

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK-31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR	1-2
ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI.....	3
ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR..	7-39
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-14
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR	15-17
DİPNOT 4 SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR	18
DİPNOT 5 MADDİ DURAN VARLIKLAR	19-21
DİPNOT 6 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	21
DİPNOT 7 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	22-26
DİPNOT 8 TÜREV ARAÇLAR	26-27
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR	27-28
DİPNOT 10 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	28-31
DİPNOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER.....	31
DİPNOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	32
DİPNOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER.....	33
DİPNOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	33
DİPNOT 15 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	34-35
DİPNOT 16 YABANCI PARA POZİSYONU.....	36-38
DİPNOT 17 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	39

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2017 VE 31 ARALIK 2016 TARİHLERİ İTİBARIYLA

ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

		<i>İncelemeden geçmemiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>
	Dipnotlar	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
VARLIKLAR			
Nakit ve nakit benzerleri		210.621.806	433.746.318
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		62.254.675	118.793.143
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	15	18.509.946	22.919.594
Stoklar		6.749.274	5.669.202
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		2.000.239	1.988.953
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar		6.262	5.900
Peşin ödenmiş giderler			
- İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler		11.128.678	11.743.652
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		4.344.771	3.193.413
Türev araçlar			
- Riskten korunma amaçlı türev araçlar	8	1.180	-
Diğer dönen varlıklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer dönen varlıklar		20.209.151	15.271.729
		335.825.982	613.331.904
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		16.963.848	16.963.848
Dönen Varlıklar		352.789.830	630.295.752
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		10.335.962	12.234.324
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		295.489	295.247
Stoklar		13.016.604	13.016.604
Finansal yatırımlar			
- Diğer finansal yatırımlar		100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	5	4.021.299.999	3.974.599.720
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	6	112.882.702	113.364.043
Ertelenmiş vergi varlıkları	10	218.828.792	212.888.977
Peşin ödenmiş giderler			
- İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler		11.788.132	19.584.076
Diğer duran varlıklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer duran varlıklar		73.849.545	68.172.799
Duran Varlıklar		4.462.397.225	4.414.255.790
TOPLAM VARLIKLAR		4.815.187.055	5.044.551.542

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2017 VE 31 ARALIK 2016 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

		<i>İncelemeden geçmemiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>
	Dipnotlar	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
KAYNAKLAR			
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	315.463.902	365.514.566
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar		2.194.792	-
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		106.799.563	130.275.864
- İlişkili taraflara ticari borçlar	15	10.953.694	36.363.959
Dönem karı vergi yükümlülüğü	10	481.707	505.297
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		4.326.341	4.014.232
Türev araçlar			
- Riskten korunma amaçlı türev araçlar	8	5.712.033	9.071.204
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		578.224	941.079
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		1.501.108	3.955.147
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	7	13.086.220	13.051.036
Ertelenmiş gelirler			
- İlişkili olmayan taraflardan ertelenmiş gelirler		2.185.171	2.196.463
- İlişkili taraflardan ertelenmiş gelirler		108.750	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler		463.391.505	565.888.847
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	2.845.335.130	2.911.202.076
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar		45.121.903	-
Türev araçlar			
- Riskten korunma amaçlı türev araçlar	8	30.520.970	30.927.705
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		230.258.518	184.556.881
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		15.675	15.627
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	10	246.881.074	250.010.926
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		1.658.223	1.770.806
Uzun Vadeli Yükümlülükler		3.399.791.493	3.378.484.021
Toplam Yükümlülükler		3.863.182.998	3.944.372.868
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	9	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	9	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler		50.220.043	50.220.043
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/ (giderler)			
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(27.321.270)	(30.964.517)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	9	12.053.172	12.053.172
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/ (giderler)			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	5	1.393.248.556	1.409.709.068
Diğer yedekler		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar zararları		(1.151.208.768)	(618.995.310)
Net dönem zararı		(151.817.864)	(548.673.970)
Toplam Özkaynaklar		952.004.057	1.100.178.674
TOPLAM KAYNAKLAR		4.815.187.055	5.044.551.542

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 2017 VE 2016 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Mart 2017	31 Mart 2016
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat		396.723.616	342.289.287
Satışların maliyeti (-)	11	(375.620.901)	(301.769.904)
BRÜT KAR		21.102.715	40.519.383
Genel yönetim giderleri (-)	11	(13.254.167)	(16.079.468)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	7.495.310	57.742.977
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(19.708.669)	(5.757.274)
ESAS FAALİYET (ZARARI) / KARI		(4.364.811)	76.425.618
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	79.055	-
FİNANSMAN GELİRİ			
ÖNCESİ FAALİYET (ZARARI) / KARI		(4.285.756)	76.425.618
Finansman gelirleri	14	20.630.047	68.240.543
Finansman giderleri (-)	14	(176.547.174)	(108.706.933)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
VERGİ ÖNCESİ (ZARARI) / KARI		(160.202.883)	35.959.228
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri /(Gideri)			
Dönem vergi gideri	10	(481.707)	(413.057)
Ertelenen vergi gideri	10	8.866.726	17.491.164
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
DÖNEM (ZARARI) / KARI		(151.817.864)	53.037.335
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kayıp		(208)	73

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 VE 2016 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

Dipnotlar	31 Mart 2017	31 Mart 2016
DÖNEM (ZARARI) / KARI	(151.817.864)	53.037.335
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar		
Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)	-	6.238.228
Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri	-	(1.247.646)
DİĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER) (VERGİ SONRASI)	-	4.990.582
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER) / GELİR	(151.817.864)	58.027.917

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 VE 2016 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

				Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler			
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Pay İhraç Primleri	Riskten Korunma Kayıpları	Diğer Yedekler	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları	Geçmiş Yıllar Zararları	Net dönem Zararı	Özkaynaklar
1 Ocak 2016	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(45.977.850)	(4.322.722)	12.053.172	1.476.834.316	(333.839.998)	(351.005.560)	1.635.114.311
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(351.005.560)	351.005.560	-
Diğer düzeltmeler (*) (**)	-	-	-	-	-	-	(16.467.177)	16.467.177	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	4.990.582	-	-	-	-	53.037.335	58.027.917
31 Mart 2016	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(40.987.268)	(4.322.722)	12.053.172	1.460.367.139	(668.378.381)	53.037.335	1.693.142.228
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Pay İhraç Primleri	Riskten Korunma Kayıpları	Diğer Yedekler	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları	Geçmiş Yıllar Zararları	Net dönem Zararı	Özkaynaklar
1 Ocak 2017	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(30.964.517)	(4.322.722)	12.053.172	1.409.709.068	(618.995.310)	(548.673.970)	1.100.178.674
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(548.673.970)	548.673.970	-
Diğer düzeltmeler (*) (**)	-	-	-	3.643.247	-	-	(16.460.512)	16.460.512	-	3.643.247
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	-	-	(151.817.864)	(151.817.864)
31 Mart 2017	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(27.321.270)	(4.322.722)	12.053.172	1.393.248.556	(1.151.208.768)	(151.817.864)	952.004.057

(*) 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 20.575.640 TL (31 Mart 2016: 20.583.971 TL) tutarında olup, ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra 16.460.512 TL (31 Mart 2016: 16.467.177 TL) olarak yeniden değerlendirme değer artış fonundan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilmiştir.

(**) 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla, Grup riskten korunma muhasebesi uygulamaya son verdiğinden, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan "Finansal Riskten Korunma Fonu", ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 VE 2016 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Mart 2017	31 Mart 2016
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:		55.038.058	344.228.802
Dönem zararı		(151.817.864)	53.037.335
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		197.424.546	42.146.448
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	5,6	44.517.079	42.274.927
Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		186.339	-
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	7		
- Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler		(4.616)	-
- Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		893.079	2.350.438
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		(2.414.428)	883.153
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		91.466.333	(61.655.251)
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	10	(8.385.019)	(17.078.107)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından oluşan zararlar/ (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	13	(79.055)	-
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net	14	71.244.834	75.371.288
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		10.789.952	251.568.952
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki değişim		4.409.648	(11.703.860)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki değişim		58.250.491	(6.704.790)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki değişim		(362)	3.355
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki değişim		(11.528)	279.058.008
Stoklardaki değişim		(1.080.072)	5.071.547
Peşin ödenmiş giderlerdeki değişim		7.259.560	(3.510.192)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki değişim		(10.614.168)	3.587.701
İlişkili taraflara ticari borçlardaki değişim		(25.410.265)	(7.971.249)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki değişim		(21.784.080)	(33.989.830)
Türev varlıklardaki değişim		(1.180)	859.845
Türev yükümlülüklerdeki değişim		(122.658)	24.499.207
Ertelenmiş gelirlerdeki değişim		(54.736)	(1.360.164)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki değişim		(362.855)	28.983
İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki değişim		312.157	3.700.391
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		56.396.634	346.752.735
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler	14	(853.279)	(2.250.736)
Vergi ödemeleri	10	(505.297)	(273.197)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		3.355.507	3.476.059
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	3-5	(3.358.593)	(1.625.931)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	6	(29.888)	-
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri (*)		79.055	-
Alınan faiz		6.664.933	5.101.990
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(270.281.314)	(305.213.093)
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(150.481.541)	(203.298.182)
Ödenen faiz		(129.347.422)	(107.228.760)
Diğer nakit girişleri		9.547.649	5.313.849
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net azalış / (artış)		(211.887.749)	42.491.768
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		420.637.487	463.748.375
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri		208.749.738	506.240.143

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.’nin (“Şirket” veya “Akenerji”) fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşur. Şirket, 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. tarafından kurulmuştur. (13 Mayıs 2014 tarihinde ünvanı Akkök Holding A.Ş. olarak tescil olmuştur.) 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Akkök Holding A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklıktır.

Şirket, Türkiye’de kayıtlı olup kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

Miralay Şefik Bey Sokak No:15 Akhan Kat: 3-4 Gümüşsuyu / İstanbul - Türkiye

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu’na (“SPK”) kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.’de (“BİST”) işlem görmektedir. 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83’tür (31 Aralık 2016: %52,83).

1 Ocak - 31 Mart 2017 ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 05 Mayıs 2017 tarihinde onaylanmıştır.

Şirket’in bağlı ortaklıkları (“Bağlı Ortaklıklar”), temel faaliyet konuları ve Türkiye’de kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir (Akenerji ile bağlı ortaklıkları “Grup” olarak adlandırılmıştır).

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. (“Akenerji Toptan”)	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Ak-el Yalova Elektrik Üretim A.Ş. (“Ak-el”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. (“Egemer”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. (“Akel Kemah”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. (“Akenerji Doğalgaz”)	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

İlişkitedeki 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 34 (“TMS 34”) ‘‘Ara Dönem Finansal Raporlama’’ esas alınmıştır.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2015 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Grup ve Türkiye’de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları 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. Özet ara dönem konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir 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 özet ara dönem konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

2.2 Konsolidasyon Esasları

- a. Özet ara dönem konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)’den (c)’ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana şirket olan Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, özet ara dönem konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak TMS’ye uygun olarak hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçları, satın alma veya elden çıkarma işlemlerine uygun olarak söz konusu işlemlerin geçerlilik tarihlerinde dahil edilmiş veya hariç bırakılmışlardır.
- b. Bağlı ortaklıklar, Akenerji’nin doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50’den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla mali ve işletme politikalarını Akenerji’nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

Aşağıda yer alan tabloda 31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Etkinlik oranları ortaklık oranları ile aynıdır.

