değerinin yüksek olanıdır.

Değer düşüklüğünün saptanması için varlıklar, nakit üreten birimler olan en alt seviyede gruplanırlar. Kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satılması için gerekli olan giderler düşüldükten sonraki satış yoluyla geri elde edilecek tutardan yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları kapsamlı gelir tablosuna gider olarak yansıtılır. Bir varlıkta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmalarını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutan geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

Grup tüm finansal varlıkların değer düşüklüğü testi için aşağıdaki kriterleri göz önünde bulundurmaktadır:

- Borçlu tarafın önemli ölçüde finansal açıdan zorluk içinde olup olmaması,
- Anaparanın veya faizin ödenmemesi veya geç ödenmesi gibi sözleşme hükümlerine borçlu tarafın uymaması,
- Ekonomik veya yasal nedenlerden ötürü, borçlu olan tarafa herhangi bir imtiyazın tanınıp tanınmadığı,
- Borçlu olan tarafın finansal açıdan yeniden yapılandırmaya gitmesinin beklenmesi veya gitmesi,
- Bağımsız veriler kullanılarak, finansal varlıkların gelecekte Grup'a sağlayacakları nakit akışlarında önemli düşüşlerin olup olmayacağı.

2.6.8) Kur değişiminin etkileri

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler, işlemin yapıldığı günlük döviz kurlarından fonksiyonel para birimine çevrilmiştir. Bu işlemlerin gerçekleşmesinden ve yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülüklerin dönem sonu döviz kurlarından çevrilmesinden kaynaklanan kur farkı gelir ve giderleri konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

2.6.9) Hisse başına kazanç

Hisse başına kar, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir (Dipnot 41). Hisse başına kar hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.10) Karşılıklar, şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

Grup'un, geçmişteki işlemlerinin sonucunda mevcut hukuki veya geçerli bir yükümlülüğünün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesi için kaynakların dışa akmasının gerekli olabileceği ve tutar için güvenilir bir tahminin yapılabileceği durumlarda karşılıklar oluşturulur.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler ve varlıklar finansal tablolara alınmamakta ve şarta bağlı yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 25). Gelecek dönemlerde oluşması beklenen operasyonel zararlar için herhangi bir karşılık ayrılmamaktadır.

Şarta bağlı yükümlülük olarak işleme tabi tutulan kalemler için gelecekte ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelmesi durumunda, bu şarta bağlı yükümlülük, güvenilir tahminin yapılmadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin olduğu dönemin finansal tablolarında karşılık olarak finansal tablolara alınır.

2.6.11) Kiralama işlemleri

Grup'un esas olarak mülkiyetin tüm risk ve getirileri üstüne aldığı maddi duran varlık kiralaması, finansal kiralama şeklinde sınıflandırılır. Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlık, varlığın kiralama döneminin başındaki rayiç değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden kaydedilir. Her bir kira ödemesi, finansal kiralama borcu üzerinde sabit bir oranın elde edilmesi amacıyla borç ve finansal giderler arasında tahsis edilir. Finansman giderleri, kira dönemi boyunca gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

Finansal kiralama yolu ile satın alınan maddi duran varlıklar, varlığın tahmini faydalı ömürü doğrultusunda amortismanına tabi tutulur. Mülkiyete ait risk ve getirilerin önemli bir kısmının kiralayana ait olduğu kiralama işlemi, faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır. Faaliyet kiralaması (kiralayandan alınan teşvikler düşüldükten sonra) altında yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile gelir tablosuna gider olarak kaydedilir.

Grup'un finansal kiralama yolu ile edinilen makine ve ekipmanlarına ilişkin yapmış olduğu finansal kiralama sözleşmelerinden doğan yükümlülükleri ilişikteki finansal tablolarda finansal borçlar hesabında yer almaktadır (Dipnot 20).

Grup'un TMS 17 uyarınca 2015 ve 2014 hesap dönemlerinde muhasebeleştirilen koşullu kira tutarı bulunmamakta olup, mevcut finansal kiralama sözleşmeleri kapsamında yenileme veya satın alma opsiyonları ile fiyat ayarlama, temettü ödemeleri, ek borçlanma ve yeni kiralamalar gibi kira anlaşmalarında sınırlama hükümleri bulunmamaktadır.

Grup'un faaliyet kiralaması kapsamında kiracı sıfatıyla kiralamış bulunduğu varlıklar ofis ve santrallerin bulunduğu arazilere ilişkin kira bedellerinden oluşmakta olup 31.12.2015 tarihinde sona eren hesap dönemi içinde söz konusu faaliyet kiralamalarının toplam tutarı 9.000.958 TL (01.01.-31.12.2014: 2.013.260 TL)'dir.

2.6.12) Çalışanlara sağlanan faydalar

Yürürlükteki kanunlara göre, Grup, emeklilik dolayısıyla veya iş kanununda belirtilen davranışlar dışındaki sebeplerle istihdamı sona eren çalışanlara belirli bir toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Söz konusu ödeme tutarları bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan kıdem tazminat tavanı esas alınarak hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğacak yükümlülük tutarları bugünkü net değerine göre hesaplanarak ilişikteki finansal tablolarda yansıtılmıştır (Dipnot 27).

Grup, Sosyal Sigortalar Kurumu'na zorunlu olarak sosyal sigortalar primi ödemektedir. Grup'un bu primleri ödediği sürece başka yükümlülüğü kalmamaktadır. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.13) Borçlanma maliyetleri ve alınan krediler

Alınan krediler alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Alınan krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden gösterilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, kapsamlı gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Alınan kredilerden kaynaklanan finansman maliyeti oluştuğunda konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılır (Dipnot 37). Alınan kredilerin vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, kısa vadeli yükümlülükler içerisinde, 12 aydan fazla ise uzun vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilmektedir (Dipnot 24).

İnşa edilebilmesi veya satışa hazırlanabilmesi önemli bir zaman dilimi gerektiren varlık alımları veya yatırımları ile dolaysız olarak ilişkilendirilebilen ve inşaat veya üretim sırasında tahakkuk eden borçlanma maliyetleri ilgili varlığın maliyetine eklenmektedir. Varlığın amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi için gerekli faaliyetlerin tamamen bitirilmesi durumunda, borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir. Diğer borçlanma maliyetleri tahakkuk ettikleri dönemlerde giderleştirilmektedir.

Amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilebilmesi zorunlu olarak uzun bir süreyi gerektiren varlıklar özellikli varlıklar olarak tanımlanmakta olup Grup'un, raporlanan dönemler içerisinde tesis, makine ve cihazlar hesabında yer alan enerji santralleri özellikli varlık olarak nitelendirilmiştir.

2.6.14) Ticari alacaklar ve değer düşüklüğü

Doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan Grup kaynaklı ticari alacaklar, makul değerleriyle finansal tablolara kaydedilmekte ve sonraki dönemlerde etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetinden, mevcutsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek değerlendirilmektedir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, etkin faiz oranının etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir (Dipnot 7).

2.6.15) Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Dönemin kar ve zararı üzerindeki gelir vergisi yükümlülüğü, cari yıl vergisi ve ertelenmiş vergiyi içermektedir. Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihinde geçerli olan vergi oranları ile hesaplanan vergi yükümlülüğünü içermektedir (Dipnot 40). Geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtları ise diğer faaliyetlerden gider ve zararlar kalemi altında muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi geliri veya gideri ertelenmiş verginin doğrudan özkaynak altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmadığı durumlarda, dönemin kar veya zararına dahil edilir. Ertelenmiş vergi özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemde kaynaklanıyorsa, ilgili özkaynaklar kalemi altında muhasebeleştirilir.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin bilanço tarihi itibarıyla yasalaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir (Dipnot 40).

Ertelenmiş vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapılacağı tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır. Gelir vergisi ile ilgili olan ertelenen vergi varlığı ve borcu aynı vergi otoritesi tarafından takip edildiğinden dolayı her bir şirket düzeyinde ertelenen vergi varlığı ve borcu karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Ancak, ana ortaklığın ve bağlı ortaklığın net ertelenen vergi pozisyonu konsolide finansal tablolarda netleştirilmemektedir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.16) Netleştirme/ mahsup

İçerik ve tutar itibarıyla önem arz eden her türlü kalem, benzer nitelikte dahi olsa, finansal tablolarda ayrı gösterilir. Önemli olmayan tutarlar, esasları veya fonksiyonları açısından birbirine benzeyen kalemler itibarıyla toplulaştırılarak gösterilir. İşlem ve olayın özünün mahsubu gerekli kılması sonucunda, bu işlem ve olayın net tutarları üzerinden gösterilmesi veya varlıkların, değer düşüklüğü düşüldükten sonraki tutarları üzerinden izlenmesi, mahsup edilmeme kuralının ihlali olarak değerlendirilmez. Grup'un normal iş akışı içinde gerçekleştirdiği işlemler sonucunda, "Hasılat" başlıklı kısımda tanımlanan gelirler dışında elde ettiği gelirler, işlem veya olayın özüne uygun olması şartıyla net değerleri üzerinden gösterilir.

Dipnot 47'de açıklandığı üzere Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla diğer finansal yükümlülüklerinin 104.210.205 TL (31.12.2014: 97.455.761 TL) tutarındaki kısmı KKTC Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2015 tarihi itibarıyla finansal durum tablosunda KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 14.115.674 TL (31.12.2014: 15.932.758 TL) tutarındaki kısmı söz konusu faktoring borçları ile netleştirilmiş olarak yer almaktadır.

2.6.17) Ticari borçlar

Ticari borçlar finansal tablolara alındıkları tarihte makul değerleri ile, müteakip dönemde ise indirgenmiş maliyet bedeli üzerinden kaydedilir (Dipnot 7).

2.6.18) Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar (Dipnot 50).

Grup; bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltmekle yükümlüdür. Bilanço tarihinden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen hususlar, finansal tablo kullanıcılarının ekonomik kararlarını etkileyen hususlar olmaları halinde finansal tablo dipnotlarında açıklanır.

2.6.19) Nakit akım tablosu

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları, Grup'un esas faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir. Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 53).

2.6.20) Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31.12.2015 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31.12.2014 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 01.01.-31.12.2015 dönemine ilişkin konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 01.01.-31.12.2014 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. Cari dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.21) Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

Faaliyet bölümleri, Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili organlara veya kişilere sunulan iç raporlama ve stratejik bölümlere paralel olarak değerlendirilmektedir. Söz konusu bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlerine ilişkin stratejik karar almaya yetkili organlar ve kişiler, Grup'un üst düzey yöneticileri olarak tanımlanmıştır.

Raporlama tarihi itibarıyla TFRS 8 kapsamında Grup'un faaliyet raporlamasını gerektirecek bir durum ortaya çıkmadığından faaliyet bölümleri raporlaması yapılmamıştır (Dipnot 5).

2.6.22) 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" a veya TMS 18, "Hasılat'a göre tespit edilecek olan tutardan yüksek olanı üzerinden ölçülür.

Kazancı Holding, Kazancı Ailesi ve ilişkili şirketleri ile birlikte müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla genel kredi taahhütnamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Dipnot 6'da açıklanmıştır.

2.7) Yeni ve Revize Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanması

Grup cari döneme ait finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, TMS/TFRS ve TMS/TFRS Yorumları ile tutarlı olarak uygulanmıştır. TFRS uyarınca 01.01.2015 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumların Grup'un finansal tabloları üzerinde etkisi olmamıştır.

Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan TFRS'ler

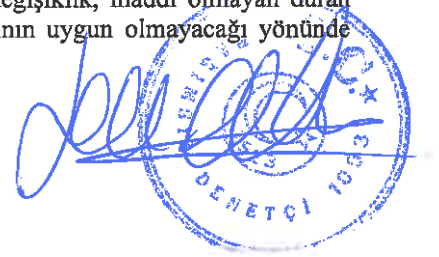
Finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulamaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden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

TFRS 9 Finansal Araçlar – Sınıflandırma ve Ölçümleme

Aralık 2012'de yayınlanan değişiklikle yeni standart, 1 Ocak 2018 tarihi ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır. TFRS 9 Finansal Araçlar standardının ilk safhası finansal varlıkların ve yükümlülüklerin ölçülmesi ve sınıflandırılmasına ilişkin yeni hükümler getirmektedir. TFRS 9'da yapılan değişiklikler esas olarak finansal varlıkların sınıflama ve ölçümünü ve gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılan finansal yükümlülüklerin ölçümünü etkileyecektir ve bu tür finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer değişikliklerinin kredi riskine ilişkin olan kısmının diğer kapsamlı gelir tablosunda sunumunu gerektirmektedir. Standardın erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

TMS 16 ve TMS 38 – Uygulanılabilir amortisman ve itfa yöntemlerine açıklık getirilmesi

TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardında yapılan değişiklik gelir bazlı amortisman hesaplaması yöntemlerinin maddi duran varlıkların amortisman hesaplamalarında kullanılmayacağını açıkça ifade etmektedir. TMS 38 Maddi Olmayan Duran Varlıklar standardında yapılan değişiklik, maddi olmayan duran varlıkların amortismanında gelir bazlı amortisman yöntemlerinin kullanılmasının uygun olmayacağı yönünde aksi kanıtlanılabilir bir varsayım uygulamaya koymaktadır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Standardın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin, Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

TFRS 11 – Müşterek faaliyetlerde edinilen payların muhasebeleştirilmesi

Değişiklikler bir işletme standardın işletme tanımına uygun olan müşterek faaliyetlerde edinilen paylar için TFRS 3 İşletme Birleşmeleri standardının uygulanıp uygulanamayacağına açıklık getirmektedir. Değişiklikler işletme birleşmesi muhasebeleştirilmesinin bir işletme teşkil eden müşterek faaliyetlerde edinilen paylar için uygulanmasını gerektirmektedir. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Standardın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

TFRS 14 Düzenleyici Erteleme Hesapları

Bu Standart ilk kez TFRS uygulayacak işletmeler için halihazırda genel kabul görmüş muhasebe prensiplerine göre muhasebeleştirdikleri düzenleyici erteleme hesaplarını TFRS'ye geçişlerinde aynı şekilde muhasebeleştirmelerine izin vermektedir. Bu Standart 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Açıklama insiyatifi (TMS 1'de değişiklik)

