

**İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI
ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.**

**1 OCAK - 31 MART 2015
ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI (BİLANÇOLAR)	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI	5
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR..	6-51
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	6
DİPNOT 2 ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.	7-15
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	16-17
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	18
DİPNOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	18-21
DİPNOT 6 TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR	22
DİPNOT 7 FİNANSAL BORÇLAR	22-24
DİPNOT 8 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	24-25
DİPNOT 9 STOKLAR	25
DİPNOT 10 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	25-26
DİPNOT 11 MADDİ DURAN VARLIKLAR	26-29
DİPNOT 12 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR	30-39
DİPNOT 13 TAAHHÜTLER	39
DİPNOT 14 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	40-41
DİPNOT 15 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	42
DİPNOT 16 ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	42-43
DİPNOT 17 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER	43
DİPNOT 18 FİNANSMAN GELİRLERİ	43
DİPNOT 19 FİNANSMAN GİDERLERİ	44
DİPNOT 20 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	44-46
DİPNOT 21 PAY BAŞINA KAZANÇ	46
DİPNOT 22 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	47
DİPNOT 23 YABANCI PARA POZİSYONU	48-50
DİPNOT 24 RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	51

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	31 Mart 2015	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2014
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		1.772.026	1.638.445
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	1.469.398	1.322.888
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	5	2.269	2.137
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	8	41.608	41.481
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	5	16	176
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar		2.164	3.273
Stoklar	9	210.906	230.773
Peşin Ödenmiş Giderler	10	14.891	9.757
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar		150	728
Diğer Dönen Varlıklar		30.624	27.232
Duran Varlıklar		1.192.638	1.178.433
Finansal Yatırımlar		196	196
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar		1.114	1.607
Canlı Varlıklar		7.178	6.746
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller		21.308	21.422
Maddi Duran Varlıklar	11	884.643	880.619
Maddi Olmayan Duran Varlıklar			
- Şerefiye		15.773	15.773
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar		58.964	59.491
Peşin Ödenmiş Giderler	10	86.775	79.674
Ertelenmiş Vergi Varlığı	20	87.232	83.418
Diğer Duran Varlıklar		29.455	29.487
TOPLAM VARLIKLAR		2.964.664	2.816.878

1 Ocak - 31 Mart 2015 ara hesap dönemine ait hazırlanan özet konsolide finansal tablolar, İpek Doğal Enerji Kaynakları Araştırma ve Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu tarafından 11 Mayıs 2015 tarihinde onaylanmıştır.

İzleyen dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	31 Mart 2015	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2014
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		336.368	193.976
Kısa Vadeli Borçlanmalar	7	19.792	23.556
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	7	24.975	16.108
Ticari Borçlar			
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	5	777	2.332
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	8	61.308	47.648
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		10.227	4.028
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	5	107.506	171
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar		5.863	12.656
Ertelenmiş Gelirler	10	10.002	10.435
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	20	25.027	26.962
Türev finansal araçlar	6	15.011	1.360
Kısa Vadeli Karşılıklar			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar		5.098	5.463
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	12	43.437	36.501
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		7.345	6.756
Uzun Vadeli Yükümlülükler		120.750	107.684
Uzun Vadeli Borçlanmalar	7	27.537	21.531
Diğer Borçlar			
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar		14.356	12.754
Uzun Vadeli Karşılıklar			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar		12.023	8.912
- Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	12	65.782	62.853
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	20	1.052	1.634
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		457.118	301.660
ÖZKAYNAKLAR		2.507.546	2.515.218
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		811.691	797.293
Ödenmiş Sermaye	14	259.786	259.786
Paylara İlişkin primler		239	239
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları		(1.026)	(2.664)
- Yabancı para çevrim farkları		3.300	(594)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		48.705	44.806
Geçmiş Yıllar Karları		485.998	425.480
Net Dönem Karı		14.689	70.240
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	14	1.695.855	1.717.925
TOPLAM KAYNAKLAR		2.964.664	2.816.878

İzleyen dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 VE 2014 ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Sürdürülen faaliyetler			
Hasılat	15	203.047	326.219
Satışların Maliyeti (-)	15	(132.212)	(153.268)
Brüt Kar		70.835	172.951
Genel Yönetim Giderleri (-)	16	(33.058)	(27.592)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	16	(5.780)	(12.344)
Pazarlama Giderleri (-)	16	(4.856)	(5.424)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler		24.176	3.679
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)		(19.304)	(2.062)
Esas Faaliyet Karı		32.013	129.208
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	17	8.801	28.583
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	17	(15.011)	-
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı		25.803	157.791
Finansman Gelirleri	18	101.291	6.399
Finansman Giderleri (-)	19	(26.451)	(8.961)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı		100.643	155.229
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri			
- Dönem Vergi Gideri	20	(24.295)	(35.520)
- Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	20	4.867	(1.954)
Sürdürülen Faaliyetler Net Dönem Karı		81.215	117.755
Durdurulan faaliyetler			
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası Dönem Karı		-	-
Dönem Karı		81.215	117.755
Dönem Karının Dağılımı			
Ana Ortaklık Payları		14.689	17.580
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		66.526	100.175
Pay Başına Kazanç-TL (Nominal değeri 1 Kr olan 100 adet hisse başına)	21	0,0057	0,0068
Diğer Kapsamlı Gider			
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		1.886	(4)
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları		2.357	(5)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler			
- Ertelenmiş Vergi Geliri	20	(471)	1
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		16.718	-
Yabancı para çevirim farkları		16.718	-
Diğer Kapsamlı Gelir / (Gider)		18.604	(4)
Toplam Kapsamlı Gelir		99.819	117.751
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı			
Ana Ortaklık Payları		20.221	17.576
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		79.598	100.175

İzleyen dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 VE 2014 ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

			Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler		Birikmiş karlar				
	Ödenmiş sermaye	Pay ihraç primleri	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2014	259.786	239	(955)	-	34.326	376.838	64.912	735.146	1.568.547	2.303.693
Transferler	-	-	-	-	3.562	61.350	(64.912)	-	-	-
Temettü ödemesi	-	-	-	-	-	(5.790)	-	(5.790)	(93.695)	(99.485)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	(4)	-	-	-	17.580	17.576	100.175	117.751
31 Mart 2014	259.786	239	(959)	-	37.888	432.398	17.580	746.932	1.575.027	2.321.959
1 Ocak 2015	259.786	239	(2.664)	(594)	44.806	425.480	70.240	797.293	1.717.925	2.515.218
Transferler	-	-	-	-	3.899	66.341	(70.240)	-	-	-
Temettü ödemesi	-	-	-	-	-	(5.823)	-	(5.823)	(101.668)	(107.491)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	1.638	3.894	-	-	14.689	20.221	79.598	99.819
31 Mart 2015	259.786	239	(1.026)	3.300	48.705	485.998	14.689	811.691	1.695.855	2.507.546

İzleyen dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK- 31 MART 2015 VE 2014 ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI:			
Dönem karı		81.215	117.755
İşletme faaliyetlerinden sağlanan net nakitin dönem karı ile mutabakatına yönelik düzeltmeler:			
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		38.372	68.657
Faiz ve diğer finansal gelir ile ilgili düzeltmeler		(8.754)	(28.490)
Faiz ve diğer finansal gider ile ilgili düzeltmeler	19	2.411	1.674
Kıdem tazminatı karşılığı ile ilgili düzeltmeler		5.932	1.800
Rödevans ve devlet maden hakkı gider karşılığı ile ilgili düzeltmeler		3.785	4.937
Araştırma ve geliştirme giderleri ile ilgili düzeltmeler		5.780	5.171
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		(365)	2.151
Çevre rehabilitasyonu, maden sahalarının ıslahı ve maden kapama karşılığına ilişkin dönem içerisinde giderleşen iskonto ve kur farkı etkisi	12	3.059	1.782
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıp/kazançlar ile ilgili düzeltmeler - net		(47)	(93)
Türev işlemler gider tahakkukları ile ilgili düzeltmeler		13.651	-
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	20	19.428	37.474
Ödenen vergiler		(26.230)	(3.465)
Gerçekleşmeyen kur farkı giderleri ile ilgili düzeltmeler		17.296	3.113
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler:			
Stoklardaki değişim	9	19.867	(32.378)
İlişkili taraflardan olan ticari alacaklardaki değişim	5	(132)	(184)
Diğer alacaklar, varlıklar ve peşin ödenmiş giderlerdeki değişim		(13.833)	(15.796)
Ticari alacaklardaki değişim	8	(127)	(7.464)
Ticari borçlardaki değişim	8	13.660	(2.351)
İlişkili taraflara olan ticari borçlardaki değişim	5	(1.555)	(3.834)
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim		(1.069)	1.925
Canlı varlıklardaki değişim		(432)	(573)
Ödenen rehabilitasyon giderleri	12	(227)	(527)
Ödenen araştırma giderleri		(5.780)	(5.171)
Ödenen kıdem tazminatı		(464)	(1.639)
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki kur farkı değişimi etkisi		105.602	5.282
İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		271.043	149.756
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI:			
Alınan faiz		10.244	29.361
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları		(36.446)	(26.617)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar satışından elde edilen hasılat		63	197
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(26.139)	2.941
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI:			
Borçlanmalardan kaynaklanan nakit girişleri /(çıkışları)- net		11.109	(157)
Ödenen faiz		(2.411)	(1.674)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		8.698	(1.831)
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış		253.602	150.866
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		(105.602)	(4.328)
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış	4	148.000	146.538
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	1.321.398	1.155.147
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	1.469.398	1.301.685

İzleyen dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

İpek Doğal Enerji Kaynakları Araştırma ve Üretim A.Ş. ("Şirket"), 8 Ocak 1985 tarih ve 1174 no'lu Ticaret Sicil Gazetesi'nde yayınlanan esas mukavelesi ile 55759 Ticaret Sicil Numaralı Anonim Şirket olarak kurulmuştur. Kuruluşta esas faaliyet alanı Matbacılık ve Davetiye, unvanı İpek Matbaacılık Sanayi ve Ticaret A.Ş. olan şirket, esas faaliyet alanına Petrol, Doğalgaz, Enerji ve Enerji kaynaklarını araştırma ve üretimi faaliyetlerini de dahil ederek unvanını 10 Haziran 2011 tarihinde İpek Doğal Enerji Kaynakları Araştırma ve Üretim A.Ş. olarak değiştirilmiştir. Söz konusu değişiklik 15 Haziran 2011 tarih ve 7837 sayılı Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir. 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla Şirket ve bağlı ortaklıklarının (hepsi birlikte "Grup" olarak adlandırılmıştır) toplam çalışan sayısı 2.433 kişi (31 Aralık 2014: 2.343 kişi)' dir. Şirket merkezi aşağıdaki adreste bulunmaktadır:

Necatibey Caddesi 56/B Demirtepe/Ankara'dır.

Sermaye Piyasası Kurulu'na (SPK) kayıtlı olup, hisselerinin % 37,72'si halka açık olarak 27 Haziran 2000 tarihinden itibaren Borsa İstanbul'da ("BİST") işlem görmektedir. 31 Mart 2015 ve 2014 tarihleri itibarıyla Grup'un hisselerini elinde bulunduran hissedarlar ve oranları Dipnot 13'de açıklanmıştır.

Bağlı ortaklıklar

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla konsolide edilen bağlı ortaklıkların faaliyet konusu ve konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda bağlı ortaklıkların faaliyette bulunduğu faaliyet bölümleri aşağıdaki gibidir:

Ünvanı	Faaliyet Konusu	Faaliyet Bölümü
Koza Anadolu Metal Madencilik İşl. A.Ş.	Madencilik	Maden
ATP İnşaat ve Ticaret A.Ş.	İnşaat ve madencilik	Maden
Koza Altın İşletmeleri A.Ş.	Madencilik	Maden
Özdemir Antimuan Madenleri A.Ş.	Madencilik	Maden
ATP Havacılık Ticaret A.Ş.	Hava Taşımacılığı	Taşımacılık
Bugün Televizyon Radyo ve Prdk. A.Ş.	Radyo ve Televizyon	Basın&Davetiye
Yaşam Televizyon Yayın Hizm. A.Ş.	Radyo ve Televizyon	Basın&Davetiye
Koza Prodüksiyon ve Tic. A.Ş.	Basın ve yayın	Basın&Davetiye
Rek-Tur Reklam Paz. ve Tic. Ltd. Şti.	Medya ve Reklam	Basın&Davetiye
İpek Online Bilişim Hizm. Ltd.Şti.	Medya Araştır.ve Ajans Hizm.	Basın&Davetiye
ATP Koza Turizm Seyahat Tic. A.Ş.	Turizm ve Otel İşletmeciliği	Turizm
ATP Koza Gıda Tarım Hayvancılık. San. ve Tic. A.Ş.	Gıda ve Hayvancılık	Gıda
Koza İpek Basın ve Basım San. Tic. A.Ş.	Matbaacılık	Basın&Davetiye
Konaklı Metal Madencilik San. Tic. A.Ş.	Madencilik	Maden
Koza LTD.	Madencilik	Maden

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 – ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

İlişikteki ara dönem özet konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS") esas alınmıştır. TMS'ler; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları içermektedir.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir.