<u>Bağlı ortaklık</u>	<u>Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)</u>	
	<u>31 Mart 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>
Akenerji Toptan	100,00	100,00
Ak-el	100,00	100,00
Egemer	100,00	100,00
Akel Kemah	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz	100,00	100,00

Bağlı ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup’a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınır ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılır. Gerekli görüldüğünde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Şirket’in bağlı ortaklıkları üzerinde sahip olduğu payların kayıtlı değeri, ilgili öz kaynaklardan mahsup edilmektedir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket’in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerle ait temettüler, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve öz kaynaklardan çıkartılır.

- c) Bağlı ortaklıkların net varlıkları ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve diğer kapsamlı gelir tablosunda “kontrol gücü olmayan paylar” olarak gösterilmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar

a. 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- **TFRS 14, “Düzenlemeye dayalı erteleme hesapları”;** 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, ilk defa TFRS uygulayacak şirketlerin, düzenlemeye dayalı 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 muhasebeleştirilmeyecek diğer şirketlerle karşılaştırılabilirliği sağlamak adına, tarife düzenlemesinin etkisinin diğer kalemlerden ayrı olarak sunulması istenmektedir.
- **2014 Dönemi yıllık iyileştirmeler;** 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirmeler 4 standartta 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.
- **TFRS 11, “Müşterek anlaşmalar”daki değişiklik;** 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Müşterek faaliyetlerde pay edinimi ile ilgilidir. Standarttaki 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 asma, kauçuk ağacı, palmye 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 bağlı olarak değişiklik bu bitkileri TMS 41’in kapsamından çıkararak 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.
- **TMS 27 “Bireysel finansal tablolar”;** 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, işletmelere, bağlı ortaklık, iştirakler ve iş ortaklıklarındaki yatırımlarını muhasebeleştirirken özkaynak yönetimini kullanmalarına izin vermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (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 değişiklikler yatırım işletmeleri ve onların bağlı ortaklıkları için konsolidasyon muafiyeti uygulamasına açıklık getirir.
- **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.
- b. 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler*
 - **TMS 7 ‘Nakit akış tabloları’ndaki değişiklikler;** 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler finansal tablo okuyucularının finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülük değişikliklerini değerlendirebilmelerine imkan veren ek açıklamalar getirmiştir. Değişiklikler UMSK’nın ‘açıklama inisiyatifi’ projesinin bir parçası olarak finansal tablo açıklamalarının nasıl geliştirilebileceğine dair çıkarılmıştır.
 - **TMS 12 ‘Gelir vergileri’ndeki değişiklikler;** 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklik bir varlığın gerçeğe uygun değerinden ölçülmesi durumunda ve gerçeğe uygun değerinin vergi matrahından altında kalması durumunda ertelenmiş verginin muhasebeleştirilmesi ile ilgili netleştirme yapmaktadır. Ayrıca ertelenmiş vergi varlıklarının muhasebeleştirilmesi ile ilgili diğer bazı yönleri de açıklığa kavuşturmaktadır.
 - **TFRS 2 ‘Hisse bazlı ödemeler’deki değişiklikler;** 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklik nakde dayalı hisse bazlı ödemelerin ölçüm esaslarını ve bir ödüllendirmeyi nakde dayalıdan özkaynağa dayalıya çeviren değişikliklerin nasıl muhasebeleştirileceğini açıklamaktadır. Bu değişiklik aynı zamanda bir işverenin çalışanının hisse bazlı ödemesine ilişkin bir miktarı kesmek ve bunu vergi dairesine ödemekle yükümlü olduğu durumlarda, TFRS 2’nin esaslarına bir istisna getirerek, bu ödül sanki tamamen özkaynağa dayalıymışçasına işlem görmesini gerektirmektedir.
 - **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 şunda kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski modelini de içermektedir.
 - **TFRS 15 ‘Müşterilerle yapılan sözleşmelerinden doğan hasılat’;** 1 Ocak 2018 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 karşılaştırılabilir olmasını sağlamayı amaçlamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (devamı)

- **TFRS 15 ‘Müşterilerle yapılan sözleşmelerinden doğan hasılat’ daki değişiklikler;** Bu değişikliklerle edim (performans) yükümlülüklerini belirleyen uygulama rehberliğine, fikri mülkiyet lisanslarının muhasebesine ve işletmenin asil midir yoksa aracı mıdır değerlendirmesine (net hasılat sunumuna karşın brüt hasılat sunumu) ilişkin açıklamaları içermektedir. Uygulama rehberliğindeki bu alanların her biri için yeni ve değiştirilmiş açıklayıcı örnekler eklenmiştir. UMSK, aynı zamanda yeni hasılat standardına geçiş ile ilgili ek pratik tedbirler dahil etmiştir.
- **TFRS 16 ‘Kiralama işlemleri’;** 1 Ocak 2019 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu yeni standart mevcut TMS 17 rehberliğinin yerini alır ve özellikle kiralaayanlar açısından muhasebesinde geniş kapsamlı bir değişiklik yapar. Şu anki TMS 17 kurallarına göre kiralaayanlar bir kiralama işlemine taraf olduklarında bu işlem için finansal kiralama (bilanço içi) ya da faaliyet kiralaması (bilanço dışı) ayrımı yapmak zorundalar. Fakat TFRS 16’ya göre artık kiralaayanlar neredeyse tüm kiralama sözleşmeleri için gelecekte ödeyecekleri kiralama yükümlülüklerini ve buna karşılık olarak da bir ‘varlık kullanım hakkı’ nı bilançolarına yazmak zorunda olacaklardır. UMSK kısa dönemli kiralama işlemleri ve düşük değerli varlıklar için bir istisna öngörmüştür, fakat bu istisna sadece kiraya verenler açısından uygulanabilir. Kiraya verenler için muhasebe neredeyse aynı kalmaktadır. Ancak UMSK’nın kiralama işlemlerinin tanımını değiştirmesinden ötürü (sözleşmelerdeki içeriklerin birleştirilmesi ya da ayrıştırılmasındaki rehberliği değiştirdiği gibi) kiraya verenler de bu yeni standarttan etkileneceklerdir. En azından yeni muhasebe modelinin kiraya verenler ve kiralaayanlar arasında pazarlıklara neden olacağı beklenmektedir. IFRS 16’ya göre biz sözleşme belirli bir süre için belirli bir tutar karşılığında bir varlığın kullanım hakkını ve o varlığı kontrol etme hakkını içeriyorsa o sözleşme bir kiralama sözleşmesidir ya da kiralama işlemi içermektedir.
- **TFRS 4 ‘Sigorta Sözleşmeleri’ndeki değişiklikler;** 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. UFRS 4’de yapılan değişiklik sigorta şirketleri için ‘örtülü yaklaşım (overlay approach)’ ve ‘erteleme yaklaşımı (deferral approach)’ olarak iki farklı yaklaşım sunmaktadır. Buna göre:
 - Sigorta sözleşmeleri tanzim eden tüm şirketlere yeni sigorta sözleşmeleri standardı yayımlanmadan önce UFRS 9 uygulandığında ortaya çıkabilecek olan dalgalanmayı kar veya zararda muhasebeleştirme yerine diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirme opsiyonu sağlayacaktır ve
 - Faaliyetleri ağırlıklı olarak sigorta ile bağlantılı olan şirketlere isteğe bağlı olarak 2021 yılına kadar geçici olarak UFRS 9’u uygulama muafiyeti getirecektir. UFRS 9 uygulamayı erteleyen işletmeler halihazırda var olan UMS 39 ‘Finansal Araçlar’ standardını uygulamaya devam edeceklerdir.
- **TMS 40, ‘Yatırım amaçlı gayrimenkuller’ standardındaki değişiklikler;** 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Yatırım amaçlı gayrimenkullerin sınıflandırılmasına ilişkin yapılan bu değişiklikler, kullanım amacıyla değişiklik olması durumunda yatırım amaçlı gayrimenkullere ya da gayrimenkullerden yapılan sınıflandırmalarla ilgili netleştirme yapmaktadır. Bir gayrimenkulün kullanımının değişmesi durumunda bu gayrimenkulün ‘yatırım amaçlı gayrimenkul’ tanımlarına uyup uymadığının değerlendirilmesinin yapılması gerekmektedir. Bu değişim kanıtlarla desteklenmelidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (devamı)

- **2014–2016 dönemi yıllık iyileştirmeler**; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler 3 standardı etkilemektedir:
 - TFRS 1, ‘Türkiye finansal raporlama standartlarının ilk uygulaması’, TFRS 7, TMS 19, ve TFRS 10 standartlarının ilk kez uygulama aşamasında kısa dönemli istisnalarının 1 Ocak 2018’den itibaren geçerli olarak kaldırılmıştır.
 - TFRS 12 ‘Diğer işletmelerdeki paylara ilişkin açıklamalar’, standardın kapsamına ilişkin bir netleştirme yapılmıştır. 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geriye dönük olarak uygulanacaktır.
 - TMS 28 ‘İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar’, 1 Ocak 2018’den itibaren geçerli olarak bir iştirak ya da iş ortaklığının gerçeğe uygun değerden ölçülmesine ilişkin değişiklik.
- **TFRS Yorum 22, ‘Yabancı para cinsinden yapılan işlemler ve avanslar ödemeleri’**, 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu yorum yabancı para cinsinden yapılan işlemler ya da bu tür işlemlerin bir parçası olarak yapılan ödemelerin yabancı bir para cinsinden yapılması ya da fiyatlanması konusunu ele almaktadır. Bu yorum tek bir ödemenin yapılması/alınması durumunda ve birden fazla ödemenin yapıldığı/alındığı durumlara rehberlik etmektedir. Bu rehberliğin amacı uygulamadaki çeşitliliği azaltmaktadır.

Dipnot 2.4 a ve b de sunulan standart ve yorumlarının uygulanmasının gelecek dönemlerde Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağı beklenmektedir.

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak-31 Aralık 2016 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2016 hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

SPK’nın Seri II, 14.1 no’lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde TMS/TFRS’nin esas alındığı Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile uyum sağlamak amacıyla, ilişikteki özet konsolide ara dönem finansal tablolarında yıllık konsolide finansal tablolardan farklı olarak uygulanan bir muhasebe politikası bulunmamaktadır.

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un cari dönem özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla özet konsolide bilançosunu 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait özet konsolide kar ve zarar tablosunu, özet konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunu, özet konsolide nakit akış tablosunu ve özet konsolide özkaynak değişim tablosunu 31 Mart 2016 tarihinde sona eren döneme ait ilgili özet konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Cari dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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 varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve faaliyet sonuçları açısından önemlilik arz eden tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenen vergi varlığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla 360.456.887 TL(31 Aralık 2016: 420.455.061 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Detayları Dipnot 10'da sunulan kar beklentilerinin gerçekleşmemesi halinde, ayrılan söz konusu ertelenmiş vergi varlıkları konsolide kar veya zarar tablosunda gider olarak kaydedilecektir. Geriye kalan 243.285.428 TL (31 Aralık 2016: 161.807.962 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır (Dipnot 10).

Vadeli faiz oranı sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri

Vadeli faiz oranı sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri uygun değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenir. Grup her bilanço tarihinde swapların gelecekteki değişimini büyük ölçüde piyasa verilerine dayanarak tahmin eder.

Makul değeri tespitine ilişkin açıklamalar

Grup, 30 Eylül 2015 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere, santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden maliyet modelini uygulama dışı bırakmış ve yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Grup'un değerlendirme çalışmaları 31 Aralık 2015 tarihli konsolide finansal tablolarda detaylı açıklanan önemli tahmin ve varsayımlar neticesinde belirlenmiştir. Bu tahmin ve varsayımların farklı gerçekleşmesinin, bu varlıkların makul değerine önemli etkisi olabilir.