Bu dar kapsamlı değişiklik, TMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu standardını önemli ölçüde değiştirmek yerine, TMS 1'de sunulan gereklilikleri açıklığa kavuşturmaktadır. Değişiklikler çoğu durumda TMS 1'deki ifadelerin aşırı kuralcı yorumlamalarına yanıt vermektedir. Değişiklikler şu konulara açıklık getirmektedir: önemlilik seviyesi, dipnotların sıralaması, alt toplamlar, muhasebe standartları ve açılımlar. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişikliğin erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Yatırımcı işletmenin iştirakine veya iş ortaklığına yaptığı varlık satışı veya katkısı (TFRS 10 ve TMS 28'de değişiklikler)

Bu değişiklikler yürürlükteki konsolidasyon ve özkaynak muhasebesi uygulamalarının arasındaki çelişkiyi ele almaktadır. Değişiklikler transfer edilen varlıkların TFRS 3 İşletme Birleşmeleri standardındaki "iş" tanımına uyması haline bütün kazancın muhasebeleştirilmesini gerektirmektedir. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Standardın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Bireysel finansal tablolarda özkaynak yöntemi (TMS 27'de değişiklikler)

Değişiklikler özkaynak yönteminin bireysel finansal tablolarda kullanılmasına izin vermektedir ve bu uygulama sadece iştirak ve iş ortaklıkları için değil bağlı ortaklıklar için de geçerlidir. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve geriye dönük olarak uygulanacaktır. Standardın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Yatırım işletmeleri: Konsolidasyon muafiyetinin uygulanması (TFRS 10, TFRS 12 ve TMS 28'e yapılan değişiklikler)

Değişiklikten önce, yatırım ile alakalı servis sağlayan bağlı ortaklıkların nasıl muhasebeleştirileceği açık değildi. Değişikliğin sonucunda, ara seviyedeki yatırım işletmelerin konsolide edilmesine izin verilmemektedir. Buna bağlı olarak bir yatırım işletmesinin iç yapısı ara seviyedeki işletmeleri kullanırsa, finansal tablolar yatırım performansı hakkında daha az ayrıntılı bilgi sağlayacaktır – örneğin temel alınan yatırım portföyünü oluşturan yatırımların gerçeğe uygun değerleri ve yatırımlardan elde edilen nakit akışları hakkında daha az ayrıntı. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Standardın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin, Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Yıllık iyileştirmeler - 2012-2014 Dönemi

Uygulamadaki standartlar için yayınlanan 'TFRS'de Yıllık İyileştirmeler' aşağıda sunulmuştur. Değişiklikler 1 Ocak 2016'dan itibaren geçerlidir. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişikliğin erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

TFRS 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler

Değişiklik, işletmelerin varlıkların (veya varlık gruplarının) elden çıkarılması yöntemini değiştirdikleri ve bu varlıkların dağıtım amaçlı elde tutulan varlık kriterine artık uymadığı durumlarda UFRS 5 gerekliliklerini açıklığa kavuşturmuştur.

TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar

TFRS 7, işletmenin devredilen finansal varlıklarla ilgisinin devam ettiği ve bu varlıkların finansal durum tablosu dışı bırakıldığı durumlardaki hizmet anlaşmalarının bu standardın gerekli kıldığı açıklamaların kapsamına girdiği durumları açıklığa kavuşturmak amacıyla değiştirilmiştir. UFRS 7 aynı zamanda Açıklamalar: Finansal Varlık ve Borçların Netleştirilmesi (TFRS 7'de değişiklikler) tarafından getirilen ek açıklama gerekliliklerini açıklığa kavuşturmak üzere değiştirilmiştir.

TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar

TMS 19 iskonto oranının belirlenmesinde kullanılan yüksek kaliteli özel sektör tahvillerinin veya devlet tahvillerinin, faydaların ödeneceği para birimi ile aynı olması konusuna açıklık getirecek şekilde değiştirilmiştir.

TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama

TMS 34 bazı açıklamaların ara dönem finansal tablolara ait dipnotlara dahil edilmemesi durumunda, bu açıklamaların "ara dönem raporlamanın başka bölümlerinde" sunulabileceği konusuna açıklık getirmek üzere değiştirilmiştir. Örneğin, ara dönem finansal raporlara gönderme yaparak finansal raporlamanın başka bölümlerinde (yönetim yorumları veya risk raporları) bu bilgiler açıklanabilir.

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

UFRS 9 Finansal Araçlar – Riskten Korunma Muhasebesi ve TFRS 9, TFRS 7 ve TMS 39'daki değişiklikler – UFRS 9 (2013)

UMSK Kasım 2013'de, yeni riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini ve TMS 39 ve TFRS 7'deki ilgili değişiklikleri içeren UFRS 9'un yeni bir versiyonunu yayınlamıştır. Bu versiyona bağlı olarak işletmeler tüm riskten korunma işlemleri için TMS 39'un riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini uygulamaya devam etmek üzere muhasebe politikası seçimi yapabilirler. Buna ek olarak Standart UFRS 9'un eski versiyonlarında yer alan 1 Ocak 2015 zorunlu yürürlük tarihini ertelemektedir. UFRS 9 (2013)'den sonra yayımlanan UFRS 9 (2014) ile zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2018 olarak belirlenmiştir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 9 Finansal Araçlar (2014)

Temmuz 2014'de yayımlanan UFRS 9 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 kaybının hesaplanması için yeni bir beklenen kredi kayıp modeli de dahil olmak üzere finansal araçların sınıflandırılması ve ölçülmesi ve yeni genel riskten korunma muhasebesi gereklilikleri ile ilgili güncellenmiş uygulamaları içermektedir. UFRS 9 aynı zamanda TMS 39'da yer alan finansal araçların muhasebeleştirilmesi ve bilanço dışında bırakılması ile ilgili uygulamaları yeni UFRS 9 standardına taşımaktadır. UFRS 9 standardı 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmeler

Yeni standart, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları (UFRS) ve Amerika Birleşik Devletleri Genel Kabul Görmüş Muhasebe Prensipleri'nde yer alan rehberlikleri değiştirip; müşterilerle yapılan sözleşmeler için kontrol bazlı yeni bir model getiriyor. Bu yeni standart, hasılatın muhasebeleştirilmesinde, sözleşmede yer alan mal ve hizmetleri ayırıştırma ve zaman boyunca muhasebeleştirme konularında yeni yönlendirmeler getirmekte ve hasılat bedelinin, gerçeğe uygun değerden ziyade, şirketin hak etmeyi beklediği bedel olarak ölçülmesini öngörmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Grup 31.08.2014 tarihi itibarıyla Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin %100'üne 4.011.999 TL bedelle iktisap etmiştir.

NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un 31.12.2015 tarihinde sona eren ara hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %99'luk (01.01.-31.12.2014: %99) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %1'lik (01.01.-31.12.2014: %1) kısmı jeneratör, linyit, doğalgaz malzemeleri ve yedek parça satışlarından oluşmaktadır.

TFRS 8'e göre; işletme, aşağıdaki sayısal alt sınırlarından herhangi birini karşılayan faaliyet bölümüne ilişkin bilgiyi ayrı raporlar;

(a) İşletme dışı müşterilere yapılan satışlar ve bölümler arası satışlar veya transferler de dahil olmak üzere, raporlanan hasılatının, işletme içi ve dışı tüm faaliyet bölümlerinin toplam hasılatının yüzde 10'unu veya daha fazlasını oluşturması.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

(b) Raporlanan kârının veya zararının mutlak tutarının, (i) zarar bildirmemiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış kârının ve (ii) zarar bildirmiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış zararının, mutlak rakamlarla, yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

(c) Varlıklarının, tüm faaliyet bölümlerinin toplam varlıklarının yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

Bu kapsamda raporlama tarihi itibarıyla Grup'un faaliyet raporlamasını gerektirecek bir durum ortaya çıkmadığından TFRS 8 kapsamında faaliyet bölümleri raporlaması yapılmamıştır.

NOT 6 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Kısa Vadeli Alacaklar	31.12.2015	31.12.2014
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	63.448.264	58.587.030
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(8.229)	(839.571)
Şüpheli alacaklar	12.575.611	12.575.611
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(12.575.611)	(12.575.611)
Toplam ticari alacaklar (Dipnot 7)	63.440.035	57.747.459
Ticari olmayan alacaklar		
- Türk Lirası	3.905.469	7.344.769
Toplam ticari olmayan alacaklar (Dipnot 9)	3.905.469	7.344.769
Toplam	67.345.504	65.092.228

Grup'un ilişkili taraflardan olan ticari ve ticari olmayan alacaklarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Vadesi geçen	18.879.539	10.872.339
3 aya kadar	48.474.194	55.059.459
Toplam	67.353.733	65.931.798

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	12.575.611	12.575.611
Dönem sonu bakiye	12.575.611	12.575.611

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kısa Vadeli Borçlar	31.12.2015	31.12.2014
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	128.618.211	65.349.119
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(769.623)	(52.633)
Toplam ticari borçlar (Dipnot 7)	127.848.588	65.296.486
Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	4.906.931	2.990.891
Toplam ticari olmayan borçlar (Dipnot 9)	4.906.931	2.990.891
Toplam	132.755.519	68.287.377

Grup'un ilişkili taraflara olan ticari ve ticari olmayan borçlarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Vadesi geçenler	75.266.187	59.558.962
0 - 3 ay	58.258.955	8.781.048
Toplam	133.525.142	68.340.010

Grup'un ilişkili taraflarından olan vadesi geçen alacak ve borçları için 2015 yılının ilk üç aylık döneminde %12 (01.01.-31.03.2014: %13) , ikinci üç aylık dönemde %13 (01.04.-30.06.2014: %12), üçüncü üç aylık dönemde ise %15 (01.07.-30.09.2014: %11), son üç aylık dönemde %14 (01.10.-31.12.2014: %12) oranında faiz uygulanmıştır.

6.1) İlişkili taraflarla bakiyeler:

a) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31.12.2015		31.12.2014	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	9.027
Aksa Bandırma Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	5.074	--	5.074
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	6.759
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	37.587	--	17.857
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	63.436.380	--	58.361.000	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	7.622	--	646.655
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	3.894
Kazancı Holding A.Ş.	--	743.063	--	2.169.498
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	58.286	--	488.816
	63.436.380	851.632	58.361.000	3.347.580

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	31.12.2015		31.12.2014	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa International Ltd.	--	2.501.261	--	1.565.818
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	11.813	211.867	10.408	258.412
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	90.976
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	73.864	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	250	--	6.880
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	350	40
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	159	--	4.469
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	10.850	--
	11.813	2.713.537	95.472	1.926.595
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	--	52.315	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	--	--	20.000
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	--	--	13.790
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	71	--	78.243	--
Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş.	--	31.458	--	--
Mustafa Alp Emre Baysal	--	306.730	--	266.609
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	1.768.083
Tasfiye Halinde S.S. Endüstriyel Ürün Üreticileri	--	2.112	--	2.112
	71	340.300	130.558	2.070.594
Toplam	63.448.264	3.905.469	58.587.030	7.344.769

b) İlişkili taraflara borçlar:

	31.12.2015		31.12.2014	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	1.626	--	1.626
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	2.520	--	3.344
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	2.403	--	2.403
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	--	1.006
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	7.321.048	--	6.383.648	--
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	2.509	--	--
Aksa Havacılık A.Ş.	554.444	--	203.996	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	16.013.388	311.391	402.306	329.913
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	14.955	--	11.378
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	7.121.505	--	17.151.435	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	10.035.801	--	19.645.500	--
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	6.691	6.691	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	21.592	--	18.100	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	19.320.221	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	755
Deriş İnşaat A.Ş.	113.137	--	56.119	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	67.881	--	55.721
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	--	66	339.673
	41.180.915	409.976	63.188.082	745.819

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	31.12.2015		31.12.2014	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Far East PTE Ltd.	--	1.475.043	--	916.448
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	3.871	--	--	7.057
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	1.975	--	63.243	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	161.990	--	196.069	--
Aksa Power Generation Fze.	407.064	--	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	50.871.470	--	--	--
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	1	--	880
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	6.689	43.381
Fırat Aksa Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.875	--	325	13.725
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	648	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	34.354.986	--	34.596	--
	85.803.231	1.475.692	300.922	981.491
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	445.579	--	469.984	--
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	210.375	--	347.875	--
Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş.	--	--	250	1.263.031
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	--	250	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	978.111	297.095	951.750	--
Mustafa Kurnaz	--	19	--	19
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	500
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	--	--	90.006	--
Diğer	--	17	--	31
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	--	2.724.132	--	--
	1.634.065	3.021.263	1.860.115	1.263.581
Toplam	128.618.211	4.906.931	65.349.119	2.990.891

6.2) İlişkili taraflarla yapılan alış-satış işlemleri:

Grup'un ilişkili taraflarıyla yapmış olduğu işlemler, muvazaasız işlemler için geçerli olan koşullara denk koşullar altında gerçekleştirilmiş olup aşağıda özetlenmiştir;

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	01.01.- 31.12.2015		01.01.- 31.12.2014	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	7.650
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	4.300
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.205.897.040	18.476	1.156.600.761	1.911.555
Aksa Havacılık A.Ş.	--	9	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	386.876	1.873	333.108	3.291
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	339
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	3.300
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	--	--	12.195	--
Deriş İnşaat A.Ş.	2.250	--	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	13	--	700
	1.206.286.166	20.371	1.156.946.064	1.931.135



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.- 31.12.2015		01.01.- 31.12.2014	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.451	7.020	--	--
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	--	--	12.712
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	23.522	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	91.722.960	--	16.081.492	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	136.085.500	--	14.622.775	--
	227.809.911	30.542	30.704.267	12.712
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	24.355	--	43.765
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	5	2.462	--	9.655
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	19.716	162.537	896.810	229.664
Onan Enerji Üretim A.Ş.	29.964	952.226	--	--
Aksa Müşteri Hizmetleri A.Ş.	--	3	--	--
	49.685	1.141.583	896.810	283.084
Toplam	1.434.145.762	1.192.496	1.188.547.141	2.226.931