Grup'un ara dönem özet finansal tabloları yılsonu finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Aralık 2014 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

SPK'nın, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu 11/367 sayılı kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup'un finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

Grup, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

2.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki Değişiklikler

a) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- TMS 19'daki değişiklik, "Tanımlanmış fayda planları"; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu sınırlı değişiklik üçüncü kişiler veya çalışanlar tarafından tanımlanmış fayda planına yapılan katkılara uygulanır. Plana yapılan katkılarının hizmet süresinden bağımsız hesaplandığı; örneğin maaşının sabit bir kısmının katkı olarak alınması gibi; durumlarda nasıl muhasebeleştirme yapılacağına açıklık getirmektedir.
- Yıllık İyileştirmeler 2010-2012 Dönemi; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2010-2012 dönem aşağıda yer alan 7 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS 2, Hisse Bazlı Ödemeler
 - TFRS 3, İşletme Birleşmeleri
 - TFRS 8, Faaliyet Bölümleri
 - TFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
 - TMS 16, Maddi Duran Varlıklar ve TMS 38, Maddi Olmayan Duran Varlıklar
 - TFRS 9, Finansal Araçlar; TMS 37, Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler
 - TMS 39, Finansal Araçlar - Muhasebeleştirme ve Ölçüm

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 – ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

a) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (Devamı):

- Yıllık İyileştirmeler 2011-2013 Dönemi; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2011-12-13 dönem aşağıda yer alan 4 standarda değişiklik getirmiştir:

- TFRS 1, TFRS'nin İlk Uygulaması
- TFRS 3, İşletme Birleşmeleri
- TFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
- TMS 40, Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

b) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler:

- TFRS 11, "Müşterek Anlaşmalar"daki değişiklik; . 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Müşterek faaliyetlerde pay edinimi ile ilgilidirStandarttaki değişiklik ile işletme tanımına giren bir müşterek faaliyette pay satın ediniminde bu payın nasıl muhasebeleşeceği konusunda açıklık getirilmiştir.
- TMS 16 "Maddi duran varlıklar", ve TMS 41 "Tarımsal faaliyetler", 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir. Bu değişiklik üzüm asmaı, kauçuk ağacı, palımye ağacı gibi bitkilerin finansal raporlamasını değiştirmektedir. Taşıyıcı bitkilerin, maddi duran varlıkların üretim sürecinde kullanılmasına benzemesi sebebiyle, maddi duran varlıklarla aynı şekilde muhasebeleştirilmesine karar verilmiştir. Buna bağılı olarak değişiklik bu bitkileri TMS 41'in kapsamında çıkarak TMS 16'nın kapsamına alınmıştır. Taşıyıcı bitkiler üzerinde büyüyen ürünler ise TMS 41 kapsamındadır.
- TMS 16 ve TMS 38'deki değişiklik: "Maddi duran varlıklar" ve "Maddi olmayan duran varlıklar", 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik bir varlığın kullanımını içeren bir faaliyetten elde edilen hasılatın, genellikle varlığın ekonomik yararlarının tüketimi dışındaki etkenleri yansıttığından, hasılat esaslı amortisman ve itfa yöntemi kullanımının uygun olmadığına açıklık getirmiştir.
- TFRS 14, "Düzenleyici erteleme hesapları"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, ilk defa TFRS uygulayacak şirketlerin, düzenleyici erteleme hesap bakiyelerini önceki genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine göre finansal tablolarına yansıtmaya devam etmesine izin vermektedir. Ancak daha önce TFRS uygulamış ve ilgili tutarı muhasebeleştirmeyecek diğer şirketlerle karşılaştırılabilirliği sağlamak adına, tarife düzenlemesinin etkisinin diğer kalemlerden ayrı olarak sunulması istenmektedir.
- TMS 27 "Bireysel finansal tablolar"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, işletmelere, bağılı ortaklık, iştirakler ve iş ortaklıklarındaki yatırımlarını muhasebeleştirirken özkaynak yönetimini kullanmalarına izin vermektedir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 – ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

b) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler (Devamı):

- TFRS 10 "Konsolide finansal tablolar" ve TMS 28 "İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik TFRS 10'un gereklilikleri ve TMS 28 arasındaki, yatırımcı ve iştiraki ya da iş ortaklığı arasında bir varlığın satışı ya da iştiraki konusundaki uyumsuzluğa değinmektedir. Bu değişikliğin nihai sonucu, işletme tanımına giren bir işlem gerçekleştiğinde (bağlı ortaklığa ilişkin ya da değil) işlem sonucu oluşan kayıp veya kazancın tamamı muhasebeleştirilirken; bu işlem eğer bir varlık alış veya satışı ise söz konusu işlemde doğan kayıp veya kazancın bir bağlı ortaklığa ilişkin olmasa bile bir kısmı muhasebeleştirilir.
- Yıllık İyileştirmeler 2014 Dönemi; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirmeler 4 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS 5, 'Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar ve durdurulan faaliyetler', satış yöntemlerine ilişkin değişiklik
 - TFRS 7, 'Finansal araçlar: Açıklamalar', TFRS 1'e bağlı olarak yapılan, hizmet sözleşmelerine ilişkin değişiklik
 - TMS 19, 'Çalışanlara sağlanan faydalar' iskonto oranlarına ilişkin değişiklik
 - TMS 34, 'Ara dönem finansal raporlama' bilgilerin açıklanmasına ilişkin değişiklik.
- TMS 1 "Finansal Tabloların Sunuluşu"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler ile finansal raporların sunum ve açıklamalarını iyileştirmek amaçlanmıştır.
- TFRS 10 "Konsolide finansal tablolar" ve TMS 28 "İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler yatırım işletmeleri ve onların bağlı ortaklıkları için konsolidasyon muhafiyeti uygulamasına açıklık getirir.
- TFRS 15 'Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat'; 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Amerika'da Kabul Görmüş Muhasebe Standartları ile yapılan uyum çalışması sonucu ortaya çıkan yeni standart, hasılatın finansal raporlamasını ve finansal tabloların toplam gelirlerinin dünya çapında karşılaştırılabilirliğini sağlamayı amaçlamıştır.
- TFRS 9, "Finansal araçlar"; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart TMS 39'un yerini almaktadır. Finansal varlıklar ve yükümlülüklerin sınıflandırması ve ölçülmesi ile ilgili zorunlulukları ve aynı zamanda şuanda kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski modelini de içermektedir.

Grup yukarıda yer alan değişikliklerin operasyonlarına olan etkilerini değerlendirip geçerlilik tarihinden itibaren uygulayacaktır. Yukarıdaki standart ve yorumların, uygulanmasının gelecek dönemlerde Grup'un finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağı beklenmektedir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 – ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Konsolidasyon Esasları

Konsolide finansal durum tablosu ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu aşağıdaki esaslara göre düzenlenmiştir:

Bağlı ortaklıklar, Grup'un, doğrudan veya diğer bağlı ortaklıkları vasıtasıyla, sermaye ve yönetim ilişkileri çerçevesinde % 50'den fazla oranda hisseye, oy hakkına veya yönetim çoğunluğunu seçme hakkına veya yönetim çoğunluğuna sahip olduğu işletmelerdir.

Bağlı Ortaklıklara ait finansal durum ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları, tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmiş olup Şirket ve bağlı ortaklıklarının sahip olduğu payların kayıtlı değeri, ilgili özkaynaktan mahsup edilmektedir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmektedir. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı Ortaklıklarda sahip olduğu hisselerin finansman maliyeti ile bu hisselerle ait temettüler, sırasıyla, özkaynaktan ve ilgili dönem gelirinden çıkarılmıştır.

Konsolide bilançonun ödenmiş sermayesi ilke olarak ana ortaklığın ödenmiş/ çıkarılmış sermayesidir; konsolide bilançoda bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermayesi yer almamıştır. Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün özsermaye grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilmiş ve konsolide bilançonun özkaynaklar hesap grubundan "Kontrol gücü olmayan paylar" hesap adıyla gösterilmiştir.

Şirket'in bağlı ortaklıkların unvanları, sermayesi ve sermayeleri içinde ana ortaklık ile diğer bağlı ortaklıkların sahip oldukları paylar aşağıdaki gibidir;

31 Mart 2015

Ticari ünvanı	Doğrudan Ortaklık Payı (%)	Etkin Ortaklık Oranı (%)	Kontrol Gücü Olmayan Paylar (%)
Koza Anadolu Metal Madencilik İşl. A.Ş.	52,25	52,25	47,75
ATP İnşaat ve Ticaret A.Ş.	-	51,75	48,25
Koza Altın İşletmeleri A.Ş. (*)	-	23,29	76,71
Özdemir Antimuan Madenleri A.Ş.	-	51,75	48,25
ATP Havacılık Ticaret A.Ş.	-	51,23	48,77
Bugün Televizyon Radyo ve Prdk. A.Ş.	-	51,63	48,37
Yaşam Televizyon Yayın Hizm. A.Ş.	-	51,75	48,25
Koza Prodüksiyon ve Tic. A.Ş.	-	51,61	48,39
Rek-Tur Reklam Paz. ve Tic. Ltd. Şti.	-	51,75	48,25
İpek Online Bilişim Hizm. Ltd. Şti.	-	51,75	48,25
ATP Koza Turizm Seyahat Tic. A.Ş.	-	51,75	48,25
ATP Koza Gıda Tarım Hayv. San. ve Tic. A.Ş.	-	51,75	48,25
Koza İpek Basın ve Basım San.Tic. A.Ş.	-	51,75	48,25
Konaklı Metal Madencilik San. Tic. A.Ş.	-	31,06	68,94
Koza İpek Tedarik Dan. ve Araç Kirl. Tic. A.Ş. (**)	28,00	52,88	47,12
Koza İpek Sigorta Aracılık Hizm.A.Ş.	-	52,88	47,12
Koza LTD.	-	23,29	76,71

(*) İpek Doğal Enerji Kaynakları Araştırma ve Üretim A.Ş.'nin etkin ortaklık oranı 50%'den az olmakla birlikte, söz konusu şirketin mali ve işletme politikalarını yönetmek için hakimiyet yetkisini kullanmaktadır.

(**) Söz konusu bağlı ortaklık önemlilik ilkesi dahilinde konsolidasyon kapsamına alınmamıştır.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 – ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

31 Aralık 2014

Ticari unvanı	Doğrudan ortaklık payı (%)	Etkin ortaklık oranı (%)	Kontrol gücü olmayan paylar (%)
Koza Anadolu Metal Madencilik İşl. A.Ş.	52,25	52,25	47,75
ATP İnşaat ve Ticaret A.Ş.	-	51,75	48,25
Koza Altın İşletmeleri A.Ş. (*)	-	23,29	76,71
Özdemir Antimuan Madenleri A.Ş.	-	51,75	48,25
ATP Havacılık Ticaret A.Ş.	-	51,23	48,77
Bugün Televizyon Radyo ve Prdk. A.Ş.	-	51,63	48,37
Yaşam Televizyon Yayın Hizm. A.Ş.	-	51,75	48,25
Koza Prodüksiyon ve Tic. A.Ş.	-	51,61	48,39
Rek-Tur Reklam Paz. ve Tic. Ltd. Şti.	-	51,75	48,25
İpek Online Bilişim Hizm. Ltd. Şti.	-	51,75	48,25
ATP Koza Turizm Seyahat Tic. A.Ş.	-	51,75	48,25
ATP Koza Gıda Tarım Hayv. San. ve Tic. A.Ş.	-	51,75	48,25
Koza İpek Basın ve Basım San.Tic. A.Ş.	-	51,75	48,25
Konaklı Metal Madencilik San. Tic. A.Ş.	-	31,06	68,94
Koza İpek Tedarik Dan. ve Araç Kirl. Tic. A.Ş. (**)	28,00	52,88	47,12
Koza İpek Sigorta Aracılık Hizm.A.Ş.	-	52,88	47,12
Koza LTD. (***)	-	23,29	76,71

(*) İpek Doğal Enerji Kaynakları Araştırma ve Üretim A.Ş.'nin etkin ortaklık oranı 50%'den az olmakla birlikte, söz konusu şirketin mali ve işletme politikalarını yönetmek için hakimiyet yetkisini kullanmaktadır.

(**) Söz konusu bağlı ortaklık önemlilik ilkesi dahilinde konsolidasyon kapsamına alınmamıştır.

(***) Söz konusu bağlı ortaklık 31 Mart 2014 tarihinde yurt dışında madencilik girişimlerinde bulunmak üzere 100% Koza Altın iştiraki olarak İngiltere merkezli olarak kurulmuştur.

Yabancı para çevrimi

i) Fonksiyonel ve raporlama para birimi

Grup'un her bir şirketinin finansal tablo kalemleri, söz konusu şirketin içinde bulunduğu ve operasyonlarını sürdürdüğü ana ekonomide geçerli olan para birimi cinsinden ölçülmüştür ("fonksiyonel para birimi"). Ara dönem özet konsolide finansal tablolar ana şirketin fonksiyonel ve Grup'un raporlama para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden hazırlanmış ve sunulmuştur.

ii) İşlemler ve bakiyeler

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 yıl sonu döviz kurlarından çevrilmesinden kaynaklanan kur farkı gelir ve giderleri nakit akım ve net yatırımın koruması olarak değerlendirilip özkaynak kalemi altında takip edilenler dışında konsolide kapsamlı gelir tablosunda finansal gelirler ve giderler içerisine dahil edilir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 – ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

iii) *Yabancı ülkelerdeki bağlı ortaklıkların finansal tablolarının çevrimi*

Yabancı ülkelerde kayıtlı bulunan bağlı ortaklıkların finansal tabloları bulundukları ülkelerin standart, kanun ve düzenlemelerine göre hazırlanmış olup, ana ortaklık finansal tabloları ile uyumlu bir sunum ve içerik için SPK Finansal Raporlama Standartları'na uyarlanmıştır. Yabancı ülkede faaliyet gösteren söz konusu şirketin varlık ve yükümlülükleri bilanço tarihindeki döviz kurları kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Bu ortaklığın ara dönem özet konsolide kapsamlı gelir tablosu kalemleri ise ortalama kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklığının açılış net varlıklarının yeniden çevrilmesi, ortalama kurlar ile bilanço tarihindeki kurlardan doğan farklılıklar olduğu zaman özkaynaklar altındaki "yabancı para çevrim farkları" içerisinde takip edilmektedir. Grup'un bağlı ortaklığı 31 Mart 2015 tarihinde kurulduğundan ötürü herhangi bir çevrim farkı doğmamıştır.

Bilanço tarihlerindeki ve gelir tablosu kalemleri için kullanılan ilgili dönemlerdeki ortalama kurlar aşağıdaki gibidir:

Dönem sonu:

31 Mart 2015

İngiliz Sterlini /Türk Lirası

3,8611

Ortalama:

**1 Ocak -
31 Mart 2015**

İngiliz Sterlini /Türk Lirası

3,7193

2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemlerle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilanço ile; 1 Ocak - 31 Mart 2015 dönemine ait konsolide kapsamlı kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu ise 1 Ocak - 31 Mart 2014 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

2.5 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.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 – ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlıkların ve yükümlülüklerin açıklamasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir. Grup'un önemli muhasebe varsayımı ve tahminleri şunlardır:

a) Altın rezervleri

Grup yönetimi, her bir bilanço döneminde görünür ve muhtemel maden rezervlerine istinaden yapmış oldukları tahminlerini gözden geçirmekte olup belirli dönemlerde ise bağımsız profesyonel değerlendirme şirketlerine görünür, mümkün ve muhtemel maden rezervlerinin miktarının tespitine yönelik Avustralya Arama Sonuçları, Maden Kaynakları ve Altın Rezervleri 2012 Standartları'na ("JORC") uygun olarak değerlendirme çalışmaları yaptırmakta ve rezerv miktarını "JORC" Standartları'nda belirtilen yetkinliklere haiz kişiler tarafından veya onların gözetiminde güncellemektedir. Söz konusu rezerv ve kaynak miktarları 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi, "SRK Consulting" tarafından "JORC" standartları doğrultusunda güncellenmiştir.