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır. 2017 yılının ilk çeyreğinde amortisman gideri öncesi faaliyet karı yaratan Grup'un 2017 Mart raporlama dönemi sonu itibarıyla, 2017 yılı içinde vadesi gelecek kredilerinden kaynaklanan borçlarını karşılayacak yeterli düzeyde nakdi mevcuttur. Grup'un ABD doları bazında Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında gerçekleştirdiği satışlarının da etkisiyle, söz konusu nakdin % 90'ı yabancı para cinsinden olup, bu tutar uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmını ödemeye yetecek seviyededir.

Grup'un 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile imzalamış olduğu refinansman kredisi ile 1 yılı ön ödemesiz dönem olmak üzere toplam 12 yıl vadeli finansman sağlanmış, böylelikle Grup'un nakit akımları üzerinde pozitif bir etki sağlanmıştır. Söz konusu refinansman kredisinin bir bölümünün TL cinsinden kullanılmış olması Grup'un kur riskine maruziyetini azaltmıştır. Tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Akenerji, proaktif yaklaşım çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek için gerekli aksiyonları almaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
Banka kredileri	315.463.902	365.514.566
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	2.194.792	-
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	317.658.694	365.514.566
Uzun vadeli borçlanmalar		
Banka Kredileri	2.845.335.130	2.911.202.076
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	45.121.903	-
Toplam uzun vadeli finansal borçlar	2.890.457.033	2.911.202.076
Toplam finansal borçlar	3.208.115.727	3.276.716.642

Grup'un kısa ve uzun vadeli borçlanmaları için 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla, 6.798.955 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2016: 66.302.740 TL).

Grup'un 31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2017	31 Aralık 2016	31 Mart 2017	31 Aralık 2016	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Banka Kredileri						
ABD Doları	73.928.553	86.482.129	6,23	6,23	268.996.433	304.347.908
TL	46.467.469	61.166.658	11,95	11,95	46.467.469	61.166.658
					315.463.902	365.514.566
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar						
AVRO	655.008	-	3,40	-	2.559.968	-
Eksi: ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri						
AVRO	(93.436)	-	-	-	(365.176)	-
					2.194.792	-
					317.658.694	365.514.566

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Grup'un 31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2017	31 Aralık 2016	31 Mart 2017	31 Aralık 2016	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Banka Kredileri(*)						
ABD Doları	685.652.174	721.739.130	6,23	6,23	2.424.232.045	2.467.858.656
TL	429.565.217	452.173.913	11,95	11,95	421.103.085	443.343.420
					2.845.335.130	2.911.202.076

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2017	31 Aralık 2016	31 Mart 2017	31 Aralık 2016	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Finansal kiralama (**) işlemlerinden borçlar						
AVRO	14.430.181	-	3,40	-	56.397.476	-
Eksi: ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri						
AVRO	(2.885.033)	-	-	-	(11.275.573)	-
					45.121.903	-
Uzun vadeli borçlanmalar					2.890.457.033	2.911.202.076

(*) Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi ("Kredi Sözleşmesi") ile kullanılan kredinin toplam tutarı 3.232.208.609 TL (474.782.609 TL ve 757.826.087 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin, 31.556.967 TL tutarındaki kredi düzenleme komisyonu ile kapatılan kredilere ait 17.999.836 TL tutarındaki düzenleme komisyonu ve 29.487.284 TL tutarındaki erken ödeme komisyonu olmak üzere toplam 79.044.087 TL tutarındaki kredi komisyonları toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilecektir. 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi, 11 Ekim 2011 yılında T.Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T.Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredi sözleşmesinin devamı niteliğinde olduğu için, bu sözleşme ile kullanılan kredilere ilişkin ödenen kredi kullandırma komisyonları 31 Mart 2017 tarihli kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir.

(**) Finansal kiralama, kiralama dönemi 12 yıl olan makine ve cihazlar ile ilgilidir. Makine ve cihazların mülkiyeti 12 yıllık kiralama süresi sonunda Grup'a geçecektir. Grup'un finansal kiralamaya ilişkin yükümlülükleri, kiralayanın, kiralanan varlık üzerindeki mülkiyet hakkı vasıtasıyla güvence altına alınmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Finansal borçlara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 7'de açıklanmıştır.

Grup'un 31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmalarının banka kredileri anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
Vadesi 1-2 yıla kadar	149.754.481	291.120.207
Vadesi 2-3 yıla kadar	299.508.961	291.120.207
Vadesi 3-4 yıla kadar	299.508.961	291.120.207
Vadesi 4-5 yıla kadar	299.508.961	291.120.207
Vadesi 5-6 yıla kadar	299.508.961	291.120.207
Vadesi 6-7 yıla kadar	299.508.961	291.120.207
Vadesi 7-8 yıla kadar	299.508.961	291.120.207
Vadesi 8-9 yıla kadar	299.508.961	291.120.207
Vadesi 9-10 yıla kadar	299.508.961	291.120.207
Vadesi 10 yıldan uzun	299.508.961	291.120.213
	2.845.335.130	2.911.202.076

Grup'un 31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun finansal kiralama işlemlerinden borçlarının anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	Asgari kira ödemeleri		Finansal kiralama işlemlerinden borçların bugünkü değeri	
	31 Mart 2017	31 Aralık 2016	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Vadesi 1-2 yıla kadar	5.119.937	-	3.618.424	-
Vadesi 2-3 yıla kadar	5.119.937	-	3.742.317	-
Vadesi 3-4 yıla kadar	5.119.937	-	3.870.452	-
Vadesi 4-5 yıla kadar	5.119.937	-	4.002.975	-
Vadesi 5-6 yıla kadar	5.119.937	-	4.140.036	-
Vadesi 6-7 yıla kadar	5.119.937	-	4.281.790	-
Vadesi 7-8 yıla kadar	5.119.937	-	4.428.398	-
Vadesi 8-9 yıla kadar	5.119.937	-	4.580.027	-
Vadesi 9-10 yıla kadar	5.119.937	-	4.736.848	-
Vadesi 10 yıldan uzun	10.318.043	-	7.720.636	-
	56.397.476		45.121.903	

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR

Satışı 31 Aralık 2016 tarihinde tamamlanan Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nin arazi ve binalarının satış süreci devam etmektedir.

Satış amaçlı elde tutulan varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2017

Sabit Kıymetler	Maliyet Bedeli	Birikmiş Amortisman	Net Defter Değeri
Arazi ve Arsalar	15.325.000	-	15.325.000
Binalar	2.083.975	(445.127)	1.638.848
Toplam Satış Amaçlı Elde Tutulan Varlıklar			16.963.848

31 Aralık 2016

Sabit Kıymetler	Maliyet Bedeli	Birikmiş Amortisman	Net Defter Değeri
Arazi ve Arsalar	15.325.000	-	15.325.000
Binalar	2.083.975	(445.127)	1.638.848
Toplam Satış Amaçlı Elde Tutulan Varlıklar			16.963.848

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2017	Girişler	Transferler (**)	Çıkışlar	31 Mart 2017
Maliyet:					
Arsalar	147.481	-	-	-	147.481
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri (****)	2.061.004.601	503.104	11.990.882	-	2.073.498.587
Binalar	412.844.609	37.000	-	-	412.881.609
Makine ve teçhizat (***)	1.652.477.010	49.232.776	477.123	-	1.702.186.909
Motorlu taşıtlar	927.308	-	-	(92.573)	834.735
Döşeme ve demirbaşlar	9.837.999	92.772	-	-	9.930.771
Özel maliyetler	999.432	3.401	-	-	1.002.833
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	42.083.278	40.837.280	(12.468.005)	-	70.452.553
	4.180.321.718	90.706.333	-	(92.573)	4.270.935.478
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	86.979.607	17.329.415	-	-	104.309.022
Binalar	13.596.792	2.762.927	-	-	16.359.719
Makine ve teçhizat	97.546.617	23.654.079	-	-	121.200.696
Motorlu taşıtlar	779.136	28.304	-	(92.369)	715.071
Döşeme ve demirbaşlar	6.160.069	208.413	-	-	6.368.482
Özel maliyetler	659.777	22.712	-	-	682.489
	205.721.998	44.005.850	-	(92.369)	249.635.479
Net defter değeri	3.974.599.720				4.021.299.999

(*) Yapılmakta olan yatırımlar bakiyesi, ağırlıklı olarak Grup’un Egemer Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan ilave yatırımların maliyetlerini içermektedir.

(**) Grup’un Bandırma Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında yapmış olduğu yatırım harcamalarının aktifleştirilmelerini içermektedir.

(***) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27.01.2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 49.219.854 TL’ dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla 1.230.496 TL’dir.

(****) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27.01.2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 495.486 TL’ dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla 3.260 TL’ dir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2016	Girişler	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2016
Maliyet:					
Arsalar	16.747.481	-	-	-	16.747.481
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	2.060.772.203	-	-	-	2.060.772.203
Binalar	412.799.096	18.988	-	-	412.818.084
Makine ve teçhizat	1.557.880.299	11.701	-	-	1.557.892.000
Motorlu taşıtlar	927.308	-	-	-	927.308
Döşeme ve demirbaşlar	9.350.745	134.761	-	-	9.485.506
Özel maliyetler	873.912	63.469	-	-	937.381
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	27.755.130	1.397.012	-	-	29.152.142
	4.087.106.174	1.625.931	-	-	4.088.732.105
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	17.997.530	17.244.161	-	-	35.241.691
Binalar	2.546.581	2.762.464	-	-	5.309.045
Makine ve teçhizat	10.628.004	21.486.387	-	-	32.114.391
Motorlu taşıtlar	658.829	32.043	-	-	690.872
Döşeme ve demirbaşlar	5.338.745	209.044	-	-	5.547.789
Özel maliyetler	578.686	19.063	-	-	597.749
	37.748.375	41.753.162	-	-	79.501.537
Net defter değeri	4.049.357.799				4.009.230.568

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup’un Egemer İskenderun Ayyıldız RES Kurulu Güç Artışı Projesi ve Kemah Hidroelektrik Santrali proje maliyetlerini içermektedir

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Cari dönem amortisman giderinin 43.877.142 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2016: 41.619.651 TL) satılan malın maliyetine, 128.708 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2016: 133.511 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Mart 2017 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır. (31 Mart 2016: Yoktur).

31 Mart 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 7'de belirtilmiştir.

DİPNOT 6 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2017	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2017
<u>Maliyet</u>				
Haklar	5.326.229	29.888	-	5.356.117
Lisanslar	125.878.527	-	-	125.878.527
	131.204.756	29.888	-	131.234.644
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	3.136.815	62.989	-	3.199.804
Lisanslar	14.703.898	448.240	-	15.152.138
	17.840.713	511.229	-	18.351.942
Net defter değeri	113.364.043			112.882.702

	1 Ocak 2016	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2016
<u>Maliyet</u>				
Haklar	5.977.498	-	-	5.977.498
Lisanslar	125.985.122	-	-	125.985.122
	131.962.620	-	-	131.962.620
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	3.130.078	93.561	-	3.223.639
Lisanslar	13.023.828	428.204	-	13.452.032
	16.153.906	521.765	-	16.675.671
Net defter değeri	115.782.551			115.286.949

Cari dönem amortisman giderinin 25.222 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2016: 42.671 TL) satılan malın maliyetine, 486.007 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2016: 479.094 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

7.1 Karşılıklar

31 Mart 2017 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklerle karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 13.086.220 TL'dir (31 Aralık 2016: 13.051.036 TL).