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	01.01.- 31.12.2015		01.01.- 31.12.2014	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	42.456	--	--	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.834	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	15.730.065	2.105.742
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	801.431.003	2.488.920	40.978.814	1.657.136
Aksa Havacılık A.Ş.	756.492	--	--	1.094.378
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	14.187.318	89.451	532.973	576.264
Aksa Makina Sanayi . A.Ş.	--	--	131.670	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	33.050.496	--	77.789.536	--
Aksa Ankara Makine Satış A.Ş.	--	11.100	--	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	879	--	778
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	88.950.087	--	111.067.514	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	315	14.302	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	12.720.329	24.944	83.531.066	--
Deriş İnşaat A.Ş.	42.750	--	--	129.109
Kazancı Holding A.Ş.	461.585	7.000	422.129	140
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	--	5.590	4.651
Renk Transmisyon San. A.Ş.	4.073	--	264.545	--
	951.646.589	2.622.609	330.471.038	5.568.198
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	10.723	44.396	13.204	41.534
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	43.457	34.227	6.655	80.745
Aksa Power Generation Fze	438.317	--	--	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	65.209	36.028	24.213	10.294
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	1.227	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	7.691	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	6.507	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	340.145	92.949	--
	557.706	470.221	137.021	132.573
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	499.250	595.120	177.489	747.420
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	--	--	347.875
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	83.142	1.989.055	497.509	808.565
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	--	--	--	250
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	--	--	250
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	257.673	--	--
	582.392	2.841.848	674.998	1.904.360
Toplam	952.786.687	5.934.678	331.283.057	7.605.131



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	3.943	25.312
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	4.558.143	1.797.229
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	53.714	583.506
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	87.414
Kazancı Holding A.Ş.	17.461.306	15.728.824
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	48.108	5.843
Renk Transmisyon San. A.Ş.	93	12.955
	22.125.307	18.241.083
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.406	1.794
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	1.430
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	4.439	7.745
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	183
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	20
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	10.123
	5.845	21.295
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti..	--	29.814
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	176.937	395.288
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	667	289.667
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	--	1.150
Onan Enerji Üretim A.Ş.	361.513	154.668
	539.117	870.587
Toplam	22.670.269	19.132.965

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

d) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	2.367	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	11.130
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	10.386.691	15.082.980
Aksa Havacılık A.Ş.	38.246	24.120
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	75.909	41.862
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	1.537	1.196
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.736.361	282.408
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	1.219.407	355.977
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	2.748
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	834.747	287.629
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	2.444	1.912
Deriş İnşaat A.Ş.	9.881	83.817
Kazancı Holding A.Ş.	--	413.798
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	29.916
	17.307.590	16.619.493
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	20.272	2.626
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	1.024	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	25.771	21.395
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	4.425
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	190	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	6.633.822	64.596
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.509	3.126
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	7.104.875	76.412
Renk Transmisyon San. A.Ş.	--	8.704
	13.789.463	181.284
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	57.993	358.909
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	1.459	1.590
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	159.482	1.027.381
Mustafa Kurnaz	8.691	475
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	1.232	9.494
Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş.	141.913	--
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	254.238	--
	625.008	1.397.849
Toplam	31.722.061	18.198.626

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

6.3) İlişkili taraflar lehine verilen kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un ilişkili taraflarının kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklar ve ilişkili şirketler lehine verdiği kefalet bulunmamaktadır (31.12.2014: 343.494.554 TL) (Dipnot 25).

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

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 31.12.2015 tarihi itibarıyla 5.280.807.031 TL (31.12.2014: 3.018.740.519 TL)'dir (Dipnot 47).

6.5) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 3.950.875 TL'dir (01.01.-31.12.2014: 4.441.384 TL). Bu tutar Grup'un yönetim kurulu başkanı, yönetim kurulu üyeleri, genel müdür ve genel müdür yardımcılarına sağlamış olduğu toplam ücret ve benzeri faydalardan oluşmaktadır.

NOT 7 –TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2015	31.12.2014
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	120.437.554	30.724.069
- Yabancı para	160.753	123.643
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	--	218.054
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(1.417.184)	(123.271)
Şüpheli alacaklar	2.601.758	2.588.425
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.601.758)	(2.588.425)
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	119.181.123	30.942.495
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 6)	63.440.035	57.747.459
Toplam ticari alacaklar	182.621.158	88.689.954

Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Temlik edilen alacak (*)	22.186.903	18.584.203
Vadesi geçen	4.161.485	222.275
3 aya kadar	94.249.919	12.150.261
3- 6 ay arası	--	109.027
Toplam	120.598.307	31.065.766

(*) 31.12.2015 tarihi itibarıyla 22.186.903 TL (31.12.2014: 18.584.203 TL) tutarındaki temlik edilen alacak tutarı Dipnot 25'te belirtildiği üzere finansal borçların teminatı olarak temlik edilen TEİAŞ'tan ve KIBTEK'ten olan alacaklardan oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Vadesi gelmemiş ticari alacakların tahakkuk etmemiş finansman geliri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.12.2015:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	11,98	0,43	0,00
31-60 gün	11,92	0,51	0,00
61+ gün	11,75	0,85	0,00

31.12.2014:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	10,50	0,17	0,02
31-60 gün	10,29	0,21	0,04
61+ gün	10,02	0,26	0,08

Grup sorunlu hale gelen ticari alacakları için müşteri bazında zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, ilgili müşterilerden tahsilat yapılamayacağı düşünülen alacakları kapsar. Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	2.588.425	2.588.425
Dönem içindeki artış	13.333	--
Dönem sonu bakiye	2.601.758	2.588.425
Kısa Vadeli Ticari Borçlar	31.12.2015	31.12.2014
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	222.597.222	136.112.374
- Yabancı Para	50.186.351	64.586.544
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(488.057)	(594.259)
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	272.295.516	200.104.659
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	127.848.588	65.296.486
Toplam ticari borçlar	400.144.104	265.401.145

Grup'un ticari borçları ağırlıklı olarak hammadde ve maddi duran varlık alımı yapılan satıcılardan oluşmaktadır.

Grup'un ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Vadesi geçenler	165.816.246	89.220.780
0 - 3 ay	106.967.327	111.478.138
Toplam	272.783.573	200.698.918

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Vadesi gelmemiş ticari borçların tahakkuk etmemiş finansman gideri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.12.2015:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	11,98	0,43	0,00
31-60 gün	11,92	0,51	0,00
61+ gün	11,75	0,85	0,00

31.12.2014:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	10,50	0,17	0,02
31-60 gün	10,29	0,21	0,04
61+ gün	10,02	0,26	0,08

NOT 8 – FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 9 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2015	31.12.2014
Verilen depozito ve teminatlar	300.969	295.959
Şüpheli alacaklar	8.173.855	4.155.354
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(8.173.855)	(4.155.354)
Vergi dairesinden alacaklar	187.989	2.943
Diğer	112.318	114.754
Toplam ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	601.276	413.656
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 6)	3.905.469	7.344.769
Toplam kısa vadeli diğer alacaklar	4.506.745	7.758.425

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	4.155.354	498.451
Dönem içindeki artış	4.139.243	3.739.937
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(120.742)	(83.034)
Toplam	8.173.855	4.155.354

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2015	31.12.2014
Verilen depozito ve teminatlar (*)	2.484.450	1.163.205
Toplam	2.484.450	1.163.205

(*): 31.12.2015 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatların 641.362 TL (31.12.2014: 537.934 TL) tutarındaki kısmı Takasbank'a verilmiş olan teminat tutarından oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31.12.2015	31.12.2014
Ödenecek vergi borçları	5.937.049	10.096.782
Alınan depozito ve teminatlar	2.212.244	1.248.905
Diğer	250	250
Toplam ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8.149.543	11.345.937
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 6)	4.906.931	2.990.891
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	13.056.474	14.336.828

NOT 10 – STOKLAR

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
İlk madde-malzeme	186.122.671	146.140.500
Yarı mamuller	125.699.522	80.896.503
Mamuller	775.517	337.654
Ticari mallar	84.825	11.537
Diğer yedek parça ve işletme malzemesi stokları	115.063.779	53.451.582
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(12.389.160)	(11.639.160)
Toplam	415.357.154	269.198.616

31.12.2015 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.

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. Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	11.639.160	11.639.160
Dönem içindeki artış	750.000	-
Toplam	12.389.160	11.639.160

NOT 11 – CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 12 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Peşin Ödenmiş Giderler- Kısa Vadeli

	31.12.2015	31.12.2014
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	30.299.920	21.701.518
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	15.928.150	14.659.443
Peşin ödenen sigorta giderleri	3.705.970	3.591.552
Peşin ödenen diğer giderler	1.442.140	1.311.482
Toplam	51.376.180	41.263.995

Peşin Ödenmiş Giderler- Uzun Vadeli

	31.12.2015	31.12.2014
Verilen sabit kıymet alımı avansları (*)	44.992.503	79.436.173
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	54.703.266	58.225.534
Peşin ödenen diğer giderler	11.338	3.379
Toplam	99.707.107	137.665.086

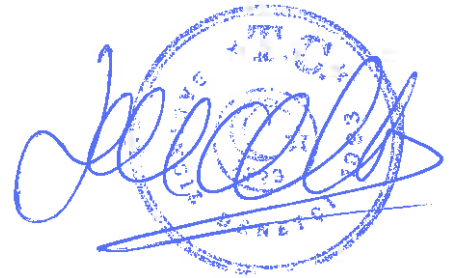
(*) Grup'un Göynük termik santrali ve diğer devam eden elektrik üretim santralleri projeleri için tedarikçilere verilen avanslardan oluşmaktadır.

Ertelenmiş Gelirler- Kısa Vadeli

	31.12.2015	31.12.2014
Gelecek aylara ait kira gelirleri	--	143.739
Toplam	--	143.739

NOT 13 – YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 14 – MADDE DURAN VARLIKLAR

31.12.2015 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, Makine ve Cihazlar	Taahhütler	Denirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2015 açılış	28.942.675	928.352	7.033.234	2.391.238.576	2.732.305	12.158.862	484.582	922.029.030	3.365.547.616
Alımlar	477.244	478.306	347.395	62.420.426	388.772	1.407.683	17.251	433.257.594	498.794.671
Satışlar	(3.096.434)	--	(10.600)	(4.490.120)	(789.495)	(94.782)	(1.001)	(256.704)	(8.739.136)
Transfer	--	25.994.129	14.417.111	855.031.995	--	--	--	(895.443.235)	--
Yabancı para çevrim farkı	(11.905)	--	--	(714)	(17.376)	(705)	--	(106.943)	(137.643)
31 Aralık 2015 kapanış	26.311.580	27.400.787	21.787.140	3.304.200.163	2.314.206	13.471.058	500.832	459.479.743	3.855.465.509
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2015 açılış	--	441.248	2.819.694	668.718.521	2.072.311	6.714.364	170.357	--	680.936.495
Dönem gideri	--	188.584	467.516	142.796.143	227.209	1.109.454	31.682	--	144.820.588
Satışlar	--	--	(1.236)	(1.453.649)	(789.495)	(25.478)	(977)	--	(2.270.835)
31 Aralık 2015 kapanış	--	629.832	3.285.974	810.061.015	1.510.025	7.798.340	201.062	--	823.486.248
31 Aralık 2015 itibarıyla Net defter değeri	26.311.580	26.770.955	18.501.166	2.494.139.148	804.181	5.672.718	299.770	459.479.743	3.031.979.261

Grup yabancısı para cinsinden kullanılan olduğu yatırım kredileri ile ilgili oluşan borçlanma maliyetlerini Türk Lirası cinsinden piyasa kredi faizleri ile karşılaştırmış ve TMS 23 – Borçlanma Maliyetleri standardı kapsamında 01.01.-31.12.2015 döneminde toplam 62.165.274 TL (01.01.-31.12.2014: 44.773.138 TL) tutarındaki faiz ve kur farkı giderlerini yapılmakta olan yatırımlar hesabında özelliği varlık niteliğindeki maddi duran varlıkların maliyet değeri üzerinde aktifleştirmiştir.

Grup'un maddi duran varlıklarının önemli bir kısmını (%95) oluşturan enerji santrallerine ilişkin ekipman, makine ve teçhizatlar yatırımlar yeni tamamlanmış projeler olup TMS 36 kapsamında değerlendirilmiş ve herhangi bir değer düşüklüğüne uğramamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, Makine ve Cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2014 açılış	28.890.833	775.487	6.920.820	2.165.990.892	2.817.242	10.271.378	473.739	406.445.245	2.622.585.636
Alımlar	133.921	--	112.414	25.816.211	51.878	1.862.201	10.843	658.813.497	686.800.965
Satışlar	(82.079)	--	--	(2.404.356)	(136.815)	(56.346)	--	(9.292.117)	(11.971.713)
Transfer	--	--	--	134.051.367	--	--	--	(134.051.367)	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi (*)	--	152.865	--	67.784.462	--	81.629	--	113.772	68.132.728
31 Aralık 2014 kapanış	28.942.675	928.352	7.033.234	2.391.238.576	2.732.305	12.158.862	484.582	922.029.030	3.365.547.616
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2014 açılış	--	403.261	2.509.234	547.462.074	2.027.997	5.757.426	140.387	--	558.300.379
Dönem gideri	--	36.888	310.460	119.582.419	181.130	998.475	29.970	--	121.139.342
Satışlar	--	--	--	(1.410.434)	(136.816)	(52.751)	--	--	(1.600.001)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi (*)	--	1.099	--	3.084.462	--	11.214	--	--	3.096.775
31 Aralık 2014 kapanış	--	441.248	2.819.694	668.718.521	2.072.311	6.714.364	170.357	--	680.936.495
31 Aralık 2014 itibarıyla Net defter değeri	28.942.675	487.104	4.213.540	1.722.520.055	659.994	5.444.498	314.225	922.029.030	2.684.611.121

Grup yabancısı para cinsinden kullanmış olduğu yatırım kredileri ile ilgili oluşan borçlanma maliyetlerini Türk Lirası cinsinden piyasa kredi faizleri ile karşılaştırmış ve TMS 23 –Borçlanma Maliyetleri standardı kapsamında 01.01.-31.12.2014 döneminde toplam 44.773.138 TL (01.01.-31.12.2013: 21.371.100 TL) tutarındaki faiz ve kur farkı giderlerini yapılmakta olan yatırımlar hesabında özelliği varlık niteliğindeki maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015 tarihi itibarıyla devam eden yatırımlar:

Proje	31.12.2015 Harcama Tutarı	Teknik Tamamlanma Yüzdesi (%)
Kozbükü – Hidroelektrik santrali projesi	205.467.608	97
Bolu Göynük termik santral yatırımı	122.709.875	100
Gana yatırımı	97.991.669	28
Kıbrıs Kalecik – Mobil santral yatırımı	6.781.525	99
Diğer (*)	26.529.066	
Toplam	459.479.743	

(*) Henüz lisans aşamasında olan projeler ile mevcut santrallerin kapasite artışına ilişkin devam eden yatırımlardan oluşmaktadır.