Söz konusu çalışmalar kapsamında, maden rezervlerinin belirlenmesinde kullanılan varsayımlar ve yöntemler, bir takım belirsizlikleri içinde barındırmakta (altın fiyatları, kurlar, jeografik ve istatistikî değişkenler gibi) olup yeni bir bilginin kullanılabilir olmasına bağlı olarak maden rezervine istinaden geliştirilen varsayım ve yöntemler önemli ölçüde değişebilir. Maden varlıklarının maliyeti ve amortismanı söz konusu güncellemelere bağlı olarak ileriye dönük olarak düzeltilmektedir.

b) Şerefiye ve maddi duran varlıkların taşınan değerleri

Maden varlıkları "üretim birimleri" yöntemi kullanılarak itfa edilmekte ve amortisman oranının hesaplanması için görünür ve mümkün işlenebilir altın rezerv miktarı kullanılmaktadır. Maden varlıkları dışında kalan gerek taşınabilir gerekse sabit olan diğer maddi duran varlıklar ise ilgili oldukları madenlerin ömürleri ile sınırlı olmak üzere faydalı ömürleri üzerinden doğrusal yöntem kullanılarak amortismanına tabi tutulmaktadır. Görünür ve mümkün işlenebilir altın rezerv miktarı baz alınarak ve üretim birimleri yöntemi kullanılarak hesaplanan amortisman tutarları dönemler arasında değişkenlik gösterebilir ve birtakım maden varlıkları için amortisman, gerçekleşen ile tahmin edilen üretim miktarları arasındaki sapmadan dolayı etkilenebilmektedir. Söz konusu farklar, aşağıda belirtilen değişkenlerden veya varsayımlardan kaynaklanmaktadır;

- Yapılan çalışmalar neticesinde görünür ve mümkün işlenebilir altın rezerv miktarındaki değişimler,
- Zaman zaman önemli miktarlarda değişebilen rezervin tenor ("grade") oranı,
- Gerçekleşen altın fiyatı ile rezerv değerlendirme ve tenor tespit etme çalışmalarında dikkate alınan tahmini altın fiyatı,
- Maden sahalarında gerçekleşebilen ve önceden tahmin edilemeyen, faaliyetleri etkileyebilecek birtakım hususlar,
- Maden çıkarma, işleme ve rehabilitasyon maliyetlerinde, iskonto oranlarında, kur değişimlerinde tahmin edilemeyecek değişimler,
- Maden ömürlerindeki değişimlerin, faydalı ömürleri maden ömrüyle sınırlı olan ve doğrusal yöntemle amortismanına tabi tutulan sabit kıymetlerin faydalı ömürlerine olan etkileri.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 – ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (Devamı)

b) Şerefiye ve maddi duran varlıkların taşınan değerleri (Devamı)

Grup yönetimi tarafından gerçekleştirilen değer düşüklüğü testleri ise, yönetimin gelecekteki altın fiyatları hakkındaki tahminlerine, mevcut piyasa koşullarına, kurlara ve ilgili proje riskiyle birlikte vergi öncesi iskonto oranına bağlıdır.

Nakit üreten birimlerin geri kazanılabilir değeri, ilgili nakit üreten birimin kullanım değerinden veya satış maliyetleri düşüldükten sonraki gerçeğe uygun değerinden yüksek olanı olarak tespit edilir. Söz konusu hesaplamalar bir takım varsayımların ve tahminlerin kullanılmasını gerekli kılmaktadır. Altın fiyatlarına istinaden yapılan varsayım ve tahminlerdeki değişiklikler, madenlerin kullanım ömürlerini etkileyebilir ve bununla birlikte gerek şerefiye ve gerekse ilgili varlıkların taşınan değerleri üzerinde düzeltme gerektirebilecek koşullar ortaya çıkabilir.

Varlıklar, birbirlerinden bağımsız ve en küçük derecede nakit üreten birimler olarak gruplandırılır. Değer düşüklüğü göstergesinin tespit edilmesi durumunda ise, tahmin ve varsayımlar tespit edilen her bir nakit üreten birimden elde edilecek nakit akışları için oluşturulur. Gerek maddi duran varlıkların ve gerekse şerefiyenin değer düşüklüğü testleri kullanılan tahmin ve varsayımlardan ötürü belirli oranda bir belirsizlik içermektedir. Bu belirsizlik kullanılan görünür ve mümkün işlenebilir altın rezerv miktarından, mevcut ve gelecekte tahmin edilen altın fiyatlarından, iskonto oranlarından, kurlardan ve tahmini üretim maliyetlerinden kaynaklanmaktadır.

c) İşlenmeye hazır çıkartılmış maden cevheri kümeleri, üretim sürecindeki veya sevkiyata hazır hale getirilmiş altın ve gümüşten oluşan dore

İşlenmeye hazır çıkartılmış maden cevheri kümeleri ile üretim sürecindeki altın, belirli ölçümlerin sonucunda ve tahmin edilen üretim sürecine göre değişen geri dönüşüm oranı üzerinden ölçülmektedir. İşlenmeye hazır çıkartılmış maden cevheri kümeleri, üretim sürecindeki altının miktarı periyodik olarak yapılan sayımlar ve raporlamalarla tespit edilmektedir. Grup yönetimi, cevherin tahmin edilen tenor oranıyla gerçekleşen işlenmiş altın miktarını karşılaştırarak; tahmin edilen geri dönüşüm oranını gerçekleşen geri dönüşüm oranıyla aylık olarak karşılaştırmakta ve gerekli güncellemeleri yapmaktadır.

d) Çevre rehabilitasyonu, maden sahalarının ıslahı ve kapanması

Çevre rehabilitasyonu, maden sahalarının ıslahı ve kapanmasına istinaden finansal tablolara yansıtılan karşılıkların tutarı, Grup yönetiminin planlarına ve ilgili yasal düzenlemelerin gerektirdiklerine dayanmakta olup, söz konusu plan ve yasal düzenlemelerdeki değişiklikler, kullanılan indirgenme oranları ve maden rezervlerine istinaden yapılan tahminlerdeki değişiklikler karşılıkları etkileyebilmektedir (Dipnot 11.i).

e) Gelir vergileri

Nihai vergi tutarına olan etkileri kesinleşmeyen ilgili birçok işlem ve hesaplama normal iş akışı sırasında gerçekleşmekte olup bu gibi durumlar gelir vergisi karşılığı belirlenmesi sırasında önemli muhakemelerin kullanılmasını gerektirmektedir.

Grup, vergisel olayların sonucunda ödenmesi tahmin edilen ek vergilerin oluşturduğu vergi yükümlülüklerini kayıtlarına almaktadır. Bu konular ile ilgili oluşan nihai vergisel sonuçların, başlangıçta kaydedilen tutarlardan farklı olduğu durumlarda, bu farklar belirlendiği dönemlerdeki gelir vergisi karşılığı ve ertelenen vergi bakiyelerini etkileyebilecektir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 – ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (Devamı)

f) Yasal riskler

Grup, maden sektöründe faaliyetlerini sürdürdüğünden, yasalardan ve mevzuatlardan kaynaklanan birçok riske maruz kalmaktadır. Bilanço tarihi itibarıyla mevcut olan veya gelecekte maruz kalınacak yasal uygulamaların ve davaların sonuçları, Grup yönetiminin geçmiş tecrübeleri doğrultusunda ve alınan hukuki danışmanlıklar sonucunda, belirli bir oran dahilinde tahmin edilebilmektedir. Grup aleyhine alınabilecek bir karar veya uygulamanın olumsuz etkileri Grup'un faaliyetlerini önemli ölçüde etkileyebilir (Dipnot 11.iii).

g) Türev finansal araçlar

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde rayiç değer ile değerlendirilmektedir. Grup'un alım satım amaçlı türev finansal araçları vadeli yabancı para alım-satım sözleşmelerinden oluşmaktadır. Söz konusu türev finansal araçlar ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlamakla birlikte, genellikle risk muhasebesi yönünden TMS 39 "Finansal Araçlar"da belirtilen gerekli koşulları taşıyamaması nedeniyle finansal tablolarda alım-satım amaçlı türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Bu tür türev finansal araçların gerçeğe uygun değerindeki değişimlerden kaynaklanan tüm kazanç ve kayıplar konsolide gelir tablosunda yatırım faaliyetlerinden gelir/(gider) olarak muhasebeleştirilir (Dipnot 5).

h) KDV alacakları

31 Mart 2015 itibarıyla, şirketin yatırımlarından, satışlarından ve alımlarından oluşan farklı KDV oranları nedeniyle KDV alacağı bulunmaktadır. Grup, ilgili vergi dairesine 2015 yılı ve yakınındaki döneme istinaden KDV alacaklarının netleştirilmesi ile ilgili başvuruda bulunacaktır; bu nedenle ilgili KDV alacakları yönetimin 1 yıl içinde kullanılması öngörüsüyle bilançoda dönen varlıklar altında sınıflandırılmıştır. Bu konular ile ilgili oluşan nihai vergisel sonuçların başlangıçta kaydedilen tutarlardan farklı olduğu durumlarda, bu farklar belirlendiği dönemlerdeki gelir vergisi ve ertelenmiş vergi karşılıklarını etkileyebilecektir.

i) Maden ömürleri

Grup yönetimi, her bir bilanço döneminde maden ömürlerine ilişkin tahminlerini gözden geçirmekte olup belirli dönemlerde ise bağımsız profesyonel değerlendirme şirketlerine Avustralya Arama Sonuçları, Maden Kaynakları ve Altın Rezervleri 2012 Standartları'na ("JORC") uygun olarak değerlendirme çalışmaları yaptırmakta ve maden ömürlerini "JORC" Standartları'nda belirtilen yetkinliklere haiz kişiler tarafından veya onların gözetiminde güncellemektedir. Söz konusu maden ömürleri 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi, "SRK Consulting" tarafından "JORC" standartları doğrultusunda güncellenmiştir.

2.7. TMS/ TFRS'ye ve KGK tarafından yayınlanan ilke kararlarına uygunluk beyanı

Grup yönetimi, ara dönem özet konsolide finansal tabloların KGK tarafından yayımlanan TMS/TFRS'lere ve KGK ilke kararlarına göre hazırlanması ve dürüst bir şekilde sunumundan sorumludur. Grup yönetimi, cari ve önceki döneme ait finansal tablolar ile önemli muhasebe politikalarının özeti ve dipnotların TMS/TFRS'lere uygun olarak hazırlanıp sunulduğunu beyan etmektedir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 VE 2014 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un TFRS 8 uyarınca yaptığı faaliyet bölümlerine göre raporlaması 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla aşağıdaki gibi sunulmuştur:

31 Mart 2015	Basın & Davetiye	Maden	Taşımacılık	Turizm	Gıda	Eliminasyon Düzeltmeleri	Toplam
Dönen varlıklar	61.695	1.762.798	2.570	6.788	20.597	(82.422)	1.772.026
Duran varlıklar	96.067	2.108.182	81.505	182.250	30.505	(1.305.871)	1.192.638
Toplam varlıklar	157.762	3.870.980	84.075	189.038	51.102	(1.388.293)	2.964.664
Kısa vadeli yükümlülükler	128.620	321.019	22.962	2.962	10.652	(149.847)	336.368
Uzun vadeli yükümlülükler	5.699	95.832	28.793	531	95	(10.200)	120.750
Özkaynaklar	23.443	3.454.129	32.320	185.545	40.355	(1.228.246)	2.507.546
Toplam kaynaklar	157.762	3.870.980	84.075	189.038	51.102	(1.388.293)	2.964.664
Sürdürülen faaliyetler							
Hasılat	31.977	181.557	3.922	317	5.228	(19.954)	203.047
Satışların maliyeti (-)	(28.057)	(111.073)	(3.894)	(3.811)	(5.331)	19.954	(132.212)
Brüt kar/(zarar)	3.920	70.484	28	(3.494)	(103)	-	70.835
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri (-)	(3.600)	(457)	(137)	(128)	(534)	-	(4.856)
Genel yönetim giderleri (-)	(11.994)	(22.433)	(76)	(920)	(574)	2.939	(33.058)
Araştırma ve geliştirme giderleri (-)	(53)	(5.727)	-	-	-	-	(5.780)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	1.011	23.992	1.701	45	366	(2.939)	24.176
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(3.333)	(11.758)	(3.676)	(123)	(414)	-	(19.304)
Faaliyet (zararı)/karı	(14.049)	54.101	(2.160)	(4.620)	(1.259)	-	32.013
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	-	8.801	-	-	-	-	8.801
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	-	(15.011)	-	-	-	-	(15.011)
Finansman Gelirleri	66	102.438	9	137	1	(1.360)	101.291
Finansman Giderleri (-)	(2.208)	(25.011)	(472)	-	(120)	1.360	(26.451)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi (zararı)/karı	(16.191)	125.318	(2.623)	(4.483)	(1.378)	-	100.643
Sürdürülen faaliyetler vergi gideri/(geliri)	418	(25.346)	(1.166)	6.659	7	-	(19.428)
- Dönem vergi gideri	-	(24.295)	-	-	-	-	(24.295)
- Ertelenen vergi gideri	418	(1.051)	(1.166)	6.659	7	-	4.867
Dönem (zararı)/karı	(15.773)	99.972	(3.789)	2.176	(1.371)	-	81.215

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 VE 2014 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Grup'un faaliyet bölümlerine ait varlıklar, yükümlülükler ve özkaynaklar ile 1 Ocak-31 Mart 2014 ara hesap dönemine ait bölüm faaliyet sonuçları aşağıdaki gibidir:

2014

	Basın & davetiye	Maden	Taşımacılık	Turizm	Gıda	Eliminasyon düzeltmeleri	Toplam
Dönen varlıklar	62.245	1.612.642	868	29.782	18.807	(85.899)	1.638.445
Duran varlıklar	96.037	2.094.086	74.476	157.467	30.111	(1.273.744)	1.178.433
Toplam varlıklar	158.282	3.706.728	75.344	187.249	48.918	(1.359.643)	2.816.878
Kısa vadeli yükümlülükler	115.089	115.069	20.275	2.090	7.154	(65.701)	193.976
Uzun vadeli yükümlülükler	5.422	77.950	19.103	1.790	38	3.381	107.684
Özkaynaklar	37.771	3.513.709	35.966	183.369	41.726	(1.297.323)	2.515.218
Toplam kaynaklar	158.282	3.706.728	75.344	187.249	48.918	(1.359.643)	2.816.878
Sürdürülen faaliyetler							
Hasılat	35.553	302.492	1.549	284	5.248	(18.907)	326.219
Satışların maliyeti (-)	(37.904)	(119.341)	(3.779)	(4.626)	(6.221)	18.603	(153.268)
Brüt kar/(zarar)	(2.351)	183.151	(2.230)	(4.342)	(973)	(304)	172.951
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri (-)	(4.203)	(769)	(42)	(113)	(297)	-	(5.424)
Genel yönetim giderleri (-)	(8.611)	(17.305)	(97)	(734)	(375)	(470)	(27.592)
Araştırma ve geliştirme giderleri (-)	(106)	(12.238)	-	-	-	-	(12.344)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	433	2.918	27	13	758	(470)	3.679
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	486	(2.377)	-	16	(365)	178	(2.062)
Faaliyet (zararı)/karı	(14.352)	153.380	(2.342)	(5.160)	(1.252)	(1.066)	129.208
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	-	28.583	-	-	-	-	28.583
Finansman Gelirleri	273	68.159	30	35	95	(62.193)	6.399
Finansman Giderleri (-)	(1.373)	(7.243)	(1.439)	(14)	(80)	1.188	(8.961)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi (zararı)/karı	(15.452)	242.879	(3.751)	(5.139)	(1.237)	(62.071)	155.229
Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri)/geliri	(4.809)	(30.007)	581	(3.348)	109	-	(37.474)
- Dönem vergi gideri	-	(35.520)	-	-	-	-	(35.520)
- Ertelenen vergi gideri	(4.809)	5.513	581	(3.348)	109	-	(1.954)
Dönem (zararı)/karı	(20.261)	212.872	(3.170)	(8.487)	(1.128)	(62.071)	117.755

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Kasa	432	404
Bankalar	1.468.776	1.322.194
Diğer hazır değerler	180	280
Özel kesim tahvil, senet, bonoları	10	10
	1.469.398	1.322.888

Bankalarda bulunan mevduatın ayrıntısı aşağıda sunulmuştur:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Bankalar:		
Vadesiz mevduatlar		
- TL cinsinden	2.470	2.784
- Döviz cinsinden	197.901	1.745
Vadeli mevduatlar		
- TL cinsinden	25.060	552.286
- Döviz cinsinden	1.243.345	765.379
	1.468.776	1.322.194

Vade (Gün)	1-30	1-30
Faiz aralığı (%)	6 – 13,05	2,60 - 10,75

Grup'un mevduatlarının bulunduğu bankaların kredi riskleri, bağımsız veriler dikkate alınarak değerlendirilmekte olup önemli herhangi bir kredi riski bulunmamaktadır.

Nakit akım tablosuna konu nakit ve nakit benzerlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Nakit ve nakit benzerleri	1.469.398	1.322.888
Eksi: faiz tahakkukları	-	(1.490)
	1.469.398	1.321.398

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle ve aynı tarihlerde sona eren hesap dönemleri itibariyle ilişkili taraflardan alacaklar ve ilişkili taraflara borçlar bakiyeleri ile söz konusu dönemler içinde ilişkili taraflarla yapılan önemli işlemlerin özeti aşağıda sunulmuştur:

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

i) İlişkili tarafların bakiyeleri

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
a) İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar:		
Koza İpek Holding A.Ş. ("Koza İpek Holding")	2.128	2.127
İK Akademi İnşaat Proje ve Taah. A.Ş. ("İ.K. Akademi")	-	7
Koza İpek Sigorta Aracılık Hizm. A.Ş. ("Koza İpek Sigorta")	6	2
Koza İpek Tedarik Dan.ve Araç Krl.Tic. A.Ş. ("Koza İpek Tedarik")	-	1
Diğer	135	-
	2.269	2.137

b) İlişkili taraflara uzun vadeli peşin ödenmiş giderler:

İ.K. Akademi (Not 10.b)	70.495	85.810
	70.495	85.810

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerin 49.495 TL (2014: 64.810 TL) tutarındaki kısmı Grup'un bağlı ortaklığı Koza Altın'ın Himmetdede tesis yatırımı için vermiş olduğu avanslardan, 21.000 TL (2014: 21.000) kısmı ise Grup'un bağlı ortaklığı ATP Koza Turizm'in turizm tesisi için 24 Ekim 2014 tarihinde yapılan kira sözleşmesine istinaden vermiş olduğu 18 yıllık peşin kira ödemesinden oluşmaktadır (Dipnot 10).

c) İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar:

İpek Üniversitesi	13	-
Koza İpek Holding	3	7
Koza İpek Tedarik	-	154
Koza İpek Sigorta	-	15
	16	176

d) İlişkili taraflara ticari borçlar:

Koza İpek Sigorta	305	647
Koza İpek Holding	131	1.433
Koza İpek Tedarik	39	187
İK Akademi	-	65
Diğer	302	
	777	2.332

İlişkili taraflara olan diğer borçların ortalama vadesi 1 ay (2014: 2 ay) içerisinde (31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Koza İpek Holding'e olan kısa vadeli diğer borçlar Doğu Anadolu Maden'nin satın alımından kaynaklanmakta olup 20 Şubat 2014 vadeli borç senetlerinden oluşmaktadır, vadesinde nakden ödenmiştir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
e) İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar:		
Koza İpek Holding	37.490	157
İpek Ailesi	25.002	14
Diğer	45.014	-
	107.506	171

Grup'un bağlı ortaklığı Koza Altın, 25 Mart 2015 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında 2014 yılı karından 175.002 Bin TL' lik kısmı temettü olarak dağıtmaya karar vermiştir. İlişkili taraflara olan diğer borçların ortalama vadesi 2 ay (2014: 2 ay)

ii) İlişkili taraflar ile olan işlemler

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
a) Mal ve hizmet satışlar:		
Koza İpek Holding	127	19
Diğer	94	-
	221	19

b) Alınan faiz, kira ve diğer gelirler:

Koza İpek Holding	13	2
Koza İpek Eğitim Sağlık Yardımlaşma Vakfı	1	1
İK Akademi	8	-
Koza İpek Tedarik	18	-
Koza İpek Sigorta	3	-
	43	3

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
c) Mal ve hizmet alımları:		
Koza İpek Tedarik	401	347
Koza İpek Sigorta	76	65
İK Akademi	17	-
	494	412

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
d) Sabit kıymet alımları:		
İ.K.Akademi	-	18
	-	18

Grup'un İ.K. Akademi'den olan sabit kıymet alımları, Grup bağlı ortağı Koza Altın İşletmeleri A.Ş.'nin Himmetdede tesis yatırımı harcamalarından oluşmaktadır.

e) Dağıtılacak temettüler:

Koza İpek Holding	37.490	33.918
İpek Ailesi (**)	25.002	24.846
Halka arz (*)	45.000	40.712
	107.492	99.476

(*) Halka arz kapsamında ödenen temettüler TMS 24 kapsamında ilişkili taraf olarak değerlendirilmemekle birlikte temettü açıklaması olarak dipnotta gösterilmiştir.

(**) Grup'un bağlı ortaklığı Koza Altın'ın 25 Mart 2015 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul toplantısında alınan karar ile, A Grubu pay sahiplerine temsil eden yönetim kurulu üyelerine brüt 25.002 bin TL 2014 yılı kar payı ödenmesine karar verilmiştir.

f) Bağış ve yardımlar:

İpek Üniversitesi	-	140
	-	140

g) Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar:

Üst düzey yöneticiler, genel müdür, genel müdür yardımcıları ve yönetim kurulu üyelerinden oluşmakta olup bu yöneticilere sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli faydalar	1.807	2.151
Kar payı ve performans ikramiyesi	341	406
Diğer uzun vadeli faydalar	4	3
	2.152	2.560

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 – TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Vadeli döviz işlemleri gider tahakkuku	15.011	1.360
	15.011	1.360

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla vadeli döviz alım satım sözleşmeleri 272.623 Bin ABD Doları ve 9.045 Bin Avro karşılığında vadeli TL, satış taahhütlerinden oluşmaktadır (31 Aralık 2014: 13.004 Bin Avro karşılığında ve 78.241 Bin ABD Doları karşılığında vadeli TL, satış taahhütlerinden oluşmaktadır.).

	31 Mart 2015		31 Aralık 2014	
	Kontrat tutarı	Rayiç değeri	Kontrat tutarı	Rayiç değeri
Alım satım amaçlı				
Vadeli yabancı para işlemleri	687.962	672.951	216.443	215.083
	687.962	672.951	216.443	215.083

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla vadeli döviz alım-satım sözleşmelerinin vadeleri 2 aydan kısadır (31 Aralık 2014: 2 aydan kısadır).

DİPNOT 7 - FİNANSAL BORÇLAR

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla finansal borçların detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Kısa vadeli finansal borçlar:		
Kısa vadeli borçlanmalar		
- Faktoring borçları	19.792	23.556
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
- Uzun vadeli finansal kiralama borçlarının kısa vadeli kısmı	17.335	16.108
- Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmı	7.640	-
	44.767	39.664
Uzun vadeli finansal borçlar:		
Finansal kiralama borçları	19.621	21.531
Uzun vadeli krediler	7.916	-
	27.537	21.531

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş..

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

	31 Mart 2015			31 Aralık 2014		
	Ağırlıklı ortalama yıllık etkin faiz oranı %	Orjinal para birimi değeri	TL	Ağırlıklı ortalama yıllık etkin faiz oranı %	Orjinal para birimi değeri	TL
Kısa vadeli krediler						
Kısa vadeli faktoring borçları	15,5	19.792	19.792	15,5	23.556	23.556
ABD Doları finansal kiralama borçları	Libor + 3,21	4.336	11.319	Libor + 3,21	4.300	9.972
Avro finansal kiralama borçları	5,56	2.125	6.016	5,56	2.175	6.136
ABD Doları krediler	3,35	2.927	7.640	-	-	-
Toplam kısa vadeli krediler			44.767			39.664
Uzun vadeli krediler						
ABD Doları finansal kiralama borçları	Libor + 3,21	7.113	18.566	Libor + 3,21	8.207	19.032
Avro finansal kiralama borçları	5,56	373	1.055	5,56	886	2.499
ABD Doları krediler	3,35	3.033	7.916	-	-	-
Toplam uzun vadeli krediler			27.537			21.531

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Banka kredileri borçlarının taşınan ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Taşınan değer	72.304	61.195
Makul değer	73.992	62.624

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle finansal borçlarının makul değeri yıllık etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş nakit akım yöntemi ile belirlenmiştir.

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle, Grup'un değişken ve sabit faiz oranlı finansal borçlarının faiz oranı yenileme tarihlerine göre hazırlanmış vade kırılımı aşağıdaki gibidir:

	3 aya kadar	Toplam
31 Mart 2015		
Sabit faiz oranlı finansal borçlar	-	42.419
Değişken faiz oranlı finansal borçlar	29.885	29.885
Toplam		72.304
31 Aralık 2014		
Sabit faiz oranlı finansal borçlar	-	32.191
Değişken faiz oranlı finansal borçlar	29.004	29.004
Toplam	29.004	61.195

DİPNOT 8- TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
a) Kısa vadeli ticari alacaklar:		
Müşteri cari hesapları	27.807	23.925
Faktör edilmiş alacaklar	19.792	23.556
Alacak senetleri	2.007	1.549
	49.606	49.030
Eksi: Şüpheli alacak karşılığı	(7.278)	(7.278)
Eksi: Vadeli satışlardan kaynaklanan tahakkuk etmemiş finansal gelir	(720)	(271)
	41.608	41.481

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 8 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
b) Kısa vadeli ticari borçlar:		
Satıcılar cari hesapları	59.354	45.193
Borç senetleri	2.449	2.781
Eksi: Vadeli alışlardan kaynaklanan tahakkuk etmemiş finansal gider	(495)	(326)
	61.308	47.648

31 Mart 2015 itibarıyla satıcılar cari hesaplarının ortalama vadesi 2 ay (31 Aralık 2014: 2 ay) içerisinde Satıcılar cari hesaplarının önemli bir bölümü dışarıdan sağlanan fayda, hizmet ve sabit kıymet yatırımlarından kaynaklanan ticari borçlardan oluşmaktadır.

DİPNOT 9 - STOKLAR

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
İlk madde ve malzeme	61.483	66.024
Yarı mamüller	120.099	109.296
Mamüller	25.771	52.266
Ticari mallar	1.963	1.781
Diğer stoklar	1.590	1.406
	210.906	230.773

DİPNOT 10 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
a) Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler		
Peşin ödenen giderler	7.464	5.867
Verilen sipariş avansları	7.427	3.890
	14.891	9.757
b) Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler		
Verilen avanslar	65.614	58.068
Peşin ödenmiş giderler	21.161	21.606
	86.775	79.674

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla verilen avansların 49.495 TL'si (31 Aralık 2014: 43.810 TL) ilişkili şirket İK Akademi'ye verilen sabit kıymet avanslarından ve peşin ödenmiş giderlerin 21.000 TL (2014: 21.000 TL) tutarındaki kısmı yine İK Akademi'ye peşin kira ödemelerinden oluşmaktadır.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER (Devamı)

c) Kısa vadeli ertelenmiş gelirler

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Alınan sipariş avansları	5.440	9.375
Gelecek aylara ait gelirler	4.562	1.060
	10.002	10.435

DİPNOT 11 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

Grup'un maddi duran varlıkları, maden varlıkları ve diğer sabit kıymetlerden oluşmakta olup net defter değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Maden varlıkları	241.015	235.227
Diğer sabit kıymetler	643.628	645.392
	884.643	880.619

a) Maden varlıkları

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları; maden hakları, maden geliştirme, ertelenen maden çıkarma maliyetleri, maden arazileri ile madenlerin kapanması ve rehabilitasyonu maliyetinden oluşmakta olup; söz konusu maden varlıklarının net defter değerleri aşağıdaki gibidir.