	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Dava karşılığı	8.406.978	8.411.594
Diğer karşılıklar	3.891.684	3.679.425
Maliyet giderleri karşılığı (*)	787.558	960.017
	13.086.220	13.051.036

(*) Maliyet giderleri karşılığı Grup'un periyodik bakım maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	960.017	1.400.968
Cari dönem maliyet gider karşılığı	680.820	961.736
Ödenen maliyet giderleri	(853.279)	(1.355.355)
31 Mart	787.558	1.007.349

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
Dava karşılığı açılış bakiyesi	8.411.594	22.488.896
Cari dönem dava karşılığı	-	1.388.703
Konusu kalmayan dava karşılığı	(4.616)	(895.382)
31 Mart	8.406.978	22.982.217

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

7.2 Koşullu yükümlülükler

a. Verilen teminat mektupları

Grup’un önemli tutarda zarara veya borca neden olacağını beklemediği taahhütler ve muhtemel yükümlülükler aşağıda özetlenmiştir:

	Orijinal para cinsi	31 Mart 2017		31 Aralık 2016	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	151.804.286	151.804.286	135.339.091	135.339.091
Verilen teminat mektupları	Avro	200.000	781.660	300.000	1.112.970
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	53.991.518	196.453.537	53.991.518	190.006.949
			349.039.483		326.459.010

Verilen teminatlar, genel olarak Grup’un elektrik iletim ve dağıtım işlemlerine istinaden devlet kurumlarına (başlıca EPDK’ya ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) verilen ve doğalgaz alımına istinaden doğalgaz temin edilen firmaya verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır.

Kemah Barajı & Hidroelektrik Santrali Projesi için hazırlanan Çevresel Etki Değerlendirme (“ÇED”) raporunun iptali için açılan davalar nedeni ile 10 Şubat 2016 tarihinde tanzim edilen Revize ÇED için “ÇED Olumlu belgesi alınmıştır”. Akabinde 2014 yılında Çevre ve Şehircilik Bakanlığı (“Kurum”) tarafından verilen ÇED olumlu kararının iptali talebiyle açılmış dava sonuçlanmış, bir önceki ÇED Olumlu belgesi iptal edilmiştir. 31 Mart 2017 itibarıyla Şubat 2016 ayında alınan Revize ÇED’e ait ÇED Olumlu belgesi yürürlüktedir.

Revize edilen ÇED Olumlu belgesinin iptali için de yeniden Şubat 2016’da dava açılmıştır. Dava konusu olan tüm hususların Revize ÇED için tanzim edildiği ve ek raporlarla desteklendiği kanaati ile davanın Grup’un lehine sonuçlanması beklenmektedir. Şu an hali hazırda herhangi bir Yürütmeyi Durdurma kararı da mevcut değildir.

b. Alım taahhütleri

Doğalgaz alım taahhütleri:

Grup’un doğalgaz tedarikçileri ile 2017 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 550 milyon Sm³’dür. 2017 yılı asgari alım taahhüt miktarı 467,5 milyon Sm³ dür. 31 Mart 2017 itibari ile gerçekleşen alım miktarı 182.630.567 Sm³’dür. Asgari alım taahhüdünden kalan eksik çekişin gelecek 2 yıl içinde telafi hakkı vardır.

Grup yönetimi 2017 yılı sonuna kadar asgari alım taahhütlerini gerçekleştireceğini düşündüğünden 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında karşılık ayrılmamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

7.2 Koşullu yükümlülükler

b. Alım taahhütleri

Elektrik alım ve satım taahhütleri:

31 Mart 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 3.758.088 MWh enerji satmayı taahhüt etmiştir. 31 Mart 2017 tarihine kadar 967.494 MWh enerjinin tamamı satılmıştır.

31 Mart 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 2.351.042 MWh enerji almayı taahhüt etmiştir. 31 Mart 2017 tarihine kadar taahhüt edilen 557.044 MWh enerjinin tamamı alınmıştır.

Grup’un elektrik alım ve satış operasyonları ile bağlantılı olarak 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan risk paylaşımı sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 4.034.896 MWh’lık işlem yapmayı taahhüt etmiştir. 31 Mart 2017 tarihine kadar taahhüt edilen işlemlerin 1.248.976 MWh lık kısmı tamamlanmıştır.

7.3 Koşullu varlıklar

Alınan teminat mektupları

	Orijinal para cinsi	31 Mart 2017		31 Aralık 2016	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	65.991.444	65.991.444	119.058.168	119.058.168
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	7.664.497	27.888.039	7.714.376	27.148.432
Alınan teminat mektupları	Avro	16.009.229	62.568.870	16.026.399	59.456.338
Alınan teminat mektupları	Sterlin	5.675	25.633	5.675	24.510
		156.473.986		205.687.448	

Alınan teminat mektupları Grup faaliyetleri ile ilgili olarak yapılan satışlara istinaden müşterilerden alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

7.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler

31 Mart 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup’un teminat/rehin/ipotek (“TRİ”) pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	31 Mart 2017		31 Aralık 2016	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ’ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı (*)	ABD Dolar	53.991.518	196.453.537	53.991.518	190.006.949
	TL	5.761.804.286	5.761.804.286	5.745.339.091	5.745.339.091
	Avro	200.000	781.660	300.000	1.112.970
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı (**)		-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı		-	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ’lerin toplam tutarı		-	-	-	-
			5.959.039.483		5.936.459.010

(*) 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla Akenerji’nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla Yapı Kredi Bankası A.Ş. (“Banka”) ile Akenerji ve Egemer (hepsi birlikte “Kredi Alanlar”) arasında Grup’un mevcut tüm borçlarının refinansmanı ve vade uzatımını sağlamak üzere 1 yılı geri ödemesiz toplam 12 yıl vadeli toplam 1.1 milyar ABD doları tutarında bir refinansman Kredi Sözleşmesi akdedilmiştir. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu 267.000.000 ABD Doları ve 520.000.000 Türk Lirası kredilerinin teminatını teşkil etmek üzere ilgili Kredi Sözleşmesi’ne ek olarak Alacak Devri, Epiş Alacakları Devri, Gayrimenkul ve Üst Hakları ile ilgili İpotek, Ticari İşletme Rehni, Hesap Rehni, Sigorta Alacakları Devri, Hisse Rehni (yalnızca Akenerji’de bulunan Egemer hisseleri için) ve Hissedar Alacakları Devri Sözleşmeleri’ni imzalamıştır. Akenerji ve Egemer ile Banka arasında imzalanan Ticari İşletme Rehni Sözleşmeleri uyarınca toplam 5.610.000.000 TL değerinde bir ticari işletme rehni tesis edilmiştir. İlgili rehin tutarı, rehinin tesis edildiği tarih itibarı ile Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.’nin santrallerinin bağlı bulunduğu ticaret sicillerinin nezdinde ilgili sicil numaraları ile kayıtlı bulunan menkul işletme tesisatları, motorlu araçlar, ticaret ünvanı, işletme adı, ihtira beratları, modeller, resimler, lisanslar ve her türlü aksesuar, müşteri, mütemmim cüz, müfredat ve teferruatlar söz konusu rehin bedeli Akenerji ve Egemer için üst sınır oluşturacak şekilde tesis edilmiştir.

Geri kalan 349.039.483 TL tutarındaki teminat Grup’un tedarikçilere ve gümrüklere vermiş olduğu teminatları içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

(**) 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Egemer söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu 633.000.000 ABD Doları tutarında kredinin geri ödenmesinin teminatını teşkil üzere Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Hisse Rehin, Alacak Devri, Epiş Alacakları Devri, Gayrimenkul ve Üst Hakları ile ilgili İpotek, Ticari İşletme Rehni, Hesap Rehni, Sigorta Alacakları Devri ve Hissedar Alacakları Devri Sözleşmeleri imzalanmıştır. Yukarıda detayları açıklanan 5.610.000.000 TL tutarındaki rehin, bağlı ortaklık olan Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'yi de kapsamaktadır.

Ayrıca Kredi Alanlar ile Yapı Kredi Bankası arasında imzalanan garanti mektupları uyarınca Akenerji ve Egemer, kullandıkları kredilerin geri ödemelerinin teminatını teşkil etmek üzere birbirleri lehine garantör olmuş, bu kapsamda bankaya borç servisi ve borç ödemeye yönelik gerekli taahhütleri vermişlerdir. Buna ek olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. santrallerin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

31 Mart 2017 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %626'dır (31 Aralık 2016 : %540).

DİPNOT 8 - TÜREV ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev araçlar:

	31 Mart 2017		31 Aralık 2016	
	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	2.209.652.987	36.233.003	2.209.652.987	39.998.909
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	22.332.000	(1.180)	-	-
	2.231.984.987	36.231.823	2.209.652.987	39.998.909

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise makul değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını faiz oranı swap işlemleri ve vadeli döviz alım satım işlemleri oluşturmaktadır.

Grup, türev sözleşmesi yapıldığı tarihte, kayıtlı bir varlığın veya yükümlülüğün veya belirli bir riskle ilişkisi kurulabilen ve gerçekleşmesi muhtemel olan işlemlerin nakit akışlarında belirli bir riskten kaynaklanan ve kar/zararı etkileyebilecek değişimlere karşı korunmayı sağlayan işlemleri (nakit akım riskinden korunma) olduğunu belirlemektedir.

Faiz oranı swap işlemleri ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlaması ve risk muhasebesi yönünden de gerekli koşulları taşıması nedeniyle konsolide finansal tablolarda riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmekteydi. Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda “riskten korunma kayıpları” altında göstermekteydi. 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan Kredi Sözleşmesi'ne istinaden Grup'un kredilerinin ana para tutar ve ödeme tarihlerindeki değişim nedeniyle, Grup, söz konusu faiz oranını swap sözleşmeleri için riskten korunma muhasebesi uygulamaya son vermiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - TÜREV ARAÇLAR (Devamı)

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri, orijinal vadeli kurun, ilgili para birimi için sözleşmenin geri kalan kısmında geçerli olan piyasa faiz oranları referans alınarak hesaplanıp, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan vadeli kurla karşılaştırmak yoluyla belirlenmektedir. Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri makul değerlerinin pozitif veya negatif olmasına göre bilançoda, sırasıyla, varlık veya yükümlülük olarak kaydedilmektedirler. Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin makul değerlerinde meydana gelen değişikliklerden kaynaklanan kazanç ve kayıplar gelir ve gider olarak konsolide kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilir. 31 Mart 2017 itibarıyla Grup’un 6.000.000 ABD doları alım taahhüdü karşılığında 22.332.000 TL vadeli satış taahhüdü bulunmaktadır. (31 Aralık 2016: Yoktur)

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder. Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde kar veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır. Grup’un 30 Eylül 2015 tarihinde riskten korunma muhasebesi uygulamasına son vermesi nedeniyle, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan “Finansal Riskten Korunma Fonu”, ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR

Sermaye

Akenerji, SPK’ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL (“bir Türk Lirası”) nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji’nin 31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Şirket’in 31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse (%)	31 Mart 2017	Hisse (%)	31 Aralık 2016
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. (“Akarsu”)	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
	100	729.164.000	100	729.164.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		831.152.910

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 – ÖZKAYNAKLAR (Devam)

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer paylara ilişkin primler, Şirket'in ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Yasal yedekler	12.053.172	12.053.172
	12.053.172	12.053.172

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. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

DİPNOT 10 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Cari dönem kurumlar vergi gideri	481.707	1.695.364
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	-	(1.190.067)
Dönem karı vergi yükümlülüğü (net)	481.707	505.297
	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Ertelenen vergi varlıkları	218.828.792	212.888.977
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(246.881.074)	(250.010.926)
Ertelenen vergi yükümlülükleri, net	(28.052.282)	(37.121.949)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 10 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve iştiraklerini konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, tam konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2017 ve 2016 yılları için %20’dir.

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

31 Mart 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	31 Mart 2017	31 Mart 2016
Cari dönem vergi gideri	(481.707)	(413.057)
Ertelenen vergi geliri	8.866.726	17.491.164
	8.385.019	17.078.107

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 10 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Usul Kanunu düzenlemeleri çerçevesinde hazırlanan finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %20'dir (31 Aralık 2016: %20).