Amortisman ve itfa giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Maddi duran varlık amortisman gideri	144.820.588	121.139.342
Maddi olmayan duran varlık amortisman gideri	382.978	357.920
Toplam	145.203.566	121.497.262

Maddi duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Satışların maliyeti	144.103.158	120.339.065
Genel yönetim giderleri	717.430	799.091
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	--	1.186
Toplam	144.820.588	121.139.342

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde kullanılan kredilerin teminatı olarak bankalar lehine verilmiş toplam 386.710.800 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı) (31.12.2014: 308.413.700 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı)) tutarında ticari işletme rehni, 79.168.865 TL (24.914.673 EUR karşılığı) (31.12.2014: 70.276.818 TL (24.914.673 EUR karşılığı)) tutarında santral makine teçhizat rehni, 162.057.600 TL (51.000.000 EUR karşılığı) (31.12.2014: 143.855.700 TL (51.000.000 EUR karşılığı)) tutarında ipotek, TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine verilmiş kamulaştırma şerhi ve BOTAŞ lehine daimi irtifak hakkı bulunmaktadır (Dipnot 25).

NOT 15 – HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR

Yoktur (31.12.2014: Yoktur.)

NOT 16 – ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR

Yoktur (31.12.2014: Yoktur.)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Grup'un haklar hesabı ağırlıklı olarak santrallere ilişkin enerji üretim lisanslarına ilişkin maliyet bedellerinden, diğer maddi olmayan duran varlıklar hesabı bilgi işlem yazılım programlarından oluşmaktadır.

31.12.2015 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet değeri</u>	<u>Haklar</u>	<u>Diğer</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2015 açılış	3.267.954	594.950	3.862.904
Alımlar	887.187	293.735	1.180.922
Çıkışlar	(36.250)	--	(36.250)
31 Aralık 2015 kapanış	4.118.891	888.685	5.007.576
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2015 açılış	877.769	319.382	1.197.151
Dönem gideri	185.063	197.915	382.978
Çıkışlar	(5.355)	--	(5.355)
31 Aralık 2015 kapanış	1.057.477	517.297	1.574.774
31 Aralık 2015 itibarıyla net defter değeri	3.061.414	371.388	3.432.802

31.12.2014 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet değeri</u>	<u>Haklar</u>	<u>Diğer</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2014 açılış	3.051.754	474.778	3.526.532
Alımlar	173.100	120.172	293.272
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi (*)	43.100	--	43.100
31 Aralık 2014 kapanış	3.267.954	594.950	3.862.904
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2014 açılış	677.570	160.091	837.661
Dönem gideri	198.629	159.291	357.920
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi (*)	1.570	--	1.570
31 Aralık 2014 kapanış	877.769	319.382	1.197.151
31 Aralık 2014 itibarıyla net defter değeri	2.390.185	275.568	2.665.753

(*) Grup'un 31.08.2014 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olduğu Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin aktifindeki maddi duran varlıklardan oluşmaktadır.

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla değer düşüklüğüne uğrayan maddi olmayan duran varlık bulunmamaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Satışların maliyeti	325.751	319.896
Genel yönetim giderleri	57.227	38.025
Toplam	382.978	357.921

NOT 18 – ŞEREFEYE

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla şerefiye hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti.	3.498.840	3.498.840
İdil İki Enerji Üretim A.Ş.	3.349.356	3.349.356
Pozitif şerefiye	6.848.196	6.848.196

Aktifte taşınan şerefiye hesabı ilgili Şirket'e ilişkin TMS 36 kapsamında işletme dışı bağımsız kuruluşlar tarafından düzenlenen şirket değerlendirme raporları dikkate alınarak test edilmektedir. Bilanço tarihi itibarıyla şerefiye hesabında değer düşüklüğü oluşmamıştır.

NOT 19 – MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ

Yoktur (31.12.2014: Yoktur.)

NOT 20 – KİRALAMA İŞLEMLERİ

Finansal Kiralama Borçları:

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli	31.12.2015	31.12.2014
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	48.572.153	40.711.988
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(18.457.106)	(7.231.265)
Toplam (Dipnot 47)	30.115.047	33.480.723
Uzun Vadeli		
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	179.262.259	199.909.957
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(40.075.552)	(49.207.580)
Toplam (Dipnot 47)	139.186.707	150.702.377

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülükleri ağırlıklı olarak santrallerde kullanılan makine ve ekipmanlardan oluşan maddi duran varlık edinimlerine ilişkin yapılan finansal kiralama sözleşmelerinden kaynaklanan yükümlülükleri kapsamaktadır.

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1-2 Yıl	ABD\$	--	--
	EUR	4.783.235	15.199.207
2-3 Yıl	ABD\$	2.231.869	6.489.382
	EUR	4.025.175	12.790.395
3-4 Yıl	ABD\$	5.118.039	14.881.210
	EUR	3.046.939	9.681.953
4-5 Yıl	ABD\$	3.073.464	8.936.404
	EUR	2.852.896	9.065.362
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	12.992.322	37.776.474
	EUR	7.668.152	24.366.320
Toplam			139.186.707

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1-2 Yıl	ABD\$	5.880.452	13.636.181
	EUR	6.816.547	19.227.434
2-3 Yıl	ABD\$	2.663.265	6.175.846
	EUR	4.864.181	13.720.396
3-4 Yıl	ABD\$	2.692.305	6.243.186
	EUR	3.863.063	10.896.543
4-5 Yıl	ABD\$	2.862.524	6.637.907
	EUR	2.892.745	8.159.565
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	15.726.731	36.468.717
	EUR	10.471.373	29.536.602
Toplam			150.702.377

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
0 - 3 aya kadar	5.892.163	4.648.084
3 - 12 ay arası	24.222.884	28.832.639
1 - 2 yıl	15.199.208	32.863.616
2 yıl ve üstü	123.987.499	117.838.761
Toplam	169.301.754	184.183.100

NOT 21- İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22– VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 23 – DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 24 – BORÇLANMA MALİYETLERİ

TMS 23 standardı kapsamında özellikli varlık olarak nitelendirilen yapılmakta olan enerji santrallerine ilişkin katılan borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmına ilişkin olarak 62.165.274 TL (01.01.-31.12.2014: 44.773.138 TL) tutarındaki kısmı 01.01.-31.12.2015 döneminde maddi duran varlıklar hesabında aktifleştirilmiştir (Dipnot 14). TMS 23 kapsamında işletmenin genel amaçlı olarak borçlandığı fonların bir kısmının, özellikli varlığın finansmanı için kullanıldığı durum bulunmamakta olup tüm yatırımlar için birebir eşleşebilen yatırım kredileri kullanılmış olması nedeniyle aktifleştirme oranı bulunmamaktadır. İşletme döneminde oluşan borçlanma maliyetleri gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

NOT 25 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Karşılıklar:

Kısa Vadeli Karşılıklar	31.12.2015	31.12.2014
Aleyhe açılan dava karşılığı	592.178	592.178
Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları	398.138	396.599
Toplam	990.316	988.777

b) Koşullu Varlıklar:

Grup'un 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla koşullu varlığı bulunmamaktadır.

c) Koşullu Yükümlülükler:

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'u konu eden dava ve ihtilaflar hakkında açıklama aşağıdaki gibidir:

Grup tarafından açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2015		31.12.2014	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak (*)	5	1.653.621	2	1.552.928
Sigorta hasar tazminatı	3	4.066.630	3	3.337.360
Karar iptali ve yürütmenin durdurulması	3	275.437	3	275.437
EPDK'ya yapılan başvuru iptali davaları	2	--	--	--
Toplam	13	5.995.688	8	5.165.725

(*): Alacak davalarının 1.520.772 TL tutarındaki kısmı Grup tarafından EÜAŞ'a karşı açılmış bir dava olup ekli finansal tablolarda önceki dönemlerde bu tutar gider yazılmak suretiyle gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup aleyhine açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2015		31.12.2014	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak (*)	19	1.803.341	5	872.745
Menfi tespit	1	953.280	1	846.210
Kira bedeli	2	516.131	2	516.131
Tazminat	25	1.722.680	14	1.002.401
İtirazın iptali	1	76.728	2	86.728
Tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali	2	--	2	--
İl Genel Meclisi kararının iptali	1	--	1	--
İdari işlemlerin iptali	2	--	2	--
Kamu yararı kararı iptali	1	--	1	--
Toplam	54	5.072.160	30	3.324.215

(*) 31.12.2015 tarihi itibarıyla alacak davaları içinde yer alan 206.173 TL tutarındaki dava ve icra takibi Ana Ortaklık'ın Antalya ve Kıbrıs santralleri yatırımlarında hizmet alınan bir tedarikçi şirket tarafından açılmış olup verilen sabit kıymet alımı avansları hesabında yer alan 4.474.982 TL tutarındaki henüz faturalandırılmamış olan avans tutarına ilave olarak talep edilmektedir. Söz konusu dava devam etmekte olup 31.12.2015 tarihi itibarıyla ekli finansal tablolarda söz konusu tutarın tamamı için diğer alacaklar hesabında karşılık hesaplanmıştır (Dipnot 9).

d) Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	31.12.2015	31.12.2014
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	1.642.533.969	1.074.105.210
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	774.030.570	272.690.207
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	--	343.494.554
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	343.494.554
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam	2.416.564.539	1.690.289.971
Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	--	34%

İpotekler:

Kullanılan kredilerin teminatı olarak 31.12.2015 tarihi itibarıyla konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin santral arazisi üzerinde 162.057.600 TL (51.000.000 EUR karşılığı) tutarında birinci dereceden ipotek bulunmaktadır (31.12.2014: 143.855.700 TL (51.000.000 EUR karşılığı)).

Rehinler:

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin toplam 100.000.000 TL nominal değerli sermayesinin %99,99'unu temsil eden hisseleri, Türkiye İş Bankası A.Ş. ve Garanti Bankası A.Ş. ile imzalanan toplam 240.000.000 ABD\$ tutarındaki kredi sözleşmesi kapsamında teminat olarak banka lehine rehneldir.

Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla Antalya santralinin bulunduğu arsa üzerinde Export-Import Bank of the United States ve İstanbul Ticaret Sicil Memurluđu lehine 386.710.800 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır (31.12.2014: 308.413.700 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı)).

Grup'un konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin kullanmış olduğu kredilerin teminatı olarak santral makine ve teçhizatları üzerinde 31.12.2015 tarihi itibarıyla 79.168.865 TL (24.914.673 EUR karşılığı) tutarında rehin bulunmaktadır (31.12.2014: 70.276.818 TL (24.914.673 EUR karşılığı)).

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin toplam 32.000.000 TL tutarındaki nominal değerli sermayesinin %51'ini temsil eden 652.800 adet hissesi, Commerzbank AG'den iki farklı kredi için kullanılan toplamda 97.292.148 EUR tutarındaki kredilere teminat olarak banka lehine rehneldir (31.12.2014: 97.292.148 EUR).

31.12.2015 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin hazır değerleri üzerinde kullanılan krediler karşılığında toplam 17.445.600 TL (6.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında blokaj bulunmaktadır (31.12.2014: 13.913.400 TL (6.000.000 ABD\$ karşılığı)).

Şerh ve İrtifaklar:

Grup'un Antalya santralinin bulunduğu arsa üzerinde TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine hisseye yönelik kamulaştırma şerhi ve BOTAŞ lehine daimi irtifak hakkı bulunmaktadır.

Alacak Temliki:

Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla mevcut finansal borçlarına ilişkin olarak alacak temlik sözleşmesi imzalanmış bulunmaktadır. 31.12.2015 itibarıyla söz konusu temlik sözleşmelerine ilişkin açık risk tutarı 731.377.778 TL'dir (31.12.2014: 313.700.000 TL).