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Maden sahası geliştirme maliyeti	145.180	144.591
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	10.181	8.844
Maden tesisinin rehabilitasyonu maliyeti	36.491	32.390
Araziler	47.055	47.217
Satın alınan maden hakları	2.108	2.185
	241.015	235.227

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Maden varlıklarının 1 Ocak - 31 Mart 2015 ve 2014 ara hesap dönemleri içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2015	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2015
<u>Maliyet:</u>				
Araziler	52.125	593	-	52.718
Maden sahası geliştirme maliyeti	368.609	4.403	-	373.012
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	177.954	3.104	-	181.058
Maden tesisinin rehabilitasyonu maliyeti	76.568	5.504	-	82.072
Satın alınan maden hakları maliyeti	13.924	1	-	13.925
	689.180	13.605	-	702.785

Birikmiş amortisman:

Araziler	(4.908)	(755)	-	(5.663)
Maden sahası geliştirme maliyeti	(224.018)	(3.814)	-	(227.832)
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	(169.110)	(1.767)	-	(170.877)
Maden tesisinin rehabilitasyonu maliyeti	(44.178)	(1.403)	-	(45.581)
Satın alınan maden hakları maliyeti	(11.739)	(78)	-	(11.817)
	(453.953)	(7.817)	-	(461.770)

Net defter değeri	235.227			241.015
--------------------------	----------------	--	--	----------------

	1 Ocak 2014	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2014
<u>Maliyet:</u>				
Araziler	47.710	52	-	47.762
Maden sahası geliştirme maliyeti	348.660	4.944	-	353.604
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	167.236	-	-	167.236
Maden tesisinin rehabilitasyonu maliyeti	66.696	5.305	-	72.001
Satın alınan maden hakları maliyeti	13.924	-	-	13.924
	644.226	10.301	-	654.527

Birikmiş amortisman:

Araziler	(2.792)	(1.175)	-	(3.967)
Maden sahası geliştirme maliyeti	(190.101)	(23.456)	-	(213.557)
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	(159.864)	(6.062)	-	(165.926)
Maden tesisinin rehabilitasyonu maliyeti	(40.320)	(2.251)	-	(42.571)
Satın alınan maden hakları maliyeti	(11.494)	(180)	-	(11.674)
	(404.571)	(33.124)	-	(437.695)

Net defter değeri	239.655			216.832
--------------------------	----------------	--	--	----------------

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

b) Diğer sabit kıymetler

Diğer sabit kıymetlerin 1 Ocak - 31 Mart 2015 hesap dönemindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2015	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	31 Mart 2015
<u>Maliyet:</u>					
Araziler, yerüstü düzenleri ve binalar	340.665	26.754	-	1.282	368.701
Makine, tesis ve cihazlar	539.938	377	(2.205)	-	538.110
Taşıt araçları	125.774	-	-	-	125.774
Demirbaşlar	62.541	248	(6)	-	62.783
Diğer maddi duran varlıklar	3.121	19	-	5.391	8.531
Yapılmakta olan yatırımlar	19.224	446	-	(6.673)	12.997
	1.091.263	27.844	(2.211)	-	1.116.896
<u>Birikmiş amortisman:</u>					
Yeraltı -yerüstü düzenleri ve binalar	(98.559)	(3.651)	-	-	(102.210)
Makine, tesis ve cihazlar	(250.924)	(20.579)	2.191	-	(269.312)
Taşıt araçları	(53.558)	(3.291)	-	-	(56.849)
Demirbaşlar	(41.026)	(1.710)	6	-	(42.730)
Diğer maddi duran varlıklar	(1.804)	(363)	-	-	(2.167)
	(445.871)	(29.594)	2.197	-	(473.268)
Net defter değeri	645.392				643.628

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Diğer sabit kıymetlerin 1 Ocak - 31 Mart 2014 hesap dönemindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2014	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	31 Mart 2014
<u>Maliyet:</u>					
Araziler, yerüstü düzenleri ve binalar	338.210	1.672	-	-	339.882
Makine, tesis ve cihazlar	459.814	1.107	(6)	-	460.915
Taşıt araçları	124.423	290	(136)	-	124.577
Demirbaşlar	58.173	1.204	-	-	59.377
Diğer maddi duran varlıklar	2.938	157	-	-	3.095
Yapılmakta olan yatırımlar	21.807	3.982	-	-	25.789
	1.005.365	8.412	(142)	-	1.013.635
<u>Birikmiş amortisman:</u>					
Yeraltı -yerüstü düzenleri ve binalar	(79.413)	(4.770)	-	-	(84.183)
Makine, tesis ve cihazlar	(174.979)	(17.234)	1	-	(192.212)
Taşıt araçları	(39.325)	(2.769)	37	-	(42.057)
Demirbaşlar	(33.225)	(1.928)	-	-	(35.153)
Diğer maddi duran varlıklar	(1.525)	(32)	-	-	(1.557)
	(328.467)	(26.733)	38	-	(355.162)
Net defter değeri	676.898				658.473

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

i. Borç karşılıkları

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
a) Kısa vadeli borç karşılıkları:		
Rödevans ve devlet maden hakkı gider karşılığı	18.542	14.757
Dava karşılığı (*)	8.191	8.207
Film, program ve yayın gider karşılığı	5.587	7.650
Çevre rehabilitasyonu, maden sahalarının ıslahı ve maden kapama karşılığı	10.254	5.026
Diğer	863	861
	43.437	36.501

(*) Grup'un dava karşılıkları ağırlıklı olarak basın davalarından oluşmaktadır.

b) Uzun vadeli borç karşılıkları:

Çevre rehabilitasyonu, maden sahalarının ıslahı ve maden kapama karşılığı	65.782	62.853
	65.782	62.853

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle çevre rehabilitasyonu, maden sahalarının ıslahı ve maden kapama karşılığının tahmin edilen ödeme planı aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2015:

1 Nisan 2015 - 31 Mart 2016	10.254
1 Nisan 2016 - 31 Mart 2017	18.605
1 Nisan 2017 ve sonrası	47.177
	76.036

31 Aralık 2014:

2015	5.026
2016	19.682
2017	18.787
2018 ve sonrası	24.384
	67.879

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (Devamı)

Çevre rehabilitasyonu, maden sahalarının ıslahı ve maden kapama karşılığının 1 Ocak - 31 Mart 2015 ve 2014 hesap dönemleri içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2014	2014
1 Ocak	67.879	62.810
Ara hesap dönemi içerisinde ödenen	(227)	(527)
Ara hesap dönemi içerisinde giderleşen iskonto ve kur farkı etkisi	569	668
Ara hesap dönemi içerisindeki artış/(azalış) - net	5.325	5.246
Cari dönemde kapsamlı gelir tablosuna gelir kaydedilen (*)	2.490	1.114
31 Mart	76.036	69.311

(*) Grup'un bağlı ortaklığı Koza Altın Himmetdede-Kayseri, Mastra-Gümüşhane, Çukuralan-İzmir ve Kaymaz-Eskişehir'deki maden sahalarının rehabilitasyonu, ıslahı ve kapatılmasına istinaden yapılan yönetim tahminlerindeki değişiklikler, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuyla ilişkilendirilmektedir.

Toplam çevre rehabilitasyonu, maden sahalarının ıslahı ve maden kapama karşılığının hesaplanmasında aşağıda yer alan iskonto oranları dikkate alınmış olup iskonto oranındaki değişimin etkisi yönetimin tahminlerindeki değişim olarak ileriye dönük olarak muhasebeleştirilmiştir.

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Yıllık iskonto oranı	%3,60	%4,50

ii. Taahhütler ve şarta bağlı yükümlülükler

a) Verilen teminatlar:

Teminat mektupları	14.081	14.261
Akreditifler	-	296
İpotekler	943	157
	15.024	14.714

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (Devamı)

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
b) Alınan teminatlar:		
Teminat mektupları-çekleri-senetleri (*)	205.093	184.367
İpotekler	80	80
	205.173	184.447

(*) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla alınan teminat çeklerinin 122.627 Bin TL'lik kısmı Grup'un ilişkili tarafı İK Akademi'ye Grup yatırımları için verilen avanslara istinaden alınmış teminat çeklerinden oluşmaktadır (31 Aralık 2014: 108.942 Bin TL).

iii. Devam etmekte olan önemli davalar

a) Ovacık Madeni ile ilgili davalar:

Grup aleyhine, Ovacık Madeni'nin kurulmuş olduğu bölge için verilmiş olan 18 Şubat 2009 tarihli ve 1654 sayılı ÇED olumlu kararının yürürlüğünün durdurulması ve iptali talepli olarak da davalar açılmış olup davacıların yürütmeyi durdurma talepleri reddedilmiş, red kararına karşı Bölge İdare Mahkemesi nezdinde yaptıkları itiraz da reddedilmiştir. Bu davalarda Grup lehine olarak davaların reddine ilişkin İzmir 3. İdare Mahkemesi'nin E.2009/608 ve K.2011/1634 sayılı karar tesis edilmiş, karar karşı tarafça temyiz edilmiş, temyiz aşamasında davacıların yürütmenin durdurulması istemleri reddedilmiştir. Anılan İzmir 3.İdare Mahkemesi kararı, Danıştay 14.Dairesi E.2012/736 ve K.2014/4709 sayılı kararı ile bilirkişi inceleme eksikliği gerekçesi ile bozulmuştur. Karara karşı karar düzeltme yoluna gidilmiştir. Davaya konu olan Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından verilen ÇED Olumlu Kararı ve Çevre İzin ve Lisansının geçerliliği ve yasal mevzuata uygun olarak alınmış izinler devam etmekte olup, işletme faaliyetlerimizi engelleyecek bir durum bulunmamaktadır. Danıştay 14. Dairesi tarafından verilen bozma kararına karşı karar düzeltme yoluna başvurulmuştur.

40 sayılı GSM (İşyeri açma ve işletme ruhsatları) ruhsatının iptaline ilişkin olarak açılmış üç dava bulunmaktadır. Davalardan biri henüz başlangıç aşamasında olup usulü işlemler yapılmaktadır. Diğer iki davada davacıların yürütmenin durdurulması istemi reddedilmiş, red kararına yapılan itirazlar da Bölge İdare Mahkemesince reddedilmiş, nihayetinde davaların reddine karar verilmiştir. Bu kararlardan İzmir 4. İdare Mahkemesi E.2011/2271 - K.2013/1055 no'lu karar karşı tarafça temyiz edilmiş, temyiz aşamasında Danıştay 8. Dairesi tarafından E.2013/11561 sayılı karar ile davacıların yürütmeyi durdurma talepleri reddedilmiştir.

Ovacık Madeni'nde inşa edilen yeni depolama alanı yatırımına istinaden "Ovacık Atık Depolama Tesisi Kapasite Artışı Projesi" ile ilgili alınan 3 Haziran 2009 tarihli ÇED olumlu işleminin yürütmesinin durdurulması ve iptali talebi ile ilgili de dava açılmıştır. Davada yürütmenin durdurulması isteminin keşif ve bilirkişi incelemesi akabinde görüşülmesine karar verilmiş olup, mahalde keşif ve bilirkişi yapılması yönünde ara karar oluşturulmuş bilirkişi incelemesi 21 Ocak 2013 tarihinde yapılmıştır, bilirkişiler raporlarında ÇED Olumlu Kararının bilimsel gerekçelere, tekniğe ve yasal mevzuata uygun alındığını belirtmişlerdir. Rapora istinaden İzmir 2. İdare Mahkemesi de yürütmenin durdurma isteminin reddine oybirliğiyle karar vermiştir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (Devamı)

Davacıların yürütmenin durdurulması kararına karşı Bölge İdare Mahkemesi nezdinde yaptıkları itirazda yine reddedilmiştir.

İzmir 2. İdare Mahkemesi 2009/1298 E. - 2013/1540 karar numarası ile davanın reddine karar vermiştir. Temyiz aşamasında Danıştay 14. Dairesi tarafından E. 2014/1576 sayı ile davacıların yürütmeyi durdurma talepleri reddedilmiştir.

Grup, Bergama İlçesi, Kapıkaya Köyü sınırları içerisinde bulunan maden sahası ile ilgili, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı Çevresel Etki Değerlendirilmesi İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü'nün ve 'Proje İptal Duyurusu' konulu elektronik postası ile müvekkil şirkete bildirilen işlemin, öncelikle 'yürütmenin durdurulmasına' akabinde 'iptaline' karar verilmesi talepli, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na dava açmıştır. İzmir 4. İdare Mah. E. 2015/6 numarası alan davada, İzmir 4. İdare Mahkemesi şirket lehine yürütmeyi durdurma kararı vermiştir.

Ovacık Altın Madeni için Orman ve Su İşleri Bakanlığı tarafından verilen 17 Ocak 2012 tarih ve 3 nolu 'Olur'unun yine bakanlık oluru ile iptalinin, öncelikle 'Yürütmenin Durdurulmasına' akabinde 'İptaline' karar verilmesi talepli Orman ve Su İşleri Bakanlığı Orman Genel Müdürlüğü İzin ve İrtifak Daire Başkanlığı'na dava açılmıştır. İzmir 2. İdare Mah. E. 2015/137 numarası alan dava başlangıç aşamasındadır.