31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	<u>Geçici farklar</u>		<u>Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)</u>	
	<u>31 Mart 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>	<u>31 Mart 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>
Devreden mali zararlar	(360.456.887)	(420.455.061)	72.091.377	84.091.012
Türev finansal araçlar	(36.231.823)	(39.998.909)	7.246.365	7.999.782
Yatırım indirimi	(72.695.004)	(68.335.218)	14.539.001	13.667.044
Dava karşılıkları	(8.406.978)	(8.411.594)	1.681.396	1.682.319
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.658.223)	(1.770.806)	331.645	354.161
Kullanılmamış izin karşılığı	(751.099)	(718.897)	150.220	143.779
Diğer karşılıklar	(3.891.685)	(3.679.425)	778.337	735.885
Maddi duran varlıklar	585.742.550	692.944.170	(117.148.510)	(138.588.834)
Kredi komisyonu	37.313.804	38.074.856	(7.462.761)	(7.614.971)
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	(276.892)	(277.997)	55.378	55.599
Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	4.630.635	2.750.619	(926.127)	(550.124)
Prim karşılığı	(902.203)	(3.236.250)	180.441	647.250
Parasal olmayan kalem değerlendirme farkı	(2.154.780)	(1.275.747)	430.956	255.149

Ertelenen vergi (yükümlülükleri)/ varlıkları (net)

(28.052.282) (37.121.949)

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 603.742.315 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 360.456.887 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır. Grup'un bilanço tarihi itibarıyla ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2018	46.923.530
2019	98.283.046
2020	102.425.602
2021	76.183.162
2022	36.641.547

360.456.887

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 10 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Grup'un bilanço tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirmede gereği ertelenen vergi varlığı hesaplamadığı ve gelecek dönemlerde indirilebilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2017	8.559.506
2018	74.805.541
2019	91.079.399
2020	4.934.047
2021	63.906.935
	243.285.428

DİPNOT 11- ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	31 Mart 2017	31 Mart 2016
İlk madde malzeme gideri	320.248.425	246.556.788
Amortisman ve itfa gideri (*)	44.517.079	42.274.927
Personel giderleri (**)	9.398.038	10.712.065
Genel üretim gideri	4.774.153	5.580.185
Sigorta giderleri (***)	2.787.801	3.419.375
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	2.512.615	2.621.933
Çeşitli vergi giderleri	600.764	825.402
Bilgi işlem giderleri	493.906	432.147
Büro giderleri	453.907	480.467
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	370.984	1.009.404
Kira giderleri (****)	346.668	353.483
Taşıtlar giderleri	311.950	328.866
Seyahat giderleri	230.555	283.406
Reklam giderleri	43.191	117.811
Diğer giderler	1.785.032	2.853.113
Toplam	388.875.068	317.849.372

(*) Amortisman ve itfa giderlerinin 43.902.364 TL (31 Mart 2016: 41.662.322 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 614.715 TL (31 Mart 2016: 612.605 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(**) Personel giderlerinin 3.474.051 TL (31 Mart 2016: 3.541.877 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 5.923.987 TL (31 Mart 2016: 7.170.188 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(***) Sigorta giderlerinin 2.739.581 TL (31 Mart 2016: 3.388.390 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 48.220 TL (31 Mart 2016: 30.985 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(****) Kira giderlerinin 9.790 TL (31 Mart 2016: 30.989 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 336.878 TL (31 Mart 2016: 322.494 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - ESAS FAALİYET DİĞER GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	31 Mart 2017	31 Mart 2016
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	2.336.125	5.185.435
Ticari faaliyetlerden reeskont gelirleri	1.886.451	78.066
Konusu kalmayan diğer karşılıklar (**)	1.705.661	1.070.978
Önceki dönem gelir ve karlar	1.170.153	784.964
Opsiyon primleri	169.920	14.117
Proje gelirleri	87.478	869.134
Vade farkı geliri (***)	43.508	185.605
Karbon sertifikası geliri	4.137	27.366
Tazminat gelirleri	-	36.557.739
Sigorta hasar bedeli	-	4.865
Risk paylaşım geliri (*)	-	12.769.664
Diğer gelir ve karlar	91.877	195.044
Toplam	7.495.310	57.742.977

(*) “Risk Paylaşım Sözleşmeleri” gereğince elde edilen gelir ve giderlerden oluşmaktadır. Risk paylaşım sözleşmesi; taraflar arasında yapılan, dayanak varlığın elektrik Piyasa Takas Fiyatı (PTF) olduğu ve mevcut pozisyonun yönüne göre, sözleşme fiyatı ile Piyasa Takas Fiyatının basit ortalaması arasındaki farkın, nakdi uzlaştırma bedeli olarak taraflar arasında faturalandığı sözleşmelerdir. İlgili sözleşmelerle, günlük PTF dalgalanmaları nedeniyle oluşabilecek finansal kayıpları telafi etmek amaçlanmaktadır.

(**) 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla 1.705.661 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların, 10.713 TL’si şüpheli ticari alacak karşılığında 4.616 TL’si dava karşılığında 161.597 TL’si kıdem tazminatı karşılığında, 24.576 TL’si izin karşılığında 629.700 TL’si prim karşılığında ve 874.459 TL’si diğer gider karşılığında oluşmaktadır.

(***) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 31 Mart 2017 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,40’dır (2016: %1,40)

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	31 Mart 2017	31 Mart 2016
Risk paylaşım gideri (*)	15.824.112	-
Ticari faaliyetlerden kur farkı giderleri	1.469.629	322.593
Önceki dönem giderleri	1.037.373	1.621.248
Durdurulan santral giderleri	314.560	322.252
Opsiyon primleri	140.184	-
Enerji iletim hattı alacak hakkı	-	1.722.606
Dava karşılıkları	-	1.388.702
Diğer gider ve zararlar	922.811	379.873
Toplam	19.708.669	5.757.274

(*) “Risk Paylaşım Sözleşmeleri” gereğince elde edilen gelir ve giderlerden oluşmaktadır. Risk paylaşım sözleşmesi; taraflar arasında yapılan, dayanak varlığın elektrik Piyasa Takas Fiyatı (PTF) olduğu ve mevcut pozisyonun yönüne göre, sözleşme fiyatı ile Piyasa Takas Fiyatının basit ortalaması arasındaki farkın, nakdi uzlaştırma bedeli olarak taraflar arasında faturalandığı sözleşmelerdir. İlgili sözleşmelerle, günlük PTF dalgalanmaları nedeniyle oluşabilecek finansal kayıpları telafi etmek amaçlanmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 13 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER

a) Yatırım faaliyetlerinden gelirler:

	31 Mart 2017	31 Mart 2016
Sabit kıymet satış karı	79.055	-
Toplam	79.055	-

DİPNOT 14 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri:

	31 Mart 2017	31 Mart 2016
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri	15.302.356	61.884.434
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri	4.975.819	6.356.109
Türev finansal araç gelirleri	351.872	-
Toplam	20.630.047	68.240.543

b) Finansman giderleri:

	31 Mart 2017	31 Mart 2016
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	98.440.070	21.211.104
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz ve komisyon gideri	69.843.637	64.074.750
Türev finansal araç giderleri	-	22.428.302
Diğer finansal giderler (*)	8.263.467	992.777
Toplam	176.547.174	108.706.933

(*) Uluabat DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkıdır .

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

a) İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") (*)	18.315.319	22.909.976
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi Sn ve Tic. A.Ş	171.100	-
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş. ("Akpa")	11.107	-
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. ("Aksa")	10.088	-
Diğer	2.332	9.618
	18.509.946	22.919.594

(*) Enerji satışı gereği elektrik ve risk paylaşım gelirinden oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 2017 yılı için tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2016: Yoktur).

b) İlişkili taraflardan diğer alacaklar

	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Akcez")	362	-
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği	5.900	5.900
	6.262	5.900

c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Sepaş (*)	5.363.374	24.425.086
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (**)	3.473.095	10.204.493
Cez a.s (***)	1.109.742	105.004
Akkök (***)	564.440	380.076
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (****)	255.707	321.503
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han")	173.964	267.569
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği	-	550.662
Aksa	-	93.832
Diğer	13.372	15.734
	10.953.694	36.363.959

(*) Enerji alışı gereği risk paylaşımıdır.

(**) Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. aracılığı ile sigorta şirketlerine yapılacak ödemelerdir.

(***) Grup'un almış olduğu danışmanlık borçlarından oluşmaktadır.

(****) Grup'un bilgi işlem hizmet borçlarından oluşmaktadır.

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup 2017 yılı için tahakkuk etmemiş finansman gideri yoktur (31 Aralık 2016: Yoktur).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) 1 Ocak-31 Mart 2017 ve 2016 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	31 Mart 2017	31 Mart 2016
Sepaş (*)	53.513.531	25.529.027
Saf Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.("Saf Gayrimenkul")	-	3.031.962
Akiş	-	2.049.091
Üçgen	-	956.812
Diğer	207.228	105.749
	53.720.759	31.672.641

(*) İlişkili taraflara yapılan satışlar genel olarak elektrik satışını içermektedir.

b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	31 Mart 2017	31 Mart 2016
Sepaş (*)	24.247.910	918.084
Akkök(**)	2.193.812	2.424.378
Dinkal(***)	971.919	140.346
Aktek(****)	552.952	463.255
Akhan Bakım(*****)	444.948	378.145
Cez a.s. Turkey Daimi Tem.	8.512	896.557
Cez Trade Bulgaria EAD	-	466.676
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz.A.Ş.	-	117.864
Diğer	37.562	67.891
	28.457.615	5.873.196

(*) Enerji alışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.

(**) Grubun almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtılmalarından oluşmaktadır.

(***) Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. aracılığı ile çeşitli sigorta şirketlerinden yapılan alımlardır.

(****) Grup'un bilgi işlem hizmet alımlarından oluşmaktadır.

(*****) Grup'a kesilen bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.

iii) 1 Ocak-31 Mart 2017 ve 2016 hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:

Bu finansal tabloların sunumu açısından, üst düzey yöneticilere yapılan ödemelere Grup ortaklarına ve üst düzey yönetim kadrosuna (Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları ve direktörler dahil olmak üzere) yapılan ödemeler dahil edilmiştir.

	31 Mart 2017	31 Mart 2016
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	760.249	786.217
İkramiye	466.060	1.205.655
Huzur hakkı	216.831	277.419
	1.443.140	2.269.291

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 – YABANCI PARA POZİSYONU

Kur riski

Grup yabancı para işlemlerinden ötürü kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler, kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Grup bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir tedbir yolu ile kontrol etmektedir. Yönetim, Grup’un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengelemektedir.