Teminat Mektupları:

Grup tarafından verilen teminat mektupları aşağıdaki gibidir:

31.12.2015	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	8.443.184	--	24.549.402
Bankalar	--	6.693.163	21.149.444	86.665.515
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.682.487	--	--	1.682.487
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	85.229.800	--	--	85.229.800
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	3.972.000
İcra Müdürlükleri	796.029	--	--	796.029
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	8.722.800
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	12.920.187	2.676.518	40.000	20.829.535
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	718.601	--	2.089.405
Diğer	31.168.525	--	--	31.168.525
Toplam	131.863.536	21.531.466	22.439.444	265.772.006

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	25.703.114
Bankalar	--	7.768.704	22.310.105	80.944.960
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.759.912	--	--	1.759.912
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	70.426.184	--	--	70.426.184
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	3.525.875
İcra Müdürlükleri	1.478.557	--	--	1.478.557
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	6.956.700
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	11.336.252	2.676.518	--	17.542.830
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	718.601	--	1.666.364
Diğer	12.705.767	--	--	12.705.767
Toplam	97.733.534	25.248.007	23.560.105	222.737.125

Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD\$	EUR	31.12.2015 TL Karşılığı
Teminat Mektubu	32.869.555	1.657.272	4.481.115	39.007.942
Teminat Senedi	27.055.204	1.050.574	935.112	29.040.890
Teminat Çeki	4.712.533	28.000	3.546.000	8.286.533
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	65.337.292	2.735.846	8.962.227	77.035.365

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD\$	EUR	31.12.2014 TL Karşılığı
Teminat Mektubu	39.660.384	3.875.672	4.610.363	61.652.130
Teminat Senedi	26.038.954	2.122.574	970.737	33.699.149
Teminat Çeki	4.712.533	28.000	3.546.000	14.779.664
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	71.111.871	6.026.246	9.127.100	110.830.943

NOT 26 – TAAHHÜTLER

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 27 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

	31.12.2015	31.12.2014
Personele borçlar	2.754.961	2.405.738
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	1.010.473	876.237
Toplam	3.765.434	3.281.975

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kıdem Tazminatı Karşılığı

Yürürlükteki İş Yasası hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Ayrıca, halen yürürlükte bulunan 506 sayılı Sosyal Sigortalar Kanunu'nun 06.03.1981 tarih, 2422 sayılı ve 25.08.1999 tarih, 4447 sayılı Yasalar ile Değişik 60'ıncı Maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır. 31.12.2015 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 3.828,37 TL (31.12.2014: 3.438,22 TL) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü zorunluluk olmadığından dolayı herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı yükümlülüğü şirketin çalışanlarının emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. Yeniden düzenlenmiş TMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Haklar", işletmenin yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak hesaplanmasını öngörür. Buna uygun olarak toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

	31.12.2015	31.12.2014
Faiz oranı	%10,50	%9,25
Beklenen ücret/limit artışları	%6,50	%7,00
Net iskonto oranı	%3,76	%2,10
	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı	5.208.671	3.006.952
Cari dönem hizmet maliyeti	1.764.419	2.155.235
Faiz maliyeti	122.314	67.262
Ödemeler (-)	(367.725)	(393.159)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	(2.341.896)	169.803
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	202.578
Dönem sonu	4.385.783	5.208.671

Kıdem tazminatı karşılığının gideri gelir tablosundaki dağılımı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Satışların maliyeti	1.345.354	1.690.388
Genel yönetim giderleri	173.653	138.950
Toplam	1.519.007	1.829.338

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

Genel yönetim giderleri	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Personel giderleri	12.183.419	10.588.516
Şüpheli alacaklar karşılığı	4.152.576	3.739.937
Müşavirlik ve hukuk giderleri	2.771.825	1.124.103
Seyahat gideri	2.317.955	1.908.276
Kira gideri	1.358.750	790.678
Amortisman giderleri	774.657	837.116
Vergi resim harç	535.555	609.369
Mahkeme, noter giderleri	426.305	178.655
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	353.476	233.509
Bakım, onarım giderleri	176.167	75.438
Kıdem tazminatı karşılığı	173.653	138.950
Kırtasiye giderleri	79.232	552.245
Taşıt ve ulaşım giderleri	26.467	236.268
Diğer	1.432.361	1.175.590
Toplam	26.762.398	22.188.650
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri		
Navlun ve ihracat giderleri	132.525	1.840.557
Reklam giderleri	220.500	--
Diğer	207.331	203.466
Toplam	560.356	2.044.023
Araştırma ve geliştirme giderleri		
Diğer	5.816	--
Toplam	5.816	--

NOT 29 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar:	31.12.2015	31.12.2014
Devreden KDV	134.329.234	74.697.469
Verilen avanslar	4.206.606	4.976.127
Diğer KDV (*)	124.781	124.781
Verilen personel avansları	27.198	36.337
Toplam	138.687.819	79.834.714

(*): Diğer KDV tutarı ilişkili taraflardan Akse Elektrik Satış A.Ş.'ye yapılan ihraç kayıtlı satışların KDV tutarından oluşmaktadır.

Diğer kısa vadeli yükümlülükler:	31.12.2015	31.12.2014
Alınan avanslar	4.867	5.697
Toplam	4.867	5.697



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 30 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2014: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2015	31.12.2014
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

(*): Ana Ortaklık Yönetim Kurulu'nun 11.04.2014 tarihli toplantısında mevcut 1.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanının 4.750.000.000 TL'ye yükseltilmesi için karar alınmış olup kayıtlı sermaye tavanının artırılması ve esas sözleşme tadili için 17.04.2014 tarihinde T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'na ve T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na başvuruda ve söz konusu başvuru SPK'nın 26.06.2014 tarihli kararı ile kabul edilmiştir. Grup'un 05.08.2014 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında kayıtlı sermaye tavanı artış kararı kabul edilmiştir.

31.12.2015 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

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

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 131.158.000 TL tutarındaki kısmı Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem görmektedir.

Grup'un ortakları ile 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31.12.2015		31.12.2014	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding A.Ş.	61,98	380.064.978	61,98	380.064.977
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	34.376
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

(*) Kazancı Holding A.Ş. 2012 ve 2013 yıllarında "Diğer (Halka Açık Kısım)" altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda "Diğer (Halka Açık Kısım)" payları içinde gösterilmiştir. 31.12.2015 tarihi itibarıyla bu paylar 4.458.962 adettir.

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ana Ortaklık sermayesini temsil eden 183.103.780 adet A grubu imtiyazlı payın üzerindeki imtiyazların kaldırılması suretiyle bu payların B grubu paya çevrilmesi amacıyla ana sözleşmenin 6. Maddesi EPDK, SPK ve İç Ticaret Genel Müdürlüğünün onayları alınarak 25.11.2011 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında alınan karar ile tadil edilmiştir.

Ana Ortaklık Yönetim Kurulu'nun 22.03.2012 tarih ve 221 sayılı kararı ile Şirket ana sözleşmesinin 30.12.2011 tarih ve 28158 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Seri: IV, No: 56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ"i ile zorunlu hale getirilen düzenlemelerle uyumlu hale getirilmesi ve Şirket ana sözleşmesinin diğer maddelerinin gözden geçirilerek gerekli güncelleme ve düzeltmelerin yapılmasına, bu kapsamda Şirket ana sözleşmesinin 3, 4, 7, 8, 10, 12, 13, 14, 18 ve 21'nci maddelerinin tadiline ve ana sözleşmeye tadil metninde yer alan 10/A numaralı maddenin eklenmesine; Şirket ana sözleşmesinin 21. maddesi ile Şirket'in tabi olduğu mevzuat çerçevesinde, ana sözleşme değişikliğine ilişkin olarak T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın uygun görüşünün alınmasına; ve bu çerçevede tüm gerekli izinlerin alınmasını müteakip ayrıca bir yönetim kurulu kararı ile Şirket'in genel kurulunun toplantıya çağırılmasına karar verilmiştir. Söz konusu ana sözleşme tadilleri 05.08.2014 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında kabul edilmiştir.

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

	31.12.2015	31.12.2014
Hisse senedi ihraç primleri	247.403.635	247.403.635
Toplam	247.403.635	247.403.635

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde yapılan 35.669.118 TL nominal değerli payların pay başına 5,23 TL'den satılarak yapılan tahsisli sermaye artırımını neticesinde ilgili dönem içinde ilave 150.880.369 TL tutarında hisse senedi ihraç primi oluşmuştur. 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihinde sona eren döneme ilişkin hisse senedi ihraç primlerinin değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	247.403.635	247.403.635
Dönem sonu bakiye	247.403.635	247.403.635

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Diğer Kazanç/(Kayıplar)

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	(461.036)	(325.433)
Aktüaryel kayıplara ilaveler (Dipnot 38)	1.866.171	(135.842)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	(10.934)	239
Dönem sonu bakiye	1.394.201	(461.036)

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Yabancı para çevirim farkları

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	--	--
Yurtdışı bağlı ortaklıkların etkisi	(48.391)	--
Dönem sonu bakiye	(48.391)	--



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Riskten Korunma Kazanç/(Kayıpları)

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	961.128	2.132.674
Riskten korunma kazançlarına ilaveler (Dipnot 38)	(6.726.833)	(1.171.777)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	322	231
Dönem sonu bakiye	(5.765.383)	961.128

Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır.

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

SPK'nın 2008/18 sayılı haftalık bülteninde yapmış olduğu duyuruda;

"Özkaynak kalemlerinden, "Ödenmiş Sermaye", "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve Türk Ticaret Kanunu'nun 466'ncı maddesi çerçevesinde yasal yedek statüsünde olan "Hisse Senedi İhraç Primleri"nin, yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmesi gerekmektedir. Bu kapsamda, TMS/IFRS çerçevesinde yapılan değerlemelerde farklılıklar ortaya çıkması halinde (enflasyon düzeltmesinden kaynaklanan farklılıklar gibi); söz konusu farklılıklar, "Ödenmiş sermaye"den kaynaklanmaktaysa ve henüz sermayeye ilave edilmemişse, "ödenmiş sermaye" kaleminden sonra gelmek üzere açılacak "sermaye düzeltme farkları" kalemiyle; "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve "Hisse Senedi İhraç Primleri"nden kaynaklanmakta ve henüz kar dağıtımı veya sermaye artırımına konu olmamışsa, geçmiş yıllar kar/zararlarıyla ilişkilendirilecektir.

Diğer özkaynak kalemleri ise TMS/IFRS çerçevesinde değerlendirilen tutarları üzerinden gösterilecektir. Bu kapsamda, daha önce yasal kayıtlardaki tutarlara göre gösterilmesi istenen diğer özkaynak kalemlerine ilişkin, ana hesaptan ayrı bir kaleme gösterilen (özsermaye enflasyon düzeltme farkları gibi) düzeltme farkları, ilgili oldukları özkaynak kalemlerine dağıtılacaktır. Dolayısıyla, daha önce oluşmuş düzeltme farkları,

- ödenmiş sermayeden kaynaklanmaktaysa, açılacak "sermaye düzeltme farkları" kalemine,
- kardan ayrılan kısıtlanmamış yedeklerden veya ihraç primlerinden kaynaklanmaktaysa geçmiş yıllar kar/zararına,
- diğer özkaynak kalemlerinden (diğer yedeklerden) kaynaklanmaktaysa, ilgili oldukları özkaynak kalemine dağıtılır.

Diğer taraftan, daha önce oluşmuş düzeltme farkları sermaye artırımını, kar dağıtımını veya zarar mahsubunda kullanılmış ise; kullanılan miktar ilgili oldukları özkaynak kaleminin TMS/IFRS'ye göre tespit edilmiş tutarından düşülür." denilmektedir.

	31.12.2015	31.12.2014
Yasal Yedek Akçe	39.130.480	28.667.846
Özel Yedekler	791.385	791.388
Diğer Yedekler	2.192.788	2.192.785
Toplam	42.114.653	31.652.019

Geçmiş Yıllar Karları/(Zararları)

Geçmiş Yıl Karları/(Zararları)	120.419.789	91.265.789
Toplam	120.419.789	91.265.789

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

TMS 29 uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk finansal tablo denkleştirme işleminde ortaya çıkan ve “geçmiş yıllar zararı”nda izlenen tutarın, SPK’nın kar dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş finansal tablolara göre dağıtılabilecek kar rakamı bulunurken indirim kalemi olarak dikkate alınması esastır. Bununla birlikte, “geçmiş yıllar zararı”nda izlenen söz konusu tutar, varsa dönem karı ve dağıtılmamış geçmiş yıl karları, kalan zarar miktarının ise sırasıyla olağanüstü yedek akçeler, yasal yedek akçeler, özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan sermaye yedeklerinden mahsup edilmesi mümkün bulunmaktadır.

31.12.2015 tarihinde sona eren döneme ilişkin geçmiş yıl karlarının değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	91.265.789	224.135.137
Net dönem karından transfer	29.149.906	(131.555.348)
Yedeklere transfer	--	(1.314.304)
Temettü ödemesi	(33.844)	--
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	37.938	304
Dönem sonu bakiye	120.419.789	91.265.789

Kontrol Gücü Olmayan Paylar

31.12.2015 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	Transfer	İlave	31.12.2015
Sermaye	2.303.593	--	442.511	2.746.104
Yasal yedekler	4.076	--	3.930	8.006
Riskten korunma kazançları	(82)	--	(322)	(404)
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(3.512.647)	(179.777)	92.520	(3.599.904)
Dönem kar/(zararı)	(179.777)	179.777	(1.798.409)	(1.798.409)
	(1.384.837)	--	(1.259.770)	(2.644.607)

31.12.2014 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	Transfer	İlave	31.12.2014
Sermaye	2.312.770	--	(9.177)	2.303.593
Yasal yedekler	3.591	--	485	4.076
Riskten korunma kazançları	149	--	(231)	(82)
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(1.784.048)	(1.737.522)	8.923	(3.512.647)
Dönem kar/(zararı)	(1.737.522)	1.737.522	(179.777)	(179.777)
	(1.205.060)	--	(179.777)	(1.384.837)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 31 – HASILAT

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Yurtiçi satışlar	2.116.132.666	1.712.585.811
Yurtdışı satışlar	205.002.405	244.988.008
Diğer satışlar	152.947	614.956
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(1.327.243)	(750.871)
Satış gelirleri (net)	2.319.960.775	1.957.437.904
Satışların maliyeti (-)	(2.001.614.188)	(1.710.836.632)
Brüt Esas Faaliyet Karı/Zararı	318.346.587	246.601.272

Grup 01.01.-31.12.2015 döneminde toplam üretim 5.222 GWs'ye ilave olarak 464 GWs'lik dengeleme ile toplam 5.686 GWs satış yapmış (01.01.-31.12.2014 : 8.528 GWs), artı olarak toplam kar marjlarını yükseltmek amacı ile TEİAŞ'tan 1.664 GWs'lik (01.01.-31.12.2014: 1.286 GWs)Yük Atma Talimatı (YAT) almış, ticari işlemler neticesinde 6.668 GWs (2.300 GWs OTC) enerji satışı gerçekleştirerek toplam 14.018 GWs enerji satışına ulaşılmıştır (01.01.-31.12.2014: 9.814 Gws). Ağırlıklı ortalamalar alınarak yapılan hesaplama göre ortalama satış fiyatı 177,6 TL/mws (01.01.-31.12.2014: 198 TL/mws) olarak gerçekleşmiştir. Grup'un 01.01. - 31.12.2015 dönemindeki ortalama kapasite kullanım oranı %41,41, ticari işlemler dahil edilmiş düzeltilmiş kapasite kullanım oranı %79,68 (01.01.-31.12.2014: %58,81)'dir.