Diğer davaların sonuçları Grup'un faaliyetlerini etkilemeyecek niteliktedir.

b) Havran Madeni ile ilgili davalar:

Eylül 2006'da Havran Madeni'nde faaliyet göstermek için alınmış olan maden sondaj ruhsatları ve ilgili işletme ruhsatının iptali için açılmış üç ayrı dava mevcuttur. Yapılan yargılamalarda mahkemeler, Havran madeninde ruhsatların ilgili mevzuata uygun şekilde verildiğini tespit etmişler ve bu tespitlerine kararlarında değinmişlerdir. Söz konusu davalarda, Yerel Mahkemece davanın reddine karar verilmiştir. Karşı taraf tüm kararlar hakkında temyiz yoluna başvurmuştur. Temyiz talebi neticesinde görülmekte olan davalardan ikisinde Danıştay, dava konusu yerin zeytinlik alanlarının yakınlığını mesnet göstererek bozma kararı vermiştir. Grup'un bozma kararlarına karşı karar düzeltme istemi reddedilmiştir. Bu davalar bozma kararı ile Yerel Mahkemeye gelmiş, Yerel Mahkeme tarafından Grup lehine olan önceki red kararında ısrar edilmiştir. Yerel Mahkeme tarafından verilen ısrar kararlarına karşı, davacılar tarafından temyiz yoluna başvurulmuş olup temyiz istemi Danıştay İdari Dava Daireleri Kurulu nezdinde karara bağlanacaktır. Davalardan bir diğeri ise hâlihazırda halen temyiz incelemesindedir, bu davada Danıştay 8. Dairesi 2009/9043 E. Sayısı ile davacıların yürütmenin durdurulması taleplerini reddetmiştir. Bu davanın ısrar kararlarına ilişkin verilecek olan Danıştay İdari Dava Daireleri Kurulu kararını beklemesi beklenmektedir. Havran madeninde devam eden üretim faaliyeti bulunmamaktadır, bu nedenle durumun Grup faaliyetlerine etkisi bulunmamaktadır.

Diğer davaların sonuçları Grup'un faaliyetlerini etkilemeyecek niteliktedir.

c) Kaymaz Madeni ile ilgili davalar:

1794 sayılı ÇED Olumlu İzni işleminin yürütmesinin durdurulma ve iptali talepli olarak Çevre ve Orman Bakanlığı'na dava açılmıştır. Bu davada, yerel mahkeme Grup lehine olarak, ÇED olumlu kararında mevzuata aykırılık mevcut olmaması ve diğer sebeplerle, davacılar tarafından feragat eden kısım için karar verilmesine yer olmadığına, devam eden davacılar yönünden ise davanın reddine kısmen karar vermiştir. Karşı tarafça bu karar temyiz edilmiş, Danıştay 14. Dairesi tarafından verilen bozma kararına karşı karar düzeltme yoluna başvurulmuştur.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (Devamı)

Grup, Kaymaz Altın Madeni İşletmesinin, 43539 ve 82567 ruhsat numaralı sahalar içerisinde yer alan Karakaya bölgesinde işletmenin üretim faaliyetlerinde kullandığı kadastro harici taşlık sahalardaki faaliyetleri, 3091 sayılı kanuna dayalı olarak Sivrihisar Kaymakamlığı tarafından engellenmiştir. Kaymakamlık kararlarına ilişkin olarak, Koza Altın İşletmeleri tarafından, Eskişehir 2. İdare Mahkemesi nezdinde E. 2014/240 ve Eskişehir 1. İdare Mahkemesi E. 2014/443 sayısı ile iptal konulu davalar açılmış olup, her iki davada da Grup lehine olarak; yürütmeyi durdurma kararı vermiştir. Eskişehir 2. İdare Mahkemesi E. 2014/240 mahkemesinin yürütmeyi durdurma kararına Sivrihisar Kaymakamlığı tarafından Eskişehir Bölge İdare Mahkemesi nezdinde itiraz edilmiştir. Eskişehir Bölge İdare Mahkemesi E. 2014/169 kararı ile Grup lehine; yürütmenin durdurulması kararına karşı yapmış olduğu itirazı reddetmiştir. Eskişehir 1. İdare Mahkemesi E. 2014/443 yürütmeyi durdurma kararına Sivrihisar Kaymakamlığı tarafından Eskişehir Bölge İdare Mahkemesi nezdinde itiraz edilmiştir. Eskişehir Bölge İdare Mahkemesi E.2014/218 sayılı kararı ile yürütmenin durdurulması kararına karşı davacının yapmış olduğu itirazı Grup lehine reddetmiştir. Söz konusu davalarda, Eskişehir 2. İdare Mahkemesi E. 2014/240 K.2014/1117 ve Eskişehir 1. İdare Mahkemesi E. 2014/443 K.2014/1319 kararları ile dava konusu işlemlerde hukuka uyarlılık bulunmadığı sonucuna varılmış, mahkemeler davaları şirket lehine esastan kabul ederek dava konusu işlemin iptaline karar vermiştir. Eskişehir 2. İdare Mahkemesi E.2014/240 K.2014/1117 ve Eskişehir 1. İdare Mahkemesi E.2014/443 K.2014/1319 mahkemelerinin şirket lehine olan kararlara davalılar tarafından Bölge İdare Mahkemesi nezdinde, itiraz edilmiştir. Bu itirazlarda mevcut yürütmeyi durdurma talepleri, Eskişehir Bölge İdare Mahkemesi E. 2015/261 ve Eskişehir Bölge İdare Mahkemesi E. 2014/348 sayılı kararları ile şirket lehine reddedilmiştir.

Kaymaz Altın Madeni İşletmesinin, 43539 ve 82567 ruhsat numaralı sahalar içerisinde yer alan, tarım arazilerinde faaliyetin durdurulmasına ilişkin işlemlere karşı, Koza Altın İşletmeleri tarafından; Eskişehir 1. İdare Mahkemesi. E.2014/1084 ve Eskişehir 1. İdare Mahkemesi. E.2014/760sayıları ile yürütmenin durdurulması ve iptal talepli davalar açılmıştır. Bu davalardan, İR 43539 ruhsat sayılı sahaya ilişkin olarak açılan Eskişehir 1. İdare Mahkemesi. E.2014/760 sayılı davada mahkeme, 'yürütmenin durdurulması isteminin reddine karar verilmiş' bu karara Bölge İdare Mahkemesi nezdinde itiraz edilmiştir. Eskişehir 1. İdare Mahkemesi E.2014/760 sayılı davada Bölge İdare Mahkemesi nezdinde tarafımızdan yapılan itiraz, Eskişehir Bölge İdare Mahkemesi E.2015/23 sayılı karar ile reddedilmiştir. İR 82567 ruhsat sayılı sahaya ilişkin olarak açılan E.2014/1084 sayılı davada ise, 'yürütmeyi durdurma' isteminin keşif ve bilirkişi incelemesinin yapılmasından ve hazırlanacak bilirkişi raporunun incelenmesinden sonra incelenmesine ve dosyada keşif ve bilirkişi incelenmesi yapılmasına karar vermiştir.

Kaymaz Altın Madeni İşletmesine, 'Geçici Faaliyet Belgesi' verilmemesi işleminin iptali istemi ile Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na karşı, Eskişehir 1. İdare Mahkemesi'nde 2014/1297 E. Sayılıdava açmıştır. Dava başlangıç aşamasında iken, 16 Aralık 2014 tarihinde Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından Kaymaz Altın Madeni İşletmesi'ne 'Geçici Faaliyet Belgesi' verilmiştir. Yapılan yargılama sonucu Eskişehir 1. İdare Mahkemesi E.2014/1297 K.2015/10 sayılı kararı ile şirkete geçici faaliyet belgesi verilmesi nedeniyle konusu kalmayan dava hakkında karar verilmesine yer olmadığına karar vermiştir. İlgili karar davalı idare tarafından temyiz edilmiştir. Grup, geçici faaliyet belgesi almış olduğundan, söz konusu davanın sonuçlarından şirket faaliyetlerinin etkilenmemesi beklenmektedir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (Devamı)

Bu davalar bir kısım ruhsatlı sahada faaliyetin genişletilmesi ve/veya yeni faaliyete geçilecek sahaların izin ve ruhsatları ile ilgili davalardır.

Gelintepe Madeni ile ilgili davalar:

18 Eylül 2009 tarihli "Gelin Tepe Altın Madeni Açık Ocak İşletmeciliği Projesi" ile ilgili verilen ÇED Olumlu İşleminin Yürürlüğünün Durdurulması ve İptali İstemi ile iki dava açılmıştır. Bu davalarda savunmalar verilmeye başlanmış, Gelintepe Projesi ÇED Olumlu İzninin iptali için açılan davalarda davacıların yürütmeyi durdurma talepleri yerel mahkeme tarafından reddedilmiştir. Davalardan biri için keşif ve bilirkişi incelemesi yapılmasına karar verilmiştir. Keşif 28 Haziran 2012 tarihinde gerçekleştirilmiş ve bilirkişilere raporu ibraz etmeleri için 90 gün süre verilmiştir. Bilirkişi raporu aleyhe tesis edilmiş olup, rapora itiraz edilmiştir. İzmir 3. İdare Mahkemesinde 2010/1310 E. ve 2009/1711 E. sayılı ile görülen davalarda dava konusu işlemin iptaline karar verilmiştir, kararlar temyiz edilmiştir. Söz konusu maden sahası henüz operasyonel olmadığından bu davalar sonucu alınan kararlardan Grup'un faaliyetleri etkilenmeyecektir.

Çukuralan Madeni ile ilgili davalar:

Çukuralan Madeni ile ilgili verilen ÇED olumlu raporlarının iptaline ilişkin üç dava açılmıştır. 2 Eylül 2009 Tarihli "Çukuralan Altın Madeni Açık Ocak İşletmeciliği Projesi" ile ilgili verilen ÇED Olumlu İşleminin Yürürlüğünün Durdurulması ve İptali İstemi ile ilgili bir adet dava açılmıştır. "Çukuralan Altın Madeni Açık ve Kapalı Ocak İşletmesi Kapasite Arttırımı Projesi" ile ilgili olarak 3 Kasım 2010 tarihinde verilen ÇED olumlu kararının iptali İstemiyle dava açılmıştır. "Çukuralan Altın Madeni Açık ve Kapalı Ocağı İşletmeleri 2. Kapasite Arttırımı Projesi" ile ilgili verilen ÇED olumlu işleminin yürütmesinin durdurulması ve iptali istemi ile dava açılmıştır. Her üç davada da keşif ve bilirkişi incelemesine karar verilmiş olup davalara ilişkin keşifler 28 Şubat 2012 günü yapılmıştır. Bilirkişi raporu tesis edilmiş, Grup lehine olduğu görülmüştür. Davalarda davacıların yürütmenin durdurulması istemleri reddedilmiş, yürütmenin durdurulması kararına karşı Bölge İdare Mahkemesi nezdinde yapılan itiraz da yine reddedilmiştir.

Bu davalar sonuçlanmış olup davalarda Grup lehine olarak; 31 Aralık 2012 tarihinde 2 Eylül 2009 Tarihli "Çukuralan Altın Madeni Açık Ocak İşletmeciliği Projesi" ile ilgili verilen ÇED Olumlu İşleminin yürütmesinin durdurulması ve iptali konulu İzmir 4. İdare Mahkemesi 2009/1705 E. Sayılı davada dava konusu işlemde hukuka ve mevzuata aykırılık bulunmadığı gerekçesiyle 2012/2447 karar sayısı ile davanın reddine karar verilmiştir.

31 Aralık 2012 tarihinde "Çukuralan Altın Madeni Açık ve Kapalı Ocak İşletmesi Kapasite Arttırımı Projesi" 3 Kasım 2010 tarihinde verilen ÇED olumlu kararının yürütmesinin durdurulması ve iptali konulu, İzmir 4. İdare Mahkemesi 2011/665 E. sayılı davada dava konusu işlemde hukuka ve mevzuata aykırılık bulunmadığı gerekçesiyle 2012/2446 Karar sayısı ile davanın reddine karar verilmiştir.

31 Aralık 2012 tarihinde "Çukuralan Altın Madeni Açık ve Kapalı Ocağı İşletmeleri 2. Kapasite Arttırımı Projesi" ile ilgili verilen 11 Mart 2011 tarihli ÇED olumlu işleminin yürütmesinin durdurulması ve iptali konulu, İzmir 4. İdare Mahkemesi 2011/1041 E. Sayılı davada dava konusu işlemde hukuka ve mevzuata aykırılık bulunmadığı gerekçesiyle 2012/2518 karar sayısı ile davanın reddine karar verilmiştir.

Her üç karar da davacılar tarafından yürütmenin durdurulması talepli olarak temyiz edilmiş olup, davacıların yürütmenin durdurulması istemleri Danıştay 14. Hukuk Dairesi'nce 26 Haziran 2013 tarihinde reddedilmiştir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (Devamı)

Yerlitahtacı Madeni İle ilgili davalar:

18 Kasım 2009 Tarihli "Yerlitahtacı Altın Madeni Açık Ocak İşletmeciliği Projesi" ile ilgili verilen ÇED olumlu işleminin yürürlüğünün durdurulması ve iptali istemi ile ilgili iki dava açılmıştır. Yerlitahtacı Projesi ÇED Olumlu İzninin iptali için açılan davada keşif ve bilirkişi incelemesi yapılmasına karar verilmiş ve keşif gerçekleştirilmiştir. İzmir 4.İdare Mahkemesi 2010/533 Esas sayılı dosyada 2012/2444 K. sayılı kararı ile dava konusu işlemin iptaline karar verilmiş, karar temyiz edilmiştir. İzmir 4. İdare Mahkemesi 2009/1810 E. Sayılı davada ise davanın konusunu oluşturan işlem İzmir 4. İdare Mahkemesinin 2010/533 E.- 2012/2444 K. Sayılı kararı ile iptal edildiğinden konusu kalmayan davanın esası hakkında karar verilmesine yer olmadığına 2012/2448 K. Numarası ile karar verilmiş, işbu karar da temyiz edilmiştir. Söz konusu maden sahası henüz operasyonel olmadığından ve Grup'un üretimine ve mevcut rezerv/kaynak toplamına herhangi bir etkisi bulunmadığından bu davalar sonucu alınan kararlardan Grup'un faaliyetleri etkilenmeyecektir.

Kayseri-Himmetdede Madeni İle ilgili davalar:

Grup aleyhine, Himmetdede Madeni'nin kurulmuş olduğu bölge için verilmiş olan, 15 Mart 2012 tarihli ve 2456 sayılı ÇED olumlu kararının yürürlüğünün durdurulması ve iptali talepli olarak iki dava açılmıştır. Bu davalarda; Kayseri 2. İdare Mahkemesi E.2014/697 K.2014/808 ve Kayseri 2. İdare Mahkemesi E.2014/804 K.2014/799 sayılı kararlar ile davaların reddine karar verilmiştir.