31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2017	31 Aralık 2016
Varlıklar	204.084.201	398.432.533
Yükümlülükler	2.954.053.664	2.958.307.449
Net yabancı para pozisyonu	(2.749.969.463)	(2.559.874.916)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2017 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

31 Mart 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, Grup’un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2017				31 Aralık 2016			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	196.287.527	48.366.568	4.974.347	190.328	389.744.142	107.036.104	3.293.875	195.128
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	804.558	6.250	200.040	-	759.844	5.034	200.040	-
Peşin Ödenmiş Giderler	-	-	-	-	1.165.876	326.773	4.285	-
Dönen Varlıklar	197.092.085	48.372.818	5.174.387	190.328	391.669.862	107.367.911	3.498.200	195.128
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	15.100	4.150	-	-	14.605	4.150	-	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	6.977.016	1.917.500	-	-	6.748.066	1.917.500	-	-
Peşin Ödenmiş Giderler	-	-	-	-	-	-	-	-
Duran Varlıklar	6.992.116	1.921.650	-	-	6.762.671	1.921.650	-	-
Toplam Varlıklar	204.084.201	50.294.468	5.174.387	190.328	398.432.533	109.289.561	3.498.200	195.128
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	268.996.433	73.928.553	-	-	303.263.312	86.173.935	-	-
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	3.426.524	923.777	16.700	-	10.004.680	2.568.022	260.734	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	18.575.214	4.908.959	182.554	-	24.624.369	6.706.745	275.477	-
Ertelemiş Gelirler	1.916.731	526.777	-	-	1.853.834	526.777	-	-
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	2.194.792	-	561.572	-	-	-	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	4.679.243	1.213.328	67.658	-	4.639.442	1.287.993	28.771	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	299.788.937	81.501.394	828.484	-	344.385.637	97.263.472	564.982	-
Uzun Vadeli Borçlanmalar	2.494.814.000	685.652.174	-	-	2.539.944.346	721.739.130	-	-
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	45.121.902	-	11.545.148	-	-	-	-	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	114.327.370	31.420.703	-	-	73.976.058	21.020.703	-	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	1.455	400	-	-	1.408	400	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	2.654.264.727	717.073.277	11.545.148	-	2.613.921.812	742.760.233	-	-
Toplam Yükümlülükler	2.954.053.664	798.574.671	12.373.632	-	2.958.307.449	840.023.705	564.982	-
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(2.749.969.463)	(748.280.203)	(7.199.245)	190.328	(2.559.874.916)	(730.734.144)	2.933.218	195.128

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Mart 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	31 Mart 2017	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) /gelir	(272.269.235)	272.269.235
ABD Doları Net Etki	(272.269.235)	272.269.235
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(2.813.681)	2.813.681
Avro Net Etki	(2.813.681)	2.813.681
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	85.969	(85.969)
Diğer Net Etki	85.969	(85.969)
Toplam Net Etki	(274.996.947)	274.996.947
	31 Aralık 2016	
	Kar/ (Zarar)	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 Değerlenmesi / değer kaybetmesi halinde		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider)/gelir	(257.159.960)	257.159.960
ABD Doları Net Etki	(257.159.960)	257.159.960
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	1.088.195	(1.088.195)
Avro Net Etki	1.088.195	(1.088.195)
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
(Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	84.274	(84.274)
Diğer Net Etki	84.274	(84.274)
Toplam Net Etki	(255.987.492)	255.987.492

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- a. Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: X, N 28 sayılı Tebliği ile değiştirilen ‘Sermaye Piyasasında Bağımsız Denetim Standartları Hakkında Tebliğ’ ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 03.03.2015 tarih ve 5507 sayılı ‘Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Faaliyetlerini Bağımsız Denetim Kuruluşlarına Denetletmesi Hakkında Kararı’nın ilgili hükümleri uyarınca Şirketimizin 2017 faaliyet yılı dönemindeki mali tablo ve raporlarının denetlenmesi için Denetimden Sorumlu Komite'nin raporu doğrultusunda Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi (A member firm of Ernst & Young Global Limited)'nin seçilmesinin 2016 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısında Genel Kurul'a önerilmesine karar verilmiştir.
- b. “Şirketimiz'in %100 iştiraki konumunda bulunan (oy hakkı veren bütün paylarına sahip olduğumuz) İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 695245 sicil numarası ile kayıtlı Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" ile bir küll halinde Şirketimiz'e devrolunması suretiyle iki şirketin birleşmesi işlemi için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na 07.03.2017 tarihinde yapmış olduğumuz başvuru 13.04.2017 tarihli ve 7020-7 No.lu Kurul kararıyla onaylanmıştır. Yine mezkur birleşme işlemi kapsamında Sermaye Piyasası Kurulu'na yapılan başvuru neticesinde ise, Birleşme Duyuru Metni, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 02.05.2017 tarih ve 29833736-105.01.03.01.E.5622 sayılı kararı ile onaylanmıştır.”

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017- 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

Bu rapor, 13.06.2013 tarihli ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayınlanarak yürürlüğe giren Sermaye Piyasası Kurulu’nun Sermaye Piyasası Araçlarının İhracı, Kamunun Aydınlatılması ve İhraççılara İlişkin Esaslar Seri: II, No: 14.1 sayılı ‘Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği’nin 8. madde hükmü uyarınca düzenlenmiş olup, Şirketimizin 01.01.2017-31.03.2017 dönemi itibari ile işletme faaliyetlerinin değerlendirilmesi ve yatırımcılarımıza bilgi verilmesi amacını taşımaktadır.

RAPORUN DÖNEMİ, ORTAKLIĞIN UNVANI, DÖNEM İÇİNDE YÖNETİM VE DENETLEME KURULLARINDA GÖREV ALAN BAŞKAN VE ÜYELERİN, MURAHHAS ÜYELERİN AD VE SOYADLARI, YETKİ SINIRLARI, BU GÖREVLERİNİN SÜRELERİ (BAŞLANGIÇ VE BİTİŞ TARİHLERİ İLE):

Rapor Dönemi : 01.01.2017-31.03.2017

Ortaklığın Unvanı : AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ

Yönetim Kurulu Üyeleri :

ADI-SOYADI	GÖREVİ	GÖREV SÜRESİ
RAİF ALİ DİNÇKÖK	Yönetim Kurulu Üyesi	04.04.2017 tarihinde görev süresi sona ermiştir
AHMET ÜMİT DANIŞMAN	Yönetim Kurulu Üyesi/Genel Müdür	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
AHMET CEMAL DÖRDÜNCÜ	Yönetim Kurulu Başkanı	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
TOMAS PLESKAC	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
VRATISLAV DOMALIP	Yönetim Kurulu Üyesi	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
JİRİ SCHWARZ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	26.04.2016 tarihinde iki yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
PETR DOKLADAL	Yönetim Kurulu Üyesi/GenelMüdür Vekili	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
YAHYA MEHMET İZZET ÖZBERKİ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
ÖZLEM ATAÜNAL	Yönetim Kurulu Üyesi	05.04.2017 tarihinde göreve başlamıştır. İlk genel kurulun onayına sunulacaktır.

Yetki Sınırları :

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. (“Şirket”) yönetim kurulu toplanarak;

1. Şirketimizin Yönetim Kurulu Başkanlığı görevine AHMET CEMAL DÖRDÜNCÜ’nün seçilmesine,

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

2. Şirketimizin Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği görevine TOMAS PLESKAC'ın seçilmesine,
3. Şirketimizi temsil ve ilzama yetkili şahıslar ile imza yetki gruplarının aşağıdaki şekilde belirlenmesine:

(A) GRUBU İMZALAR

AHMET CEMAL DÖRDÜNCÜ
Yönetim Kurulu Başkanı
T.C. Kimlik No. 37984632798

ÖZLEM ATAÜNAL
Yönetim Kurulu Üyesi
T.C. Kimlik No.42649566080

AHMET ÜMİT DANIŞMAN
Yönetim Kurulu Üyesi
T.C. Kimlik No.50830172422

SERHAN GENÇER
Genel Müdür
T.C. Kimlik No.46288321352

(B) GRUBU İMZALAR

TOMAS PLESKAC
Yönetim Kurulu Başkan Vekili
Vergi Kimlik No.7300350518

VRATISLAV DOMALÍP
Yönetim Kurulu Üyesi
Yabancı Kimlik No.99280267654

PETR DOKLADAL
Yönetim Kurulu Üyesi/Genel Müdür Vekili
Vergi Kimlik No. 3090357595

(C) GRUBU İMZALAR

SERHAT ERGİN BAYKARA
Kurumsal Yönetim Direktörü
T.C. Kimlik No. 16021273002

ÖZGE ÖZEN AKSOY
Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı Vekili
T.C. Kimlik No.63550115242

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

(D) GRUBU İMZALAR

PETR SEDLAK

Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı
Yabancı Kimlik No. 7580279852

(E) GRUBU İMZALAR

CAN GÜLCAN

Üretim Direktörü
T.C. Kimlik No. 17944474088

İBRAHİM HAKKI ÇEK

Ortak Hizmetler Direktörü
T.C. Kimlik No. 28363939676

ALİ FECRİ BAYÜSTÜN

Muhasebe ve Vergi Yönetimi Müdürü
T.C. Kimlik No.31129826530

YUSUF HÜSEYİN YÜCEBAŞ

Ankara Ofis Müdürü
T.C. Kimlik No.36610316286

4. Şirketin aşağıda yazılı olduğu şekilde temsil ve ilzam edilmesine:

I. Şirketimizin her konuda temsil ve ilzamında, borçlandırılmasında ve taahhütte bulunmasında (A) GRUBU imza yetkililerinden herhangi biri ile (B) GRUBU imza yetkililerinden herhangi birinin Şirket kaşesi altında atacakları ÇİFT İMZA geçerli olacaktır.

II. Şirketimizin 05.04.2017 tarihli ve 05 no.lu Yönetim Kurulu İç Yönergesinin 5.Maddesinin I.no.lu bendinde yazılı konularda, (A) GRUBU imza yetkilisi Yönetim Kurulu Başkanı AHMET CEMAL DÖRDÜNCÜ veya (A) GRUBU imza yetkilisi Genel Müdür SERHAN GENÇER'den herhangi biri ile, (B) GRUBU imza yetkilisi Yönetim Kurulu Başkan Vekili TOMAS PLESKAC veya (B) GRUBU imza yetkilisi Yönetim Kurulu Üyesi/Genel Müdür Vekili PETR DOKLADAL'dan herhangi birinin şirket kaşesi altında atacakları ÇİFT İMZA temsil ve ilzam edilecektir.

III. Şirketimizin 05.04.2017 tarihli ve 05 no.lu Yönetim Kurulu İç Yönergesinin 5.Maddesinin II.no.lu bendinde yazılı konularda, (A) GRUBU imza yetkililerinden herhangi biri ile, (B) GRUBU veya (D) GRUBU imza yetkililerinden herhangi birinin şirket kaşesi altında atacakları ÇİFT İMZA ile temsil ve ilzam edilecektir.

IV. Şirketimizin 05.04.2017 tarihli ve 05 no.lu Yönetim Kurulu İç Yönergesinin 5.Maddesinin III.no.lu bendinde yazılı konularda, (A) GRUBU veya (C) GRUBU imza yetkililerinden herhangi biri ile (B) GRUBU veya (D) GRUBU imza yetkililerinden herhangi birinin şirket kaşesi altında atacakları ÇİFT İMZA ile temsil ve ilzam edilecektir.

V- Şirketimizin 05.04.2017 tarihli ve 05 no.lu Yönetim Kurulu İç Yönergesinin 5.Maddesinin IV.no.lu bendinde yazılı konularda Şirketimiz; (E) GRUBU imza yetkilisi Muhasebe ve Vergi Yönetimi Müdürü ALİ FECRİ BAYÜSTÜN ile diğer (E) GRUBU imza yetkililerinden herhangi birinin veya (A), (B), (C) ve (D) GRUBU imza yetkililerinden herhangi ikisinin veya (E) GRUBU imza yetkililerinden herhangi biri ile (A), (B), (C) ve (D)

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

GRUBU imza yetkililerinden herhangi birinin Şirket kaşesi altında atacakları ÇİFT İMZA ile temsil ve ilzam edilecektir.

katılanların oybirliği ile karar vermişlerdir.