Grup'un satışlarının ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Satış gelirleri – Tutar		
Elektrik	2.307.704.694	1.951.237.135
Linyit satış ve nakliye gelirleri	12.320.031	5.031.382
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	1.096.314	540.536
Jeneratör	--	786.803
Diğer	166.979	592.919
Reeskont (-)	(1.327.243)	(750.871)
Toplam	2.319.960.775	1.957.437.904
Brüt kar		
Elektrik	315.649.560	243.524.433
Linyit satış ve nakliye gelirleri	2.642.943	2.593.954
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	290.028	117.969
Diğer	(235.944)	364.916
Toplam	318.346.587	246.601.272



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Satışların maliyeti tablosu	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Direkt ilk madde ve malzeme maliyeti	657.498.390	1.278.364.743
Genel üretim giderleri	155.730.572	156.257.357
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	144.428.908	120.658.961
Dönem başı stok (+)	80.896.503	31.208.070
Dönem sonu stok (-)	(125.699.520)	(80.896.503)
Mamul stoklarındaki değişim		
1. Dönem başı stok (+)	337.654	--
2. Dönem sonu stok (-)	(775.517)	(337.654)
I. Satılan mamül maliyeti	912.416.990	1.505.254.974
Ticari mallar		
Dönem başı stok (+)	11.537	119.692
Dönem içi alışlar	1.089.270.486	205.473.503
Dönem sonu stok (-)	(84.825)	(11.537)
II. Satılan ticari mallar maliyeti	1.089.197.198	205.581.658
Toplam satışların maliyeti (I+II)	2.001.614.188	1.710.836.632

NOT 32 – İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 33 – GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Genel yönetim giderleri	26.762.398	22.188.650
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	560.356	2.044.023
Araştırma ve geliştirme giderleri	5.816	--
Toplam	27.328.570	24.232.673

NOT 34 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Diğer faaliyetlerden gelir ve karlar	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Sigorta hasar tazminatı	1.689.660	1.857.780
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	1.183.235	413.155
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	120.742	83.034
Kamulaştırma bedeli borcunun iptali	--	391.973
Diğer gelirler	411.125	1.044.176
Toplam	3.404.762	3.790.118



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
İptal edilen yatırım proje maliyetleri (*)	68.644	5.496.888
Kıbrıs santraline ilişkin deniz temizlik maliyeti (**)	400.000	5.926.633
Bağış ve yardımlar	1.053.746	673.245
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	878.749	824.022
Gider yazılan şerefiye (Dipnot 18)	--	2.747.958
Tazminat ve ceza giderleri	62.037	138.029
Teminat mektubu ödemesi	216.867	--
Değersiz alacaklar	1.625.208	--
Diğer	2.300.820	2.708.222
Toplam	6.606.071	18.514.997

(*) 2014 yılında Grup tarafından yapılan fizibilite çalışmaları kapsamında Ana Ortaklık'ın Antalya, Dipni, Kuletaşı ve Pazarköy HES projeleri, konsolide edilen bağlı ortaklıklardan İdil İki Enerji Üretim A.Ş.'nin Olur HES projesi ile Alenka Enerji Üretim A.Ş.'nin Yurtepe RES projelerinin karlı bulunmaması nedeniyle iptal edilen lisans ve yatırım maliyetlerinden oluşmaktadır.

Grup 2013 yılının Mayıs ayında Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun Bingöl ili Karlıova ilçesindeki kömür madeni sahasının, termik santrali kurulma şartı ile rödevansla işletmeye verilme ihalesinde en yüksek rödevans bedeli teklifini vermiş olup daha sonra borçlanma maliyetleri ve kurlardaki yükseliş paralelinde öncelikle Bolu-Göynük'te inşaat halinde olan termik santral yatırımının ve diğer mevcut yatırımların tamamlanmasını uygun bulmuş ve bu sebeple söz konusu sözleşmeyi imzalamama kararı almıştır. Bunun sonucu olarak 3.002.000 TL tutarındaki ihale teminatı nakit olarak Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'na ödenmiştir. Grup ayrıca Nisan ayında elektrik üretim lisansları Lisans Yönetmeliği 15.maddesi gereği iptal edilen Kiblekayası ve Sırakayalar lisansları neticesinde toplam 2.076.425 TL tutarındaki teminatı EPDK'ya ödemiştir.

(**) Kıbrıs santraline ilişkin olarak santrale fuel oil aktarımı esnasında denize dökülen fuel oil nedeniyle sebep olunan çevre kirliliğinin temizlenmesi ile ilgili katlanılan temizlik maliyetinden oluşmaktadır.

NOT 35 – YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Sabit kıymet satış karı	29.153.783	1.432.105
Toplam	29.153.783	1.432.105
Yatırım faaliyetlerinden giderler		
Sabit kıymet satış zararı	552.742	249.847
Toplam	552.742	249.847



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 36 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Amortisman ve itfa giderleri	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Satışların maliyeti	144.428.909	120.658.961
Genel yönetim giderleri	774.657	837.116
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	--	1.185
Toplam	145.203.566	121.497.262

Personel giderleri		
Satışların maliyeti	28.865.586	24.321.076
Genel yönetim giderleri	12.183.419	10.588.516
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	7.970	29.676
Toplam	41.056.975	34.939.268

NOT 37 – FİNANSMAN GİDERLERİ

Finansman giderleri		
Kur farkı giderleri (*)	585.398.208	247.317.242
Faiz ve vade farkı giderleri	151.810.022	104.464.253
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri	31.722.061	18.198.626
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	1.060.886	11.828.875
Diğer	16.082	--
Toplam	770.007.259	381.808.996

(*): 31.12.2015 tarihinde sona eren yıla ilişkin kur farkı giderlerinin 203.264.569 TL tutarındaki kısmı Göynük kömür santrali projesi ile ilgilidir.

Finansman gelirleri		
Kur farkı gelirleri	193.035.541	171.777.460
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri	22.670.269	19.210.670
Faiz ve vade farkı gelirleri	3.250.695	8.323.846
Türev işlem gelirleri	--	224.640
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	5.365	59.116
Toplam	218.961.870	199.595.732

TMS 23 standardı kapsamında özellikli varlık olarak nitelendirilen yapılmakta olan enerji santrallerine ilişkin katılan borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmına ilişkin olarak 62.165.274 TL (01.01.-31.12.2014: 44.773.138 TL) tutarındaki kısmı 01.01.-31.12.2015 döneminde maddi duran varlıklar hesabında aktifleştirilmiştir (Dipnot 14).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 38 – DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Grup'un kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelir unsurları aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Aktlieryal kazanç/(kayıplar)	2.341.896	(169.803)
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri)	(475.725)	33.961
Toplam	1.866.171	(135.842)

Grup'un kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelir unsurları aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Yabancı para çevirim farkları	(64.522)	--
Nakit akış riskinden korunma kazançları/kayıpları, net	(8.408.541)	(1.464.721)
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri)	1.681.708	292.944
Toplam	(6.791.355)	(1.171.777)

NOT 39 – SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 40 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

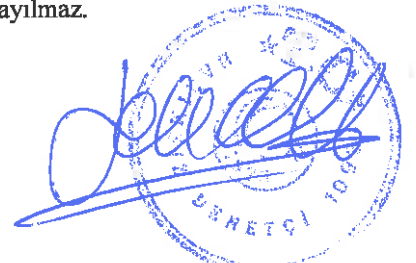
31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem karı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Kurumlar vergisi karşılığı	6.801.785	9.552.718
Peşin ödenen vergiler	(5.005.240)	(9.213.837)
Toplam vergi yükümlülüğü/(varlığı)	1.796.545	338.881

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2015 yılı için %20'dir, K.K.T.C.'de kurulu Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2015 yılı için %23,5'dir. Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası vb.) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir.

5520 Sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'na göre kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisselerinin, gayrimenkullerinin, rüçhan hakkı, kurucu senedi ve intifa senetleri satışından doğan kazançlarının %75'i 21.06.2006 tarihinden başlayarak kurumlar vergisinden istisnadır. İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüleri) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17'inci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25 inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir.

Vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse yapılacak vergi tarhiyatı nedeniyle vergi miktarları değişebilir. Türk vergi mevzuatına göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönem kurum kazancından indirilebilirler. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Kurumlar Vergisi Kanunu'nda kurumlara yönelik birçok istisna bulunmaktadır. Bu istisnalardan Grup'a ilişkin olanları aşağıda açıklanmıştır:

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır.

Kurumların rüçhan hakkı kuponlarının satışından elde ettikleri kazançlarının %75'lik kısmı ile anonim şirketlerin kuruluşlarında veya sermayelerini artırdıkları sırada çıkardıkları hisse senetlerinin itibari değerlerinin üzerinde elden çıkarılmasından sağlanan emisyon primi kazançları kurumlar vergisinden istisnadır.

Dolayısı ile ticari kar/ (zarar) rakamı içinde yer alan yukarıda sayılan nitelikteki kazançlar/ (kayıplar) kurumlar vergisi hesabında dikkate alınmıştır.

Kurumlar Vergisi matrahının tespitinde yukarıda yer alan istisnalar yanında ayrıca Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 8. maddesi ve Gelir Vergisi Kanunu'nun 40. madde hükmünde belirtilen indirimler ile birlikte Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 10. maddesinde belirtilen diğer indirimler de dikkate alınır.

Transfer fiyatlandırması

5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun transfer fiyatlaması ile ilgili yeni düzenlemeler getiren 13. maddesi 01.01.2007 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiş bulunmaktadır. AB ve OECD transfer fiyatlandırması rehberini esas alan ilgili madde ile birlikte transfer fiyatlaması ile ilgili düzenlemelerde ciddi değişiklikler yapılmıştır. Bu çerçevede, kurumların ilişkili kişilerle yaptıkları mal veya hizmet alım ya da satımlarında emsallerine uygun olarak tespit edecekleri bedel veya fiyat kullanmaları gerekmektedir. Emsallere uygunluk ilkesi, ilişkili kişilerle yapılan mal veya hizmet alım ya da satımında uygulanan fiyat veya bedelin, aralarında böyle bir ilişkinin bulunmaması durumunda oluşacak fiyat veya bedele uygun olmasını ifade etmektedir. Kurumlar, ilişkili kişiler ile gerçekleştirdiği işlemlerde uygulanacak emsaline uygun fiyat veya bedelleri ilgili kanunda belirtilen yöntemlerden işlemin mahiyetine en uygun olanını kullanmak suretiyle tespit edeceklerdir. Emsaline uygunluk ilkesi doğrultusunda tespit edilen fiyat ve bedellere ilişkin hesaplamalara ait kayıt, cetvel ve belgelerin ispat edici kağıtlar olarak kurumlar tarafından saklanması zorunlu kılınmıştır. Ayrıca, kurumlar bir hesap dönemi içerisinde ilişkili kişiler ile yaptıkları işlemlere ilişkin olarak bilgi ve belgeleri içerecek şekilde bir rapor hazırlayacaklardır.

Emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit edilen bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunulması halinde kazancın tamamen veya kısmen transfer fiyatlaması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılacaktır. Tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılan kazanç 13 üncü maddede belirtilen şartların gerçekleştiği hesap döneminin son günü itibarıyla dağıtılmış kar payı veya dar mükellefler için ana merkeze aktarılan tutar sayılacaktır.

Transfer fiyatlandırması yoluyla dağıtılmış kar payının net kar payı tutarı olarak kabul edilmesi ve brüte tamamlanması sonucu bulunan tutar üzerinden ortakların hukuki niteliğine göre belirlenen oranlarda vergi kesintisi yapılacaktır. Daha önce yapılan vergilendirme işlemleri, taraf olan mükellefler nezdinde buna göre düzeltililecektir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ancak, bu düzeltmenin yapılabilmesi için örtülü kazanç dağıtan kurum adına tarh edilen vergilerin kesinleşmiş ve ödenmiş olması gerekmektedir. Örtülü kazanç dağıtılan kurum nezdinde yapılacak düzeltmede dikkate alınacak tutar, kesinleşen ve ödenen tutar olacaktır.

01.01.-31.12.2015, ve 01.01.- 31.12.2014 hesap dönemlerine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(6.801.785)	(9.552.718)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	13.009.656	22.377.148
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	6.207.871	12.824.430

Ertelenen Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, varlık ve yükümlülüklerin bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden bilanço tarihi itibarıyla yasalaşmış vergi oranlarını kullanarak hesaplamaktadır. Müttekip dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanan oran %20 (2014: %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ için %10 (2014: %10)'dur. 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:

	31.12.2015		31.12.2014	
	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / (Yükümlülük)	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	(213.619.335)	(43.800.269)	(427.035.432)	(82.260.943)
Devreden mali zararlar	283.897.721	56.779.540	426.346.070	84.729.612
Yatırım indirimi	272.664.817	1.206.183	--	--
Türev işlemler	7.207.234	1.441.447	--	--
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	23.337.891	4.747.479	17.015.677	3.403.135
Stok değer düşüklüğü karşılığı	14.429.428	2.912.138	11.639.160	2.327.832
Yabancı para kur değerleme farkı	5.643.513	1.128.703	5.814.599	1.162.920
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	(1.055.833)	(230.282)	2.581.757	514.872
Kıdem tazminatı karşılığı	4.385.783	901.075	5.208.671	964.391
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	1.425.413	292.269	962.842	192.518
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(1.257.680)	(251.574)	(646.892)	(129.177)
Dönemsellik düzeltmesi	(1.445.223)	(289.047)	713.420	142.683
Çıkarılan tahvil reeskontu	2.129.101	425.820	--	--
Ertelenen vergi varlığı / (yükümlülüğü), net	397.742.830	25.263.482	42.599.872	11.047.843

	31.12.2015	31.12.2014
Ertelenen vergi varlıkları	69.834.653	93.437.964
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(44.571.171)	(82.390.121)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	25.263.482	11.047.843

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı	11.047.843	(7.075.838)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	(4.580.373)
Dönem vergi geliri/(gideri)	13.009.656	22.377.148
Dönem vergi geliri/(gideri)- diğer kapsamlı gelir	1.205.983	326.906
Dönem sonu	25.263.482	11.047.843

NOT 41 – PAY BAŞINA KAZANÇ

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

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
Hissedarlara ait net (zarar)/kar	(226.621.360)	39.616.634
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)/kar	(0,370)	0,065

NOT 42 – PAY BAZLI ÖDEMELER

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 43 – SİGORTA SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 44 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla döviz kuru riski Dipnot 48'de açıklanmış olup, 31.12.2015 tarihinde sona eren hesap dönemi itibarıyla oluşan 193.035.541 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı geliri ile 585.398.208 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı gideri ilişikteki finansal tablolarda sırasıyla finansman gelirleri ve finansman giderleri hesabında gösterilmiştir. Söz konusu kur farkı giderinin önemli bir kısmı Göynük'teki santral yatırımı ile ilgilidir.