Grup tarafından Himmetdede Altın Madeni İşletmesine, 'Geçici Faaliyet Belgesi' verilmemesi işleminin iptali istemi ile 'Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na karşı, açılan dava Kayseri 1. İdare Mahkemesi'nde 2015/12 başlangıç aşamasında iken, 23 Ocak 2015 tarihinde Çevre Ve Şehircilik Bakanlığı, Himmetdede Altın Madeni İşletmesi'ne 'Geçici Faaliyet Belgesi' vermiş olup, anılan nedenle artık konusuz kalan davanın sonuçlarından, Grup faaliyetlerinin etkilenmemesi beklenmektedir.

Grup aleyhine, bir kısım davacı tarafından Himmetdede Madeni'nin kurulmuş olduğu ruhsatlı saha hakkında verilmiş olan 23.01.2015 tarih ve 4922 sayılı Geçici Faaliyet Belgesine ilişkin 'belgenin iptali ve yargılama sonuna kadar yürütmenin durdurulması talepli' olarak; Kayseri 2. İdare Mahkemesi E. 2015/264 ve Kayseri 1. İdare Mahkemesi E. 2015/242 sayılı davalar açılmış olup, açılan davalar henüz başlangıç aşamasındadır.

Gümüşhane-Mastra Madeni İle ilgili davalar:

Mastra Altın Madeni İşletmesinin patlayıcı madde satın alma ve kullanma izin belgesinin yenilenmesi talebine ilişkin, zımni red işlemine karşı 'yürütmenin durdurulması ve iptal talepli' olarak, Trabzon İdare Mahkemesi E.2014/1621 sayılı davada mahkeme şirket lehine yürütmeyi durdurma kararı vermiştir. Davalı idare tarafından karara itiraz edilmiş ve itiraz üzerine, daha önce verilen yürütmenin durdurulması kararı Trabzon Bölge İdare Mahkemesi'nin 2015/119 nolu kararıyla kaldırılarak, yürütmenin durdurulması talebimizin reddine karar verilmiştir.

Grup'un bir kısım ruhsatlı sahalarında, madencilik faaliyetlerinde bulunmak için gerekli orman izni talepleri, ilgili Orman Bölge Müdürlükleri tarafından red edilmiştir. İlgili red kararlarına karşı yürütmenin durdurulması ve akabinde işlemin iptaline karar verilmesi talebi ile Orman Genel Müdürlüğüne İR.5534 ruhsat nolu saha için; Eskişehir 2.İdare Mahkemesi E.2014/609, İR.5534 ruhsat nolu saha için; Eskişehir 2. İdare Mahkemesi E.2014/610, İR.82050 ruhsat nolu saha için; Eskişehir 1.İdare Mahkemesi E.2014/475, İR.82050 ruhsat nolu saha için; Eskişehir 2. İdare Mahkemesi E.2014/1120, İR.72032 ruhsat nolu saha için; Aksaray İdare Mahkemesi E.2014/604,

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (Devamı)

İR.71740 ruhsat nolu saha için; Adana 1. İdare Mahkemesi E.2014/1024, İR.72090 ruhsat nolu saha için; Adana 2. İdare Mahkemesi E.2014/2621, İR.61929 ruhsat nolu saha için; Ordu İdare Mahkemesi E.2014/652, İR.61840 ruhsat nolu saha için; Ordu İdare Mahkemesi E.2014/653, İR.4345 ruhsat nolu saha için; Trabzon İdare Mahkemesi E.2014/1413, İR.4345 ruhsat nolu saha için; Trabzon İdare Mahkemesi E.2014/699, İR.201001935 ruhsat nolu saha için; Trabzon İdare Mahkemesi E.2014/1090 mahkemeleri nezdinde oniki adet dava açılmıştır. Davaların gelişmelerine ilişkin bilgilere aşağıda yer verilmektedir.

Bilecik ilinde bulunan İR.5534 ruhsat nolu saha için açılan davalardan Eskişehir 2. İdare Mahkemesi E.2014/609 sayılı davada, yapılan bilirkişi incelemesinde; iznin verilmesinde bir sakınca olmadığı yönünde şirket lehine olumlu rapor verilmiştir. Bu rapor doğrultusunda mahkeme, şirket lehine yürütmeyi durdurma kararı vermiştir. Bu karar doğrultusunda 'Orman ve Su İşleri Bakanlığı'ndan İR. 5534 sayılı ruhsat sahalarındaki bulunan ormanlık alanlarda projelendirilen alanlara ilişkin olarak 'olur'lar alınmıştır. Yürütmeyi durdurma kararlarına karşı, davalı idare tarafında Bölge İdare Mahkemesine yapılan itiraz, Eskişehir Bölge İdare Mahkemesi E.2015/142 sayılı karar ile şirket lehine reddedilmiştir.

Bilecik ilinde bulunan İR.82050 ruhsat nolu saha için açılan davalardan Eskişehir 1. İdare Mahkemesi E.2014/475 sayılı davada, yapılan bilirkişi incelemesinde; iznin verilmesinde bir sakınca olmadığı yönünde şirket lehine olumlu rapor verilmiştir. Bu rapor doğrultusunda mahkeme, şirket lehine yürütmeyi durdurma kararı vermiştir. Bu karar doğrultusunda 'Orman ve Su İşleri Bakanlığı'ndan İR. 82050 sayılı ruhsat sahalarındaki bulunan ormanlık alanlarda projelendirilen alanlara ilişkin olarak 'olur'lar alınmıştır. Yürütmeyi durdurma kararlarına karşı, davalı idare tarafında Bölge İdare Mahkemesine yapılan itiraz, Eskişehir Bölge İdare Mahkemesi E.2015/155 sayılı karar ile şirket lehine reddedilmiştir.

Bilecik ilinde bulunan İR. 5534 ruhsat nolu saha için açılan davalardan Eskişehir 2. İdare Mahkemesi E.2014/610 sayılı davada, yapılan bilirkişi incelemesinde; iznin verilmesinde bir sakınca olmadığı yönünde şirket lehine olumlu rapor verilmiştir. Bu rapor doğrultusunda mahkeme, şirket lehine yürütmeyi durdurma kararı vermiştir. Bu karar doğrultusunda 'Orman ve Su İşleri Bakanlığı'ndan İR. 5534 sayılı ruhsat sahalarındaki bulunan ormanlık alanlarda projelendirilen alanlara ilişkin olarak 'olur'lar alınmıştır. Yürütmeyi durdurma kararlarına karşı, davalı idare tarafından Bölge İdare Mahkemesine yapılan itiraz, Eskişehir Bölge İdare Mahkemesi E.2015/141 sayılı karar ile şirket lehine reddedilmiştir.

Giresun ilinde bulunan İR.61929 ve İR.61840 sayılı sahalar ile ilgili açılan davalarda Ordu İdare Mahkemesi E.2014/653 ve Ordu İdare Mahkemesi E.2014/652 nolu davalarda Grup lehine olarak; önce yürütmeyi durdurma kararı vermiş, verilen yürütmeyi durdurma kararlarına karşı, davalı idare tarafında Bölge İdare Mahkemesine yapılan itirazlar Ordu Bölge İdare Mahkemesi E.2014/222 ve Ordu Bölge İdare Mahkemesi E.2014/221 sayılı kararlar ile şirket lehine reddedilmiştir. Anılan yürütmeyi durdurma kararları doğrultusunda, 'Orman Ve Su İşleri Bakanlığı'ndan'İR.61929 ve İR.61840 sayılı ruhsat sahalarındaki bulunan ormanlık alanlarda projelendirilen alanlara ilişkin olarak 'olur'lar alınmıştır. Ardından davaların esasları görülmüş ve Ordu İdare Mahkemesi E.2014/653 K.2014/1854 ve Ordu İdare Mahkemesi E.2014/652 K.2014/1853 nolu kararları ile şirket lehine, 'Davayı esastan kabul ederek, red işlemlerini iptal etmiştir. Davalı idare tarafından Ordu İdare Mahk. E.2014/652 K.2014/1853 ve Ordu İdare Mahkemesi E.2014/653 K.2014/1854 sayılı kararları temyiz edilmiştir. Temyize cevap dilekçesi ibraz edilmiştir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (Devamı)

Adana ilinde bulunan İR.71740 sayılı saha ile ilgili açılan davada, Adana 1. İdare Mahkemesi 2014/1024 E. sayısı ile şirket lehine yürütmenin durdurulması kararı verilmiş, bu karar doğrultusunda, ilgili İR.71740 sayılı ruhsat sahasında bulunan ormanlık alanlarda projelendirilen alanlar için 'Orman Ve Su İşleri Bakanlığı' ndan 'Olur' alınmıştır. Davalı idarenin itirazları üzerine, Adana Bölge İdare Mahkemesi'nin 20.11.2014 tarih ve 2014/1844 nolu kararı ile 'yürütmenin durdurulması kaldırılmıştır.

İlgili mahkemenin kararı üzerine, İR.71740 sayılı ruhsat sahasında bulunan ormanlık alanlarda projelendirilen alanlar için 'Orman ve Su İşleri Bakanlığı'ndan 'olur' için 'iptal' verilmiştir. Adana 1. İdare Mahkemesi'nde E.2014/1024 sayısı ile görülmekte olan davada, 03.02.2015 tarihinde şirket lehine olarak K.2015/210 . numarası ile dava konusu işlemin iptaline karar verilmiştir. İR.71740 sayılı ruhsat sahasında bulunan ormanlık alanlarda projelendirilen alanlar için 'Orman ve Su İşleri Bakanlığı' ndan tekrar 'Olur' alınmıştır.

Gümüşhane ilinde bulunan İR.4345 ruhsat sayılı saha ile ilgili açılan davalardan; Trabzon İdare Mahkemesi E.2014/1090 sayısı ile görülen dava mahkeme 'yürütmenin durdurulması isteminin reddine' karar vermiş, bu karara ilişkin yapılan itiraz da, Trabzon Bölge İdare Mahkemesi E.2014/422 sayısı kararı ile 'red' edilmiştir. Atık havuzu alt yapı tesisi için orman izni verilmesi istemiyle yapılan başvurunun reddine ilişkin olarak Trabzon İdare Mahkemesi nezdinde E.2014/1413 sayısı ile görülen davada da, mahkeme 'yürütmenin durdurulması isteminin reddine' karar vermiştir. Yürütmenin durdurulmasının reddi kararına yapmış olduğumuz itirazlarımız da, Trabzon Bölge İdare Mahkemesi E.2015/50 sayılı kararıyla reddedilmiştir.

Trabzon İdare Mahkemesi E.2014/699 K.2014/1621 nolu davada ise şirket lehine olarak; 'dava konusu işlemin iptali'ne karar vermiştir. Davalı idarece temyiz edilmiştir, temyize cevap dilekçesi ibraz edilmiştir.

Eskişehir 'Söğüt'te bulunan 82050 ruhsat sayılı saha ile ilgili olarak açılan, Eskişehir 2. İdare Mahkemesi E.2014/1120 nolu davada mahkeme tarafından 31 Aralık 2014 tarihinde Grup lehine yürütmeyi durdurma kararı vermiştir. Bu karar doğrultusunda 'Orman ve Su İşleri Bakanlığı'ndan İR. 82050 sayılı ruhsat sahalarındaki bulunan ormanlık alanlarda projelendirilen alanlara ilişkin olarak 'Olur'lar alınmıştır. Yürütmeyi durdurma kararlarına karşı, davalı idare tarafında Bölge İdare Mahkemesine yapılan itiraz, Eskişehir Bölge İdare Mahkemesi E.2015/108 sayılı karar ile şirket lehine reddedilmiştir.

Grup tarafından ilişkili içerisinde bir şirkete devredilen, Niğde ili Çiftahan ilçesi sınırları içinde bulunan arama 75500 ruhsat nolu sahanın, ruhsatının iadesine ilişkin olarak rödevans sahibi tarafından şirkete dava açılmıştır. Dava henüz başlangıç aşamasında olup, davanın görüldüğü Ankara 8. Asliye Ticaret Mahkemesi E.2014/1222 K.2014/709 verdiği karar ile görevsizliğine ve davanın talep halinde Sulh Hukuk mahkemesine gönderilmesine karar vermiştir.

DİPNOT 13 - TAAHHÜTLER

Grup'un 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla herhangi bir alım ve satım taahhüdü bulunmamaktadır (31 Aralık 2014: 3.226 Bin Avro ve 1.500 Bin Dolar karşılığı toplam 12.674 Bin TL).

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 14 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Şirket'in 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla enflasyona göre düzeltilmemiş kayıtlı sermayesi aşağıda belirtilmiştir

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Kayıtlı sermaye tavanı	400.000	400.000
Ödenmiş sermaye	259.786	259.786

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 2 Şubat 2012 tarih ve 5/10 numaralı Anonim Ortaklıkların Sermaye Artırımı dolayısıyla ihraç edecekleri payların Kayda Alınmasına ilişkin belge gereğince 2 Şubat 2012 tarihinde Ankara Ticaret Sicil Müdürlüğü'nde tescil işlemi yapılarak 400.000 Bin TL'lik Kayıtlı sermaye tavanı içerisinde çıkarılmış sermayesini 129.893 Bin TL'den 259.786 Bin TL'ye artırmıştır.

Sermayeye sahip ortakların dökümü aşağıdaki gibidir:

Adı soyadı/ünvanı	31 Mart 2015		31 Aralık 2014	
	Pay oranı	Pay tutarı	Pay oranı	Pay tutarı
Koza İpek Holding A.Ş.	%62,12	161.383	%62,12	161.383
Halka Arz	%37,72	98.003	%37,72	98.003
Diğer	%0,16	400	%0,16	400
	%100	259.786	%100	259.786

Sermayeyi temsil eden hisse senetlerine tanınan imtiyazlar

Grup	Nama/Hamiline	Nominal Değeri	İmtiyaz Türü (*)
A	Nama	48.510	3 - 4
B	Hamiline	145.530	3
C	Hamiline	194.040	-

(*) İmtiyaz türü:

1. Kar Payı İmtiyazı
2. Oy İmtiyazı
3. Yönetim Kurulu Seçiminde İmtiyaz
4. Denetim Kurulu Seçiminde İmtiyaz
5. Yeni Pay Alma İmtiyazı Hisse Devri vb. Kısıtlamalar
6. Diğer İmtiyazlar

Sermaye düzeltme farkları, Şirket sermayesinin enflasyona (31 Aralık 2004 tarihindeki satın alma gücünde) göre düzeltilmiş toplam tutarı ile Şirket'in enflasyon düzeltmesi öncesindeki sermaye tutarı arasındaki farkı ifade eder.