Yönetim Kurulu

Ahmet Cemal Dördüncü **Yönetim Kurulu Başkanı**

1953 yılında İstanbul'da doğan Ahmet C. Dördüncü, Çukurova Üniversitesi İşletme Bölümü'nden mezun olduktan sonra Mannheim ve Hannover Üniversitelerinde lisansüstü çalışmaları yapmıştır. İş hayatına Almanya'da Claas OHG firmasında başlayan Dördüncü, 1984-1987 yılları arasında Türkiye'de Mercedes Benz A.Ş. firmasında kariyerine devam etmiştir. 1987 yılında Sabancı Grubu'na katılmış ve 1998 yılına kadar Kordsa A.Ş.'de çeşitli görevler üstlenmiştir. 1998 yılında Grubun DUSA firmasında, DUSA Güney Amerika ve daha sonra DUSA Kuzey Amerika'da Genel Müdür/Başkan olarak çalışmıştır. 2004 yılında H.Ö. Sabancı Holding A.Ş. Stratejik Planlama ve İş Geliştirme Grup Başkanlığı görevinin ardından, 2005-2010 yılları arasında H.Ö. Sabancı Holding A.Ş. İcra Kurulu Başkanlığı görevini üstlenmiştir. Ocak 2013'ten bu yana Akkök Holding'in İcra Kurulu Başkanı olan Ahmet C. Dördüncü, Akenerji, Akcez, Akış GYO, Akyaşam ve Gizem Frit'in Yönetim Kurulu Başkanlıklarının yanı sıra, Akkök Holding ve çeşitli Akkök Grup Şirketlerinin Yönetim Kurullarında görev yapmaktadır. Dördüncü, Anadolu Isuzu Otomotiv Sanayii ve Ticaret A.Ş., Coca- Cola İçecek A.Ş., Anadolu Efes Biracılık ve Malt Sanayii A.Ş. ve International Paper Co. Şirketlerinde de Yönetim Kurulu Üyesidir.

Raif Ali Dinçkök **Yönetim Kurulu Üyesi**

1971 yılında İstanbul'da doğan Raif Ali Dinçkök, 1993 yılında Boston Üniversitesi (ABD) İşletme Bölümünden mezun olduktan sonra Akkök Holding'te çalışmaya başlamıştır. 1994-2000 yılları arasında Ak-Al Tekstil San. A.Ş. Satın Alma Bölümünde ve 2000-2003 yılları arasında Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'de Koordinatör olarak görev almıştır. Sayın Dinçkök Akkök Holding A.Ş. Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır. Çeşitli Akkök Holding şirketlerinin Yönetim Kurullarında görev de yapmaktadır.

Ahmet Ümit Danışman **Yönetim Kurulu Üyesi/Genel Müdür**

Kariyerine 1980 yılında Başbakanlığa bağlı Devlet Planlama Teşkilatında Uzman Yardımcısı olarak başlamıştır. 1983-1987 yılları arasında bu kurumda Teşvik Uygulama Genel Müdürlüğünde Uzman ve Müsteşarlık Müşaviri olarak, Avrupa Birliği İlişkileri Genel Müdürlüğünde Grup Başkanı olarak çalışmıştır. 1988-1992 yılları arasında Kamu görevinin son dört yılında ise Türkiye'nin Brüksel'deki Avrupa Birliği Daimi Temsilciliğinde Planlama Müşaviri olarak görev yapmıştır.

1992 yılında özel sektöre geçen ve uluslararası enerji yatırımları ile bilinen Brüksel merkezli Unit Grubunda İş Geliştirme Müdürü olarak çalışmaya başlayan Danışman, kariyerine yine bu şirketin Türkiye, Belçika, Hollanda ve Romanya'daki enerji şirketlerinde Genel Müdür ve Yönetim Kurulu Üyesi olarak devam etmiştir.

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

Ahmet Ümit Danışman Ocak 2008 – Ocak 2017 arasında, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.’nin Genel Müdürü ve bağlı şirketlerde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmıştır. Aynı zamanda Aralık 2011 tarihinden itibaren Akçez Enerji Yatırımları A.Ş. Yönetim Kurulu Üyesi, Akkök ve CEZ Gruplarının Elektrik Dağıtım işinde olan Sepaş Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.’de Yönetim Kurulu Başkanı, Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.’de İcra Kurulu Üyesi ve Enerji Grubu Başkanı görevlerini de sürdürmüştür. Sayın Danışman Ocak 2017 itibariyle, Unit Group’da Avrupa Enerji Sistemleri Başkan Yardımcısı ve Unit International S.A’da Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu üyesi olarak göreve başladı.

Üniversite eğitimini Ankara Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesinde İktisat ve Maliye Bölümünde tamamlayan Ahmet Ü. Danışman, İngiltere’de Lancaster Üniversitesi’nde Uluslararası Ekonomi alanında Master derecesi almış, Belçika Brüksel Üniversitesinde (ULB) doktora çalışması yapmıştır.

Tomáš Pleskač
Yönetim Kurulu Başkan Vekili

1966 doğumlu Tomáš Pleskač; 1989 yılında Mendel Tarım ve Ormancılık Üniversitesi (Brno) İşletme ve Ekonomi Fakültesi’nden mezun olduktan sonra Prag Üniversitesi’nde MBA derecesi almaya hak kazanmıştır. Sayın Pleskač 1994 yılında ÇEZ Grubunda kariyerine başlamıştır ve Grup bünyesinde çeşitli pozisyonlarda üst düzey yöneticilik yapmıştır. Sayın Pleskač 2006 yılından bu yana ÇEZ, a.s.’nin Yönetim Kurulu Üyesidir. (2008 Ocak ayında) Uluslararası Bölüm Baş Sorumlusu görevini üstlenmiştir ve 2017 Mart ayına kadar, Dağıtım ve Uluslararası İşler Bölüm Başkanı ve Yenilenebilir Enerji ve Kalkınma Baş Sorumlusu olarak görev almıştır. Bay Pleskač hâlihazırda Yenilenebilir Enerji, Kalkınma ve Dağıtım Baş Sorumlusu görevini üstlenmektedir. Bay Pleskač 2009 Mayıs ayından bu yana Akenerji Yönetim Kurulu üyesidir. Şu andaki pozisyonu Akenerji Yönetim Kurulu Başkan Vekilidir.

Vratislav Domalip
Yönetim Kurulu Üyesi

1956 doğumlu Vratislav Domalip, Prag Kimya Üniversitesi Ham Petrol İşleme ve Petro Kimya Ürünleri bölümünden Fen Bilimleri lisans derecesini aldı. 1981-2001 yılları arasında, Çek kimya endüstrisinde Yönetim Kurulu Üyesi, Denetim Komitesi Üyesi, Ticaret Direktörü, Strateji Direktörü ve Operasyon Direktörü gibi çeşitli pozisyonlarda çalıştı. Özel sektörde kısa bir süre çalıştıktan sonra 2007 yılında Ülke İlişkileri Direktörü olarak ÇEZ Group Uluslararası Bölümü’ne katıldı. 2014 yılsonuna kadar ÇEZ Türkiye Ülke Müdürü ve Akenerji Genel Müdür Vekili olarak görev alan Domalip, öncesinde ÇEZ Bulgaristan Operasyon Direktörü görevini üstlenmiştir.

Petr Doklálal
Yönetim Kurulu Üyesi / Genel Müdür Vekili

1984 yılında Moskova Devlet Dışişleri Üniversitesi’nden mezun olan Petr Doklálal, yüksek lisans derecesini Prag Charles Üniversitesi Sosyal Bilimler bölümünde almış ve 1994 yılında Stanford Üniversitesi’nde Diplomatik Eğitim Programı’na katılmıştır. İş yaşamına 1983 yılında Çek Cumhuriyeti Dışişleri Bakanlığı’nda devlet memuru olarak başlayan Doklálal, Vietnam’da Çek Cumhuriyeti Diplomatı, Kanada’da Başkonsolos, Bulgaristan ve Romanya’da Çek Cumhuriyeti Büyükelçisi olarak görev yapmıştır. 2010 yılında ÇEZ Group’a katılan Doklálal ÇEZ Bulgaristan Ülke Müdürü olarak görev almış olup aynı zamanda 2013 yılından bu yana Brüksel, Eurelectric Yönetim Kurulu Üyesi’dir. Petr

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

Doküman, Ekim 2015 tarihinden itibaren Akenerji Genel Müdür Vekili ve Nisan 2016'dan bu yana Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Jiří Schwarz

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Dr. Jiri Schwarz İktisat alanında doçent doktordur ve Prag Ekonomik ve Pazar Analizi Merkezi CETA'nın müdürüdür. (2009-2013 yılları arasında) Çek Cumhuriyeti Ulusal Ekonomi Kurulu Üyeliği görevini üstlenmiştir ve Prag Ekonomi Üniversitesinde İktisat fakültesi dekanlığı yapmıştır (2003-2010). Prag Anglo-Amerikan Üniversitesinde mütevelli heyet başkanı, Liberalni Institut Akademik konsey başkanı ve L'Institut de Recherches Economiques et Fiscales (IREF) Stratejik komitesi üyesidir. Çek Cumhuriyeti Enerji Düzenleme Kurumu Danışmanlık Kurulu üyeliği yapmıştır. 2011 yılından bu yana Akenerji A.Ş. Yönetim Kurulunda bağımsız üyedir ve 2015 yılından bu yana Expobank, a.s. Denetim Kuruluşu üyeliği görevini sürdürmektedir.

Özlem Ataünal

Yönetim Kurulu Üyesi

1967 yılında Düzce'de doğdu. 1985 yılında, Üsküdar Amerikan Lisesi'nden, 1989 yılında, Uludağ Üniversitesi İşletme Bölümü'nden mezun oldu. İktisat Bankası T.A.Ş. ve Körfezbank A.Ş.'de Şube Müdürlüğünden, Müşteri İlişkileri Yönetimi Bölüm Başkanlığına kadar çeşitli görevlerde bulunduktan sonra, kariyerine Akkök Grubunda devam etme kararı aldı. Gruba 2000 yılında, Akenerji A.Ş. Bütçe ve Finans Müdürü olarak katıldı. 2005 yılında, Akkök Holding A.Ş.'nin CFO'luğuna terfi etti. 2012 yılında mevcut görevi devam edecek şekilde, Holding'in Finanstan sorumlu İcra Kurulu Üyesi olarak atandı. Aynı yıldan itibaren Grubun halka açık ve yabancı ortaklı şirketleri de dahil olmak üzere, çeşitli şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaya başladı. 2016 yılında, mevcut sorumluluklarına Akkök Holding Strateji ve İş Geliştirme de eklendi. Akkök Holding Riskin Erken Teşhisi Kurulu Üyesi de olan Ataünal, 2017 yılından itibaren Grubun enerji sektöründen sorumlu İcra Kurulu Üyesi olarak da çalışmaktadır. Nisan 2017'de Akkök Holding A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Üyesi olmuştur. 2013 yılından bu yana Tüsiad üyesi olan Ataünal, İngilizce bilmektedir ve evlidir.

İzzet Özberki

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

1979 yılında A.Ü. Siyasal Bilgiler Fakültesi'nden mezun olan Özberki, 1979-1984 yılları arasında Gazi Üniversitesi Ekonomi Bölümü'nde öğretim görevlisi olarak çalışmıştır. 1984-1991 yılları arasında İstanbul'da Midland Bank'ın Yatırım Bankacılığı Bölümü sorumluluğu da dahil olmak üzere çeşitli kademelerinde görev almış, 1992- 2001 yılları arasında ise Arkan & Arkan şirketinde kurumsal danışmanlık yapmıştır. 2001 yılı başında Arkan&Ergin'e ortak olarak katılan Özberki, Institute of Chartered Accountants of England and Wales tarafından verilen Corporate Financier (CF) derecesine sahiptir.

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

ŞİRKETİN ORTAKLIK YAPISI

31.03.2017 tarihi itibarıyla Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

ORTAKLAR	Toplam Sermayedeki TL Payı	Toplam Sermayedeki % Payı
Akkök San.Yat.Geliştirme A.Ş.	148.989.090,40	20,43%
Akarsu Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.	123.436.852,35	16,93%
CEZ a.s.	272.425.942,74	37,36%
Halka Açık Kısım	184.312.114,51	25,28%

İŞLETMENİN PERFORMANSI, ÇEVRE ETKİLERİ, YATIRIMLAR, FİNANS KAYNAKLARI, RİSK YÖNETİM POLİTİKASI

TEİAŞ verilerine göre 2017 yılının birinci çeyreğinde toplam elektrik tüketimi 71,1 TWh olarak gerçekleşmiş, böylece 2016 yılında 67,2 TWh olarak gerçekleşen birinci çeyrek tüketimine kıyasla %5,9 oranında bir artış meydana gelmiştir.