NOT 45 – YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA

01.01.2005 tarihinden önceki dönemlerde düzenlenen finansal tablolar Türk Lirası'nın satın alma gücündeki değişimin gösterilmesi amacıyla, TMS 29 kapsamında toptan eşya genel fiyat endeksleri kullanılarak enflasyon düzeltmeleri yapılmıştır. Söz konusu standartta yüksek enflasyon dönemlerinde para birimi ile hazırlanan finansal tabloların, düzeltme katsayısı kullanılmak suretiyle, paranın satın alma gücündeki değişimlerin finansal tablo kalemlerine olan etkilerini gidererek, finansal tabloların paranın cari satın alma gücü cinsinden ifade edilmesi öngörülmektedir.

SPK, 17.03.2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan ve SPK tarafından kabul edilen muhasebe ve raporlama ilkelerine ("SPK Finansal Raporlama Standartları") uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 01.01.2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla finansal tablolarda, 01.01.2005 tarihinden başlamak kaydıyla, KGK tarafından yayımlanmış 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı ("TMS 29") uygulanmamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Konsolidasyona tabi bağlı ortaklıklardan KKTC'de faaliyet gösteren Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'nin 31.12.2015 ve tarihli finansal tablolarında da dolaşımdaki para biriminin Türk Lirası olması ve son üç yılın kümülatif enflasyon oranlarının %100'e yaklaşmakta ya da aşmakta olması sebebiyle TMS 29 standardı uygulanmış olup takip eden dönem için enflasyon oranlarının söz konusu limite yaklaşmaması ya da aşmaması nedeniyle TMS 29 standardı uygulanmamıştır.

NOT 46 – TÜREV ARAÇLAR

Nakit akıma yönelik riskten korunma amaçlı varlıklar	31.12.2015	31.12.2014
Döviz alım opsiyon işlemleri	--	2.739.512
Toplam	--	2.739.512

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 56.859.428 TL (24.520.000 ABD\$ karşılığı) yabancı para nakit akımlarından doğacak kur riskini, döviz alım opsiyonu ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 2.739.512 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

Nakit akıma yönelik riskten korunma amaçlı yükümlülükler	31.12.2015	31.12.2014
Faiz oranı swap işlemleri	7.207.204	1.479.701
Döviz satım opsiyon işlemleri	--	58.505
Toplam	7.207.204	1.538.206

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup 558.259.200 TL (192.000.000 ABD\$ karşılığı) yabancı para nakit akımlarından doğacak kur riskini, döviz satım opsiyonu ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2015 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 7.207.204 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar pasifinde gösterilmiştir.

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 447.426.765 TL (192.947.848 ABD\$ karşılığı) yabancı para nakit akımlarından doğacak faiz riskini, faiz takası ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 1.479.701 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar pasifinde gösterilmiştir.

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 71.074.285 TL (30.650.000 ABD\$ karşılığı) yabancı para nakit akımlarından doğacak kur riskini, döviz satım opsiyonu ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 58.505 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar pasifinde gösterilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 47 – FİNANSAL ARAÇLAR

Finansal Varlıklar

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

Finansal varlık	İktisap %	31.12.2015	31.12.2014
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 20.11.2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

Finansal Borçlar

31.12.2015 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	215.532.223	62.977.593	278.509.816
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	17.046.147	13.068.900	30.115.047
Toplam	232.578.370	76.046.493	308.624.863
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	372.379.783	203.771.762	576.151.545
Toplam	372.379.783	203.771.762	576.151.545
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	505.960.723	1.019.093.622	1.525.054.345
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	23.704.336	115.482.371	139.186.707
Toplam	529.665.059	1.134.575.993	1.664.241.052

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	168.382.988	24.868.115	193.251.103
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	24.210.874	9.269.849	33.480.723
Toplam	192.593.862	34.137.964	226.731.826
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	224.743.296	124.776.104	349.519.400
Toplam	224.743.296	124.776.104	349.519.400
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	398.907.509	830.691.795	1.229.599.304
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	33.534.923	117.167.454	150.702.377
Toplam	432.442.432	947.859.249	1.380.301.681

Banka Kredileri:

31.12.2015:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı (%)	Döviz tutarı	31.12.2015
TL	12,99-16,49	--	144.992.226
ABD\$	0,62-4,60	45.750.844	133.025.155
Toplam			278.017.381

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı (%)	Döviz tutarı	31.12.2015
TL	12,99-16,49	--	261.193.315
ABD\$	0,64-8,28	83.620.234	243.134.195
EUR	2,21-7,41	22.758.205	72.316.470
Toplam			576.643.980



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2015
TL	12,99-16,49	--	254.373.093
ABD\$	0,62-9,00	357.082.849	1.038.254.096
EURO	1,84-7,41	73.145.505	232.427.156
Toplam			1.525.054.345

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1-2 Yıl	ABD\$	77.704.556	225.933.778
	EUR	20.423.847	64.898.816
	TL		194.700.030
2-3 Yıl	ABD\$	63.490.422	184.604.749
	EUR	18.154.872	57.688.922
	TL		59.673.053
3-4 Yıl	ABD\$	56.340.944	163.816.928
	EUR	14.075.570	44.726.532
4-5 Yıl	ABD\$	42.296.673	122.981.807
	EUR	7.082.129	22.504.174
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	117.250.255	340.916.842
	EUR	13.409.087	42.608.714
Toplam			1.525.054.345

31.12.2014:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	%12,67 - %12,93	--	26.652.160
ABD\$	%0,79 - %7,48	71.767.044	166.420.599
EUR	%3,88 - %3,90	63.227	178.344
Toplam			193.251.103

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	%12,16 - %16,15	--	112.921.202
ABD\$	%0,79 - %7,48	68.272.875	158.317.975
EUR	%1,96 - %9,65	27.752.056	78.280.223
Toplam			349.519.400

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	%12,16 - %16,15	--	129.132.471
ABD\$	%0,79 - %7,48	367.114.899	851.302.744
EUR	%1,96 - %9,65	88.334.134	249.164.089
Toplam			1.229.599.304

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1-2 Yıl	ABD\$	75.664.553	175.458.526
	EUR	20.330.982	57.347.602
	TL	--	87.042.855
2-3 Yıl	ABD\$	64.864.422	150.414.108
	EUR	18.426.564	51.975.808
	TL	--	42.089.622
3-4 Yıl	ABD\$	54.207.898	125.702.695
	EUR	16.398.052	46.253.986
4-5 Yıl	ABD\$	47.773.437	110.781.824
	EUR	13.052.848	36.818.169
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	124.604.590	288.945.584
	EUR	20.125.687	56.768.525
Toplam			1.229.599.304

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerin finansal tablolarda gösterilen defter değerleri makul değerlerine eşittir.

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	31.12.2015	31.12.2014
0 - 3 aya kadar	268.556.462	166.592.334
3 - 12 ay arası	586.104.899	376.178.169
1 - 2 yıl	485.532.624	319.848.983
2 yıl ve üstü	1.039.521.721	909.750.321
Toplam	2.379.715.706	1.772.369.807

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıda özetlenmiş olup ipotek ve rehinlere ilişkin detay bilgiler dipnot 25’de açıklanmıştır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2015 Döviz Tutarı	31.12.2015 Tutarı (TL)
İpotek	EUR	51.000.000	162.057.600
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	386.710.800
Santral Makine Techizat Rehni	EUR	24.914.673	79.168.865
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	17.445.600
Banka Mevduatı Blokaj	TL	1.320	1.320
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	618.686.000
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.275.716.810	3.709.274.196
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	299.863.682	952.846.835
Alacak Temliki	TL		731.377.778
Teminat Mektubu	ABD\$	6.693.163	19.461.041
Teminat Mektubu	EUR	21.149.444	67.204.474
Toplam			6.744.234.509

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2014 Döviz Tutarı	31.12.2014 Tutarı (TL)
İpotek	EUR	51.000.000	143.855.700
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	308.413.700
Santral Makine Techizat Rehni	EUR	24.914.673	70.276.818
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	13.913.400
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	619.396.000
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	928.575.840	2.153.274.515
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	87.237.212	246.070.004
Alacak Temliki	TL	--	313.700.000
Teminat Senedi	EUR	428.428	1.208.467
Teminat Mektubu	ABD\$	7.768.704	18.014.847
Teminat Mektubu	EUR	22.310.105	62.930.114
Toplam			3.951.053.565

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2015	31.12.2014
Factoring borçları (*)	53.220.162	44.423.270
Toplam	53.220.162	44.423.270

Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

Factoring borçları (*)	50.990.043	53.694.282
Tahvil ihracı	137.129.101	--
Toplam	188.119.144	53.694.282

(*): Factoring borçlarının 31.12.2015 tarihi itibarıyla 104.210.205 TL (31.12.2014: 97.455.761 TL) tutarındaki kısmı KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının factoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2015 tarihi itibarıyla KIBTEK'ten olan alacakların 14.115.674 TL (31.12.2014: 15.932.758 TL) tutarındaki kısmı net olarak yer almaktadır.

NOT 48 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal Risk Yönetimi Amaçları ve Politikaları

Grup'un kullandığı belli başlı finansal araçlar, banka kredileri, nakit ve kısa vadeli banka mevduatlarıdır. Bu araçları kullanmaktaki asıl amaç Grup'un faaliyetleri için finansman yaratmaktır. Grup ayrıca direkt olarak faaliyetlerden ortaya çıkan ticari alacaklar ve ticari borçlar gibi finansal araçlara da sahiptir.

Kullanılan araçlardan kaynaklanan risk, yabancı para riski, faiz riski, kredi riski ve likidite riskidir. Grup yönetimi bu riskleri aşağıda belirttiği gibi yönetmektedir.

Sermaye Risk Yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karını artırmayı hedeflemektedir. Grup'un sermaye yapısı borçlar, nakit ve nakit benzerleri ve 30 numaralı dipnotta açıklanan çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri ve kar yedeklerini içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler Grup'un üst yönetimi tarafından değerlendirilir. Bu incelemeler sırasında üst yönetim sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilebilen riskleri değerlendirir ve Yönetim Kurulu'nun kararına bağlı olanları Yönetim Kurulu'nun değerlendirmesine sunar.

Grup'un hedefi faaliyetlerinin sürekliliğini sağlarken, diğer yandan da borç ve öz kaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığı artırmayı sağlamaktır. Hedefler liberalleşme sürecinde olan enerji sektöründe yapılması gereken karlı proje veya lisans fırsatlarını değerlendirmek ve sermaye yapısı müsaade ettiği sürece uzun vadeli ve düşük faizli borçlanma metodu ile yatırımlara devam etmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup hedeflerini gerçekleştirmek amacıyla bu süreçte uygulanan prosedürler aşağıdaki gibidir;

- Grup'un sürekliliği adına borçlanma/sermaye oranlarını periyodik olarak yönetim ile paylaşmak, maliyeti düşük olan metot ile devam etmeye çalışma yönünde kararlar almak.
- Yapılmakta olan ve yapımına başlanması planlanan projeler için nispeten daha düşük maliyetli ve uzun vadeli kredi arayışı içerisine girmek.
- İşletmeye nakit girişi sağlayacak olan yöntemleri değerlendirmek ve borçlanma-nakit dengesini ayarlamak
- Borçlanma maliyeti ile sermaye maliyetleri ile karşılaştırmalı analizler yapmak.
- Piyasa koşullarına göre gerek olduğunda hedefleri değiştirebilmek ve mümkün olduğunca değişikliğe ayak uyduracak bilançolar üzerine yönetim ile karşılıklı istişare yapmak.

Grup'un genel stratejisi önceki dönemden bir farklılık göstermemektedir.

Önemli Muhasebe Politikaları

Grup'un finansal araçlarla ilgili önemli muhasebe politikaları Dipnot 2 (Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar)'de açıklanmıştır.

Kredi riski

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

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememe riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir (Dipnot 6 ve Dipnot 7).

Grup'un ticari alacaklarının önemli bir oranını TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmakta olup, Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır. İlişkili taraflardan olan alacakların önemli bir kısmı Toptan Satış Şirketinden kaynaklanmakta olup, ilgili şirketin satış ağı genellikle tüzel kişilerdir. Söz konusu alacaklara ilişkin Grup tahsilat sıkıntısı yaşamamaktadır.

İlişkili taraflardan ticari olmayan alacaklar için ise borç verilen ilişkili tarafların kredi derecelendirmeleri kontrol edilmektedir. İlişkili taraflar jeneratör üretim, doğalgaz dağıtım ve elektrik üretim ana sektörlerinde faaliyet gösteren şirketlerden oluşmakta olup Grup Yönetimi normal koşullarda ödeme yetilerinde herhangi bir problem yaşanmasını beklememekle beraber gerekli teminatlar ilgili firmalardan alınmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla kredi ve alacak riski detayları aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2015						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	63.440.035	119.181.123	3.905.469	601.276	48.388.555	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	63.440.035	115.019.638	--	601.276	48.388.555	--
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	4.161.485	3.905.469	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.601.758	--	8.173.855	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.601.758)	--	(8.173.855)	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--			
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2015						
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	4.161.485	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	--	--	3.905.469	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2014						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	57.747.459	30.942.495	7.344.769	413.656	34.129.862	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	57.747.459	30.720.220	--	413.656	34.129.862	--
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	222.275	7.344.769	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.588.425	--	4.155.354	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.588.425)	--	(4.155.354)	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2014						
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	1.365	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	220.910	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	--	--	7.344.769	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Likidite riski

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.