Paylara ilişkin primler hisse senetlerinin piyasa fiyatlarıyla satılması sonucu elde edilen nakit girişlerini ifade eder. Bu primler özkaynaklar altında gösterilir ve dağıtılamaz. Ancak ileride yapılacak sermaye artışlarında kullanılabilir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 14 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

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.

Halka açık şirketler, kar payı dağıtımlarını SPK'nın 1 Şubat 2014 tarihinden itibaren yürürlüğe giren II-19.1 no'lu Kar Payı Tebliği'ne göre yaparlar.

Ortaklıklar, karlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kar dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Söz konusu tebliğ kapsamında, asgari bir dağıtım oranı tespit edilmemiştir. Şirketler esas sözleşmelerinde veya kar dağıtım politikalarında belirlenen şekilde kar payı öderler. Ayrıca, kar paylarının eşit veya farklı tutarlı taksitler halinde ödenebilecektir ve ara dönem finansal tablolarda yer alan kâr üzerinden nakden kar payı avansı dağıtabilecektir.

TTK'ya göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kar dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kar payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kardan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kar payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kardan pay dağıtılamaz.

Kontrol gücü olmayan paylar

Kontrol gücü olmayan payların detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Aralık 2014
Kontrol gücü olmayan paylar (özkaynaklardan)	1.700.255	1.717.925
	1 Ocak- 31 Mart 2015	1 Ocak- 31 Mart 2014
Kontrol gücü olmayan paylar (dönem faaliyet sonuçlarından)	83.998	100.175

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 15 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Yurtiçi satışlar	200.576	323.060
Yurtdışı satışlar	5.494	5.131
Diğer gelirler	979	897
Eksi: Satıştan iadeler (-)	(2.593)	(1.719)
Satış iskontoları (-)	(1.150)	(520)
Diğer indirimler (-)	(259)	(630)
Net satışlar	203.047	326.219
Satılan mamüller maliyeti (-)	(124.341)	(135.724)
Satılan hizmet maliyeti (-)	(7.653)	(16.932)
Satılan ticari mallar maliyeti (-)	(218)	(612)
Satışların maliyeti	(132.212)	(153.268)

DİPNOT 16 - ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ VE GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
i. Araştırma ve geliştirme giderleri:		
Maden arama giderleri	5.780	12.344
	5.780	12.344
ii. Pazarlama giderleri:		
Reklam tanıtım giderleri	1.727	1.302
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	1.378	2.041
Personel giderleri	1.160	1.369
Diğer	591	712
	4.856	5.424

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, VE GENEL YÖNETİM GİDERLERİ (Devamı)

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
iii. Genel yönetim giderleri:		
Personel giderleri	17.562	15.580
Dışardan sağlanan fayda ve hizmetler	3.604	2.241
Seyahat ve konaklama giderleri	3.163	2.395
Amortisman ve itfa payları	2.044	1.245
Danışmanlık gideri	1.484	754
Enerji giderleri	850	756
Vergi, resim, harç ve ilan giderleri	394	264
Bakım ve onarım gideri	262	264
Diğer	3.695	4.093
	33.058	27.592

DİPNOT 17 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

Yatırım faaliyetlerinden gelirler:

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Faiz ve diğer finansal gelirler	8.754	28.490
Maddi duran varlık satış karı	47	93
	8.801	28.583

Yatırım faaliyetlerinden gelirler:

Türev araçlardan giderler	(15.011)	-
	(15.011)	-

DİPNOT 18 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Kur farkı geliri	101.291	6.275
Diğer	-	124
	101.291	6.399

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Kur farkı gideri	24.040	7.287
Kısa vadeli borçlanma gideri	2.411	1.674
	26.451	8.961

DİPNOT 20 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle kurumlar vergisi karşılığı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Cari dönem kurumlar vergisi	26.543	122.930
Tenzil: Peşin ödenen vergiler	(1.516)	(95.968)
Cari dönem vergi karşılığı	25.027	26.962

Kurumlar vergisi oranı 2015 yılı için %20'dir (2014: %20).

1 Ocak - 31 Mart 2015 ve 2014 hesap dönemlerine ait kapsamlı gelir tablolarında yer alan vergi giderleri aşağıda özetlenmiştir:

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Cari dönem kurumlar vergi gideri	(24.295)	(35.520)
Ertelenen vergi geliri / (gideri)	4.867	(1.954)
	(19.428)	(37.474)

Ertelenmiş vergiler

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, varlık ve yükümlülüklerin bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden bilanço tarihi itibariyle yasalasmış vergi oranlarını kullanarak hesaplamaktadır. Müteakip dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanan oran 20%'dir (2012: %20).

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIĞI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

31 Mart 2015 ve 2014 tarihleri itibariyle birikmiş geçici farklar ve ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüklerinin bilanço tarihleri itibariyle yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hesaplamalarının dökümü aşağıdaki gibidir:

	Birikmiş geçici Farklar		Ertelenmiş vergi varlığı/ (yükümlülüğü)	
	31 Mart 2015	31 Aralık 2014	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Maddi ve maddi olmayan				
duran varlıkların geçici farkları	88.647	64.442	17.729	12.888
Stoklar üzerindeki geçici farklar	24.755	51.390	4.951	10.278
İndirilebilir birikmiş mali zararlar	2.559	3.014	512	603
Devlet maden hakkı gider karşılığı	17.410	14.618	3.482	2.924
Kullanılabilir yatırım teşvikinden				
doğan geçici farklar (*)	96.976	96.976	48.488	48.488
Kıdem tazminatı karşılığı	11.515	8.912	2.303	1.782
Dava karşılıkları	8.194	8.207	1.639	1.641
Kullanılmayan izin karşılığı	6.097	5.425	1.219	1.085
Diğer	29.285	10.471	5.857	2.095
Ertelenen vergi varlığı			86.180	81.784

(*) Grup sahibi olduğu Himmetdede- Kayseri, Kaymaz-Eskişehir, Çukuralan-İzmir madenlerinde yatırım teşvik belgelerine sahiptir. Kurumlar Vergisi Kanunu madde 32/A kapsamında söz konusu bölgelerde yatırıma katkı oranları %20 ile %60 arasında değişmekte olup yatırım teşvik tutarıyla sınırlı olmak üzere kurumlar vergisi oranı ise %2 ile %10 arasında değişmektedir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

1 Ocak - 31 Mart 2015 ve 2014 hesap dönemleri içerisinde net ertelenmiş vergi yükümlülüğünün/ varlığının hareket tablosu aşağıda belirtilmiştir:

	2015	2014
1 Ocak	81.784	27.705
Cari dönem kapsamlı		
gelir tablosuna alacak / (borç) kaydı	4.867	(1.954)
Kapsamlı gelir ile ilişkilendirilen	(471)	1
31Mart	86.180	25.752

DİPNOT 21 - PAY BAŞINA KAZANÇ

Pay başına esas kazanç, hissedarlara ait net karın çıkarılmış adi hisselerin söz konusu dönemdeki ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile hesaplanır.

Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan payları oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini arttırabilir. Pay başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kazanç hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Ana ortaklık net dönem karı	14.689	17.580
Nominal değeri 1 Kr olan adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	259.785.561	259.785.561
Ana ortaklığa ait nominal değeri 1 Kr olan 100 adet pay başına kazanç	0,0057	0,0068

Hisse başına esas ve nispi kazanç arasında hiçbir dönem için herhangi bir fark bulunmamaktadır.

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu'nca henüz herhangi bir kar payı dağıtımı hesaplanmamıştır.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 -DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle Dipnot 3'te belirtilenler dışında tüm bağlı ortaklıkları konsolidasyon kapsamına dahil edilmiştir.

31 Mart 2015 ve 2014 ile 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle bağlı ortaklıkların azınlık paylarının önemli kısmı Koza Altın İşletmeleri A.Ş.'ye aittir.

Bağlı ortaklıklardaki önemli ana ortaklık dışı payları için özet finansal bilgiler

Grup için önemlilik arz eden Koza Altın İşletmeleri A.Ş.'nin sahip olduğu ana ortaklık dışı payları için özet finansal bilgiler aşağıdaki gibidir:

Özet bilanço

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Toplam dönen varlıklar	1.444.950	1.299.576
Toplam kısa vadeli yükümlülükler	(282.175)	(74.667)
Toplam net dönen varlıklar	1.162.775	1.224.909
Toplam duran varlıklar	735.040	719.976
Toplam uzun vadeli yükümlülükler	(89.759)	(76.206)
Toplam net duran varlıklar	645.281	643.770
Net varlıklar	1.808.056	1.868.679

Özet gelir tablosu

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Hasılat	169.643	288.436
Vergi öncesi karı	120.317	182.054
Vergi gideri	(23.313)	(36.547)
Sürdürülen faaliyetler net dönem karı	97.004	145.507
Diğer kapsamlı gelir	17.375	(4)
Toplam kapsamlı gelir	114.379	145.503

Özet nakit akış tablosu

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
İşletme faaliyetlerden elde edilen nakit akışları	285.814	170.551
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları	(33.716)	(2.383)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları	15.167	(288)
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış	161.663	162.598
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	1.070.793	940.727
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	1.232.456	1.103.325

Yukarıda verilen bilgiler şirketlerarası elimine işlemleri yapılmadan önceki tutarları göstermektedir.

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - YABANCI PARA POZİSYONU

Yabancı Para Pozisyonu Tablosu								
	31 Mart 2015				31 Aralık 2014			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer (TL Karşılığı)	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer (TL Karşılığı)
1. Ticari Alacaklar	5.075	484	1.335	32	2.468	505	460	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	1.323.856	497.302	9.093	57	695.227	283.821	13.112	83
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Diğer	14.249	5.400	51	10	-	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	1.343.180	503.186	10.479	99	697.695	284.326	13.572	83
5. Ticari Alacaklar	50	16	3	-	96	8	73	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	16	6	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Diğer	51	-	18	-	-	-	-	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	117	22	21	-	96	-	8	73
9. Toplam Varlıklar (4+8)	1.343.297	503.208	10.500	99	697.791	284.326	13.580	156
10. Ticari Borçlar	(8.095)	(2.266)	(715)	(156)	(10.736)	(4.195)	(279)	(221)
11. Finansal Yükümlülükler	24.974	7.263	2.125	-	(17.505)	(4.813)	(2.249)	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	(8.115)	(5.073)	1.811	-	(11.798)	(5.040)	(39)	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	8.764	(76)	3.221	(156)	(40.039)	(14.048)	(2.567)	(221)
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	(26.483)	(10.146)	-	-	(21.530)	(8.207)	(886)	-
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	(11.774)	(5.500)	912	-	(12.754)	(5.500)	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	5.488	2.081	20	-	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	(32.769)	(13.565)	932	-	(34.284)	(13.707)	(886)	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	(24.005)	(13.641)	4.153	(156)	(74.323)	(27.755)	(3.453)	(221)
19. Bilanço Dışı Türev Araçların Net Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b) (*)	(687.962)	(272.623)	9.045	-	(216.443)	(78.241)	(13.004)	-
19a. Aktif Karakterli Finansal Durum Tablosu								
Dış Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
19b. . Pasif Karakterli Finansal Durum Tablosu								
Dış Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	(687.962)	(272.623)	9.045	-	(216.443)	(78.241)	(13.004)	-
20. Net yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	631.330	216.944	23.698	(57)	407.025	178.330	(2.877)	(65)
21. Parasal Kalemler net Yabancı Para Yükümlülük Pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+3+5+6a+7-10-11-12a-14-15-16a)	1.313.804	487.486	14.633	(57)	623.468	256.571	10.127	(65)
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	-	-	-	-	-	-	-	-
23. İhracat	5.541	45	1.916	-	17.352	100	5.877	-
24. İthalat	1.643	19	523	150	15.248	1.474	3.469	1.911

(*) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla Grup'un alım / satım amaçlı döviz türev işlemlerinden dolayı, parasal finansal varlıklarında bulunan vadeli yabancı para varlıklarının 272.623 Bin ABD Doları 9.045 Avro tutarındaki kısmı döviz kuru riskinden korunmaktadır (31 Aralık 2014: 78.241 Bin ABD Doları ve 13.004 Bin Avro tutarındaki kısmı döviz kuru riskinden korunmaktadır) (Dipnot 6).

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

31 Mart 2015

	Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu			
	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	56.627	(56.627)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	(71.160)	71.160	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(14.533)	14.533	-	-
Euro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4- Euro net varlık/ yükümlülüğü	6.709	(6.709)	-	-
5- Euro riskinden korunan kısım (-)	2.561	(2.561)	-	-
6- Euro Net Etki (4+5)	9.270	(9.270)	-	-
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama %10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/ yükümlülüğü	(6)	6	-	-
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(6)	6	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(5.269)	5.269		

(*) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla Grup'un alım / satım amaçlı döviz türev işlemlerinden dolayı, parasal finansal varlıklarında bulunan vadeli yabancı para varlıklarının 272.623 Bin ABD Doları ve 9.045 Avro tutarındaki kısmı döviz kuru riskinden korunmaktadır (Dipnot 6).

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

31 Aralık 2014

	Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu			
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- ABD Doları net varlık/ yükümlülüğü	41.353	(41.353)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	(18.143)	18.143	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	23.210	(23.210)	-	-
Avro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/ yükümlülüğü	(811)	811	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	(3.668)	3.668	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(4.479)	4.479	-	-
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama %10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/ yükümlülüğü	(7)	7	-	-
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(7)	7	-	-
TOPLAM (3+6+9)	18.724	(18.724)	-	-

(*) 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Grup'un alım / satım amaçlı döviz türev işlemlerinden dolayı, parasal finansal varlıklarında bulunan vadeli yabancı para varlıklarının 78.241 Bin ABD Doları ve 13.004 Bin Avro tutarındaki kısmı döviz kuru riskinden korunmaktadır (Dipnot 6).

İPEK DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup’un bağlı ortaklığı Koza LTD. ile İngiltere merkezli GreenOregold PLC arasında 22 Nisan 2015 tarihinde sözkonusu şirketin İskoçya’da sahip olduğu sahada altın ve gümüş arama faaliyeti yapılması konusunda anlaşma imzalanmıştır.

.....