31.12.2015 tarihi itibarıyla finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	2.379.715.706	2.334.333.380	223.174.136	586.104.899	1.141.528.789	383.525.556	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	169.301.754	169.164.095	5.754.504	24.222.884	77.043.913	62.142.794	--
Diğer finansal yükümlülükler	241.339.306	104.210.205	6.609.784	46.610.378	50.990.043	--	--
Türev Finansal Yükümlülükler							
Faiz oranı swap işlemleri	551.051.966	558.259.200	--	--	558.259.200	--	--

Beklenen vadeler	Defter 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)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	400.144.104	401.401.784	401.401.784	--	--	--	--
Diğer borçlar	13.056.474	13.056.474	13.056.474	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014 tarihi itibarıyla finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.772.369.807	1.772.369.807	166.592.334	376.178.169	883.885.195	345.714.109	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	184.183.100	184.183.100	4.648.084	28.832.639	84.697.058	66.005.319	--
Diğer finansal yükümlülükler	98.117.552	98.117.552	1.588.214	42.835.056	53.694.282	--	--
Türev Finansal Yükümlülükler							
Faiz oranı swap işlemleri	576.561.786	576.360.478	--	--	575.360.478	--	--

Beklenen vadeler	Defter 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)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	265.401.145	266.048.037	266.048.037	--	--	--	--
Diğer borçlar	14.336.828	14.336.828	14.336.828	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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\$ ve EUR yükümlülüklerine sahip olmasından ve Türk Lirası'nın ABD\$ ve EUR karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un değerlendirme 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.

a) Döviz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi

Grup'un 31.12.2015 ve 31.12.2014'deki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla 1.807.748.493TL kısa (pasif), 1.637.153.225 TL kısa (pasif) pozisyonudur.

	31.12.2015	31.12.2014
Döviz cinsinden varlıklar	135.133.150	117.635.215
Döviz cinsinden yükümlülükler	(1.942.881.643)	(1.754.788.440)
Net kısa pozisyon	(1.807.748.493)	(1.637.153.225)
Hedge edilen kısım	558.259.200	575.360.478

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

		DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU				
		31.12.2015				
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	160.753	50.741	4.160	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	18.622.722	6.308.579	110.558	81	--	(94.680)
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	23.794.554	5.341.068	2.600.977	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	42.578.029	11.700.388	2.715.695	81	--	(94.680)
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	92.555.121	25.032.323	6.222.035	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	92.555.121	25.032.323	6.222.035	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	135.133.150	36.732.711	8.937.730	81	--	(94.680)
10. Ticari Borçlar	50.186.351	5.337.305	10.891.891	1.867	16.905	--
11. Finansal Yükümlülükler	481.352.290	133.616.131	29.220.176	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	1.475.043	507.306	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	533.013.684	139.460.742	40.112.067	1.867	16.905	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	1.409.867.959	380.498.541	95.521.902	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	1.409.867.959	380.498.541	95.521.902	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.942.881.643	519.959.283	135.633.969	1.867	16.905	--
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(1.807.748.493)	(483.226.572)	(126.696.239)	(1.786)	(16.905)	(94.680)
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.924.098.168)	(513.599.963)	(135.519.251)	(1.786)	(16.905)	(94.680)
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	(7.207.234)	(2.478.757)	--	--	--	--
23. Döviz Varlıkların Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	558.259.200	192.000.000	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU						
31.12.2014						
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	123.643	18.855	28.333	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	15.968.367	6.078.254	663.104	71	1.214	--
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	26.556.950	2.210.737	7.596.043	1.195	7	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	42.648.960	8.307.846	8.287.480	1.266	1.221	--
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	74.986.255	15.403.660	13.920.909	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	74.986.255	15.403.660	13.920.909	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	117.635.215	23.711.506	22.208.389	1.266	1.221	--
10. Ticari Borçlar	64.586.544	1.217.156	21.880.246	12.923	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	436.677.864	147.773.241	33.327.363	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	331.076	142.773	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	501.595.484	149.133.170	55.207.609	12.923	--	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	1.253.192.956	397.812.894	117.242.044	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	1.253.192.956	397.812.894	117.242.044	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.754.788.440	546.946.064	172.449.653	12.923	--	--
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9- 18+19)	(1.637.153.225)	(523.234.558)	(150.241.264)	(11.657)	1.221	--
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (= 1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15- 16a)	(1.738.365.354)	(540.706.182)	(171.758.216)	(12.852)	1.214	--
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	1.201.308	518.051	--	--	--	--
23. Döviz Varlıkların Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	575.360.478	248.117.848	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Bilanço tarihi ve rapor tarihi itibarıyla gerçekleşen kur değişimlerinin Grup'un yabancı para pozisyonu üzerindeki etkisi:

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2015				
	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 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(140.502.958)	140.502.958	(140.502.958)	140.502.958
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	55.825.920	(55.825.920)	55.825.920	(55.825.920)
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(84.677.038)	84.677.038	(84.677.038)	84.677.038
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(40.258.997)	40.258.997	(40.258.997)	40.258.997
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(40.258.997)	40.258.997	(40.258.997)	40.258.997
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(5.720)	5.720	(5.720)	5.720
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(5.720)	5.720	(5.720)	5.720
TOPLAM (3+6+9)	(124.941.755)	124.941.755	(124.941.755)	124.941.755



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2014				
	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 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(121.332.862)	121.332.862	(121.332.862)	121.332.862
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	57.536.048	(57.536.048)	57.536.048	(57.536.048)
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(63.796.814)	63.796.814	(63.796.814)	63.796.814
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(42.378.553)	42.378.553	(42.378.553)	42.378.553
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(42.378.553)	42.378.553	(42.378.553)	42.378.553
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(3.906)	3.906	(3.906)	3.906
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(3.906)	3.906	(3.906)	3.906
TOPLAM (3+6+9)	(106.179.273)	106.179.273	(106.179.273)	106.179.273

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) Faiz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi:

Faiz oranı riski

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

Faiz Pozisyonu Tablosu

		31.12.2015	31.12.2014
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar	--	--
	Satılmaya hazır finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler		1.125.338.596	599.921.835
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		--	--
Finansal yükümlülükler		1.254.377.110	1.172.447.972

Grup'un 31.12.2015 tarihli bilançosunda faize duyarlı finansal varlık ve yükümlülükleri banka kredileri ile finansal kiralama borçlarından oluşmaktadır. Grup'a uygulanan faiz oranlarında meydana gelebilecek 1 puanlık artış/(azalış) ekli konsolide gelir tablosunda yer alan dönem net karı üzerinde 5.705.042 TL (31.12.2014: 5.691.866 TL) (artış)/azalışa neden olacaktır.

NOT 49 – FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Rayiç bedel, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işleminde el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa, oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir. Rayiç bedel tahmininde ve piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler kullanılır. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Grup, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

Finansal varlıklar -- Yabancı para cinsinden parasal kalemler bilanço değerinin rayiç değerlerine yakın olması sebebi ile dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmektedir. Finansal aktiflerin, kısa vadeli olmaları ve kredi kaybının önemsiz olacağı ölçüde olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

Finansal yükümlülükler -- Yabancı para cinsinden parasal kalemler bilanço değerinin rayiç değerlerine yakın olması sebebi ile dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmektedir. Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin, kısa vadeli olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Gerçeğe uygun değer

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışındaki finansal varlıkların ve finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin tahmini için aşağıdaki yöntem ve varsayımlar kullanılmıştır:

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler ve diğer finansal varlıklar dahil olmak üzere maliyet bedeli ile gösterilen finansal varlıkların rayiç değerlerinin kısa vadeli olmaları ve muhtemel zararların önemsiz miktarda olabileceği düşünülerek defter değerlerine yaklaştığı öngörülmektedir.

Finansal yükümlülükler

Parasal yükümlülüklerin rayiç değerlerinin defter değerlerine yaklaştığı varsayılmaktadır.

31.12.2015	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri
<i>Finansal varlıklar</i>		
Nakit ve nakit benzerleri	48.452.416	48.452.416
Ticari alacaklar	182.621.158	182.621.158
<i>Finansal yükümlülükler</i>		
Finansal borçlar	2.549.017.460	2.549.017.460
Ticari borçlar	400.144.104	400.144.104
Diğer finansal yükümlülükler	241.339.306	241.339.306
31.12.2014	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri
<i>Finansal varlıklar</i>		
Nakit ve nakit benzerleri	34.238.000	34.238.000
Ticari alacaklar	88.689.954	88.689.954
<i>Finansal yükümlülükler</i>		
Finansal borçlar	1.956.552.907	1.956.552.907
Ticari borçlar	265.401.145	265.401.145
Diğer finansal yükümlülükler	98.117.552	98.117.552

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

- Birinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir.
- İkinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün birinci seviyede belirtilen borsa fiyatından başka direkt ya da endirekt olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilmiştir.
- Üçüncü seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Türev araçlardan kaynaklanan varlıklar	--	--	--	--
Finansal yükümlülükler				
Türev araçlardan kaynaklanan finansal yükümlülükler	--	7.207.234	--	7.207.234
31.12.2014	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Türev araçlardan kaynaklanan varlıklar	--	2.739.512	--	2.739.512
Finansal yükümlülükler				
Türev araçlardan kaynaklanan finansal yükümlülükler	--	1.538.206	--	1.538.206

NOT 50 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- a) 29.01.2016 tarihli özel durum açıklamasında temeli 2012 yılında atılan, ilk fazı 15.07.2015 tarihinde ticari faaliyete geçen Aksa Göynük Enerji Termik Santrali'nin ikinci fazının kabulünün 29.01.2016 tarihinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yapıldığı açıklanmıştır.

Türkiye'nin özel sektör tarafından yatırımı yapılarak devreye alınan ve yerli kömür kullanan iki santralinden biri olan Aksa Göynük Enerji Termik Santrali'ne 390 milyon Amerikan Doları yatırım yapılmış olup toplam 270 MW kurulu gücüyle yılda 2 milyar kilowattsaatlik (kWh) üretim yapacak santralde üretilen elektrikle 150 bin hanenin, başka bir deyişle 600 bin kişinin enerji ihtiyacının karşılanması hedeflenmektedir.

Aynı özel durum açıklanmasında Aksa Göynük Santralinin Türkiye'de bir ilk olan baca gazı arıtma sistemiyle çevre dostu bir santral olma özelliği taşımakta olduğu ve halk sağlığına ve çevreye verilen önemin göstergesi olarak kurulan baca gazı arıtma sistemi ile santralin Avrupa Birliği'nin 2018 yılında şart koştuğu düşük emisyon değerlerini faaliyete girdiği andan itibaren karşılamakta olduğu belirtilmiştir.

NOT 51 – FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR

Yoktur.

NOT 52 – TMS'YE İLK GEÇİŞ

Grup, muhasebe kayıtlarını ve kanuni defterlerini yürürlükteki ticari ve mali mevzuatı esas alarak Türk Lirası (TL) olarak tutmaktadır. İlişikteki ara finansal tablolar, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) 13.06.2013 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 Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KKGK) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (TMS/TFRS) esas alınmıştır.

İlişikteki finansal tablolar, SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Finansal tablolar, Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıklarını yasal kayıtlarına dayandırılmış ve TL cinsinden ifade edilmiş olup SPK'nın tebliğlerine uygun olarak, Grup'un durumunu layıkıyla arz edebilmesi için, birtakım düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır. Düzeltme kayıtlarının başlıcaları, maddi duran varlıklardaki ömür farklılıklarının ve kıst amortisman uygulamasının etkilerinin yansıtılması, ertelenmiş vergi, alıcı ve satıcı hesapların üzerinden hesaplanan reeskont gelir ve giderlerinin hesaplara yansıtılması, satış dönemselik düzeltmesinin hesaplara yansıtılması, kıdem tazminatı karşılığının "Projeksiyon Metodu" kullanılarak yansıtılması ve değerini yitirmiş ve hareket görmeyen alacaklar ile stoklar için değer düşüklüğü karşılığının kayıtlara yansıtılmasından oluşmaktadır.

NOT 53 – NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un nakit akış tablosu SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur.

Nakit ve Nakit Benzerleri

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Kasa		
- Türk Lirası	58.538	63.937
- Yabancı Para	5.323	44.201
Bankalar - Vadesiz hesaplar		
- Türk Lirası	9.414.285	5.400.501
- Yabancı Para	1.009.292	1.878.112
Bankalar - Vadeli hesaplar		
- Türk Lirası	20.356.871	12.805.195
- Yabancı Para	17.608.107	14.046.054
Toplam	48.452.416	34.238.000

Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla vadeli mevduatları aşağıdaki gibidir :

31.12.2015	TL Bakiye	Faiz Oranı	Faiz Tahakkuku	Faiz Vade aralığı
ABD\$ Mevduat	37.798.800	0,25- 2,00%	166.178	04.01.2016-15.01.2016
Toplam	37.798.800		166.178	

Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla vadeli mevduatları aşağıdaki gibidir :

31.12.2014	TL Bakiye	Faiz Oranı	Faiz Tahakkuku	Faiz Vadesi
TL Mevduat	12.801.321	11,05%	3.874	02.01.2015
ABD\$ Mevduat	13.913.400	2,00%	132.654	12.01.2015
Toplam	26.714.721		136.528	



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un banka mevduatları arasında 1.320 TL ve 17.446.600 TL (6.000.000 ABD\$ karşılığı) olmak üzere toplam 17.447.920 TL tutarında kullanılan kredi riskine karşılık blokeli mevduat bulunmaktadır (31.12.2014: 13.913.400 TL - 6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı) (Dipnot 25).

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ilişkin nakit akış tablolarında yer alan dönem başı ve dönem sonu nakit ve nakit benzerleri 31.12.2015 tarihi itibarıyla tahakkuk eden 166.178 TL (31.12.2014: 136.528 TL) tutarındaki vadeli mevduat faiz tahakkukunu içermemektedir.

NOT 54 – ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un özkaynak değişim tablosu SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur. Dipnot 2'de açıklanan muhasebe politikalarındaki değişikliklerin etkisi ile birikmiş kar/zararlar hesabı ile diğer kapsamlı gelirden gösterilen kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/giderlerin etkileri özkaynak değişim tablosunda gösterilmiştir.