2017 yılının birinci çeyreğinde ortalama piyasa elektrik fiyatı 2016 yılının birinci çeyreğine kıyasla %37,6 oranında artarak 166,4 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Arz tarafında 2016 Mart sonu itibarıyla 74.039 MW olan toplam kurulu güç, eklenen 935 yeni santral ile birlikte 2017 Mart sonu itibarıyla 79.178 MW'a çıkmıştır. %55'i termik, %45'si yenilenebilir kaynaklardan oluşan kurulu gücün %26'sının EÜAŞ ve bağlı ortaklıklarına, %11'inin işletme hakkı devredilen santraller ile yap-işlet ve yap-işlet-devret santrallerine ve %63'ünün ise serbest üretim şirketleri ve lisanssız santrallere ait olduğu görülmektedir.

Enerji sektöründe rekabeti artırma, arz güvenliğinin ve kalitesinin sağlanması ve şeffaf bir piyasa yapısının oluşturulması için 2009 yılında başlanan EÜAŞ'a ait üretim tesislerinin özelleştirme çalışmaları devam etmektedir.

2017 yılının birinci çeyreğinde, Anamur, Bozyazı, Mut-Derince, Silifke ve Zeyne hidroelektrik santrallerinin "işletme hakkı devri" yöntemiyle özelleştirme işlemleri tamamlanmıştır. Santraller 2,87 MW toplam kapasiteye sahiptir.

Çayırhan 2 kömür sahası ve 1 GW kapasiteye sahip Karapınar Güneş Enerjisi Kaynak Alanı (YEKA) ihaleleri de 2017 yılının ilk çeyreğinde gerçekleştirilmiştir. Çayırhan 2 için yapılan ihalede kazanan teklif 60,4 USD/MWh olurken, Karapınar YEKA'da ise kazanan teklif 69,9 USD/MWh olmuştur.

Ayrıca, YEKA kapsamında 1 GW'lık Rüzgar Enerjisi Kaynak Alanı yarışması için tekliflerin 2017 Temmuz ayına dek toplanmasına başlanmıştır.

Özelleştirme çalışmaları kapsamında, 2016 yılı içerisinde tamamlanan hidroelektrik santralleri ihaleleri sonucu Özelleştirme İdaresi Başkanlığı (ÖİB) 3 milyar 100 milyon TL gelir elde etmiştir.

Yatırımlar

%25'i halka açık olan, kalan %75'lik hisselerinin %37,5'i Akkök Grubu, %37,5'i de CEZ'e ait olan Akenerji'nin kurulu gücü 1.224 MW'tır. Akenerji üretim portföyünün toplam kurulu

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

gücünün 904 MW'ını doğal gaz santrali, 292 MW'ını hidroelektrik santraller, 28 MW'ını da Ayyıldız Rüzgar Santrali oluşturmaktadır.

Akenerji, Ayyıldız Rüzgar Santrali'nin toplam kapasitesinin 13.2 MW artırılarak, 15 MW'tan 28.2 MW'a çıkarılması için gereken izin prosedürlerini ve inşaat faaliyetlerini 2017 yılının başlangıcı itibariyle tamamlamıştır.

Akenerji, Türkiye'nin artan enerji talebine kalite ve verim odaklı çözümler sunmak amacıyla faaliyetlerini sürdürmektedir. Şirket gelirlerinin TRY, buna karşılık gerçekleşen yatırım harcamaları ve bu yatırımların finansmanında kullanılan kredilerin yabancı para cinsinden olması nedeniyle bir miktar kur riskine maruz kalan Akenerji, döviz pozisyonunu yakından takip ederek spot piyasadan döviz alımları ve uygun türev enstümanları ile söz konusu riski yönetmektedir. Yatırımlarının bir kısmını özkaynak, kalan kısmını banka kredileri ile finanse eden Akenerji, bilançosunu sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmektedir. Ayrıca, faiz oranlarındaki değişmelerden kaynaklanan riskten korunmak amacıyla değişken faizli kredilerinin bir kısmını faiz swapları ile sabit faizli yükümlülük haline getirmiştir. 2015 yılında gerçekleştirilen kredilerin yeniden yapılandırılması sürecinde ise bir kısım kredisini sabit faizli olarak kullanmıştır. Söz konusu yeniden yapılandırma kapsamında kredilerin bir kısmının TL olarak kullanılması suretiyle Şirketin uzun dönemli kur riski de sınırlandırılmıştır.

DÖNEMİN ÜRETİM BİLGİLERİ

- Egemer Santralımızın üretim tipi Termik-Kombine Çevrim olup, 2017 yılı ilk üç ay elektrik üretimi 1.003.450.080 kWh, buhar üretimi 939.875 ton olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 51,39'dur. Santralimizin üretim konusu Elektrik ve Buhar üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 121,94 artış gerçekleşmiştir.

- Balıkesir Ayyıldız RES Santralımızın üretim tipi, rüzgar enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk üç ay elektrik üretimi 20.738.682 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 39,61'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 64,65 artış gerçekleşmiştir.

- Bulam HES Santralımızın üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk üç ay elektrik üretimi 4.102.597 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 27,02'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 42,33 azalış gerçekleşmiştir.

- Uluabat HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk üç ay elektrik üretimi 67.147.000 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 31,09'dur. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 66,86 azalış gerçekleşmiştir.

- Burç HES Santralımızın üretim tipi, Nehir tipi HES enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk üç ay elektrik üretimi 16.384.730 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 27,76'dır. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 2,11 azalış gerçekleşmiştir.

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

- Feke II HES Santralımızın üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk üç ay elektrik üretimi 29.089.700 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 19,36'dır. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 40,38 azalış gerçekleşmiştir.

- Himmetli HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk üç ay elektrik üretimi 17.348.400 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 29,77'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın ilk dokuz ayına göre elektrik üretiminde % 42,84 azalış gerçekleşmiştir.

- Feke I HES Santralımızın üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk üç ay elektrik üretimi 17.351.950 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 27,32'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 42,72 azalış gerçekleşmiştir.

- Gökkaya HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk üç ay elektrik üretimi 16.156.250 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 26,21'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 43,39 azalış gerçekleşmiştir.

DÖNEMİN SATIŞ BİLGİLERİ

	3 AYLIK ELEKTRİK SATIŞ 2017 (kWh)
DİREKT SATIŞLAR	
İNDİREKT SATIŞLAR	1.021.440,38
DUY	1.210.003,46
TOPLAM	2.231.443,84

DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER

01.01.2017 - 31.03.2017 döneminde şirket ana sözleşmesinde yapılan değişiklik bulunmamaktadır.

2016 YILI GENEL KURUL BİLGİLERİ

Şirketimizin 2016 yılına ait olağan genel kurul toplantısının 02.06.2017 tarihinde saat 11.00'da Taşkılla Caddesi, No: 1, 34437, Taksim, İstanbul adresindeki Grand Hyatt İstanbul Oteli, Troy Salonu'nda yapılmasına,

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı İstanbul Ticaret İl Müdürlüğü'ne müracaatta bulunarak Bakanlık Temsilcisi davet edilmesine,

Toplantı gündeminin aşağıda yazılı olduğu şekilde belirlenmesine:

GÜNDEM

Toplantının açılışı ve Toplantı Başkanlığı'nın oluşturulması,

Yönetim Kurulu'nca hazırlanan 2016 yılına ait Yıllık Faaliyet Raporu'nun okunması ve müzakeresi,

2016 yılına ait Bağımsız Denetim Raporunun okunması,

2016 yılına ait Finansal Tabloların okunması, müzakeresi ve tasdiki,

Şirketin 2016 yılı faaliyetlerinden dolayı Yönetim Kurulu Üyeleri'nin ayrı ayrı ibra edilmeleri,

Karın kullanım şeklinin, dağıtılacak kar ve kazanç payları oranlarının belirlenmesi,

Yönetim Kurulu üyelerinin ve Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlerinin belirlenmesi,

Faaliyet yılı içinde Yönetim Kurulu üyeliğinde meydana gelen eksiklik nedeni ile Yönetim Kurulunca yapılan atamanın onaylanması,

Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan 'Sermaye Piyasasında Bağımsız Denetim Standartları Hakkında Tebliğ' ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 03.03.2015 tarih ve 5507 sayılı 'Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Faaliyetlerini Bağımsız Denetim Kuruluşlarına Denetletmesi Hakkında Kararı' uyarınca Yönetim Kurulu'nun konuya ilişkin kararına istinaden Bağımsız Denetçi seçiminin onaya sunulması,

Yönetim kontrolünü elinde bulunduran pay sahiplerinin, Yönetim Kurulu Üyelerinin, idari sorumluluğu bulunan yöneticilerin ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarının, Şirket veya bağlı ortaklıkları ile çıkar çatışmasına neden olabilecek önemli bir işlem yapması ve/veya Şirketin veya bağlı ortaklıklarının işletme konusuna giren ticari iş türünden bir işlemi kendi veya başkası hesabına yapması ya da aynı tür ticari işlemlerle uğraşan bir başka ortaklığa sorumluluğu sınırsız ortak sıfatıyla girmesi durumunda, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca pay sahiplerine bu işlemlere ilişkin olarak bilgi verilmesi,

Türk Ticaret Kanunu'nun 395. ve 396. madde hükümlerinde belirtilen izin ve yetkilerin Yönetim Kurulu Üyelerine verilmesi,

Sermaye Piyasası Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun (II-19.1) sayılı "Kar Payı Tebliği" uyarınca Şirketin "Kar Dağıtım Politikası"nın Genel Kurul'un onayına sunulması,

Sermaye Piyasası Mevzuatı gereğince Şirketimiz tarafından 2016 yılında yapılan bağış ve yardımlar hakkında pay sahiplerine bilgi verilmesi,

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

Kurumsal Yönetim Tebliği'nin 12. maddesi uyarınca 2016 yılında Şirketimiz tarafından üçüncü kişiler lehine verilen teminat, rehin, ipotek ve kefaletler ile elde edilen gelir veya menfaatlara ilişkin olarak pay sahiplerine bilgi verilmesi.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu ile T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'ndan gerekli izinlerin alınmış olması kaydı ile ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın onaylayacağı hali ile; Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Şirketin Sermayesi" başlıklı 7 no.lu maddesinin tadiline dair tadil tasarısının Genel Kurul'un onayına sunulması.

DÖNEM RASYOLARI

Borç / Pasif Oranı	<u>KISA VADELİ YABANCI KAYN. & UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR</u> PASİF (KAYNAKLAR)	80%
Borç / Özkaynak Oranı	<u>KISA VADELİ YABANCI KAYN. & UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR</u> ÖZKAYNAKLAR	406%
Brüt Kar Marjı (%)	<u>BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI</u> NET SATIŞLAR	5%
Net Kar Marjı (%)	<u>NET DÖNEM KARI / (ZARARI)</u> NET SATIŞLAR	-38%

İŞLETME İLE İLGİLİ MEYDANA GELEN ÖNEMLİ OLAYLAR

27.01.2017 tarihi itibarıyla, Şirketimizin 09.10.2015 tarihli özel durum açıklaması ile Ayyıldız Rüzgar Santralimizin; 15 MW olan tesis toplam kurulu gücünün yaklaşık 28 MW olarak tadil edilmesine ilişkin başvurumuzun Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından uygun bulunduğu kamuya duyurulmuştur.

Söz konusu kapasite artırım projesi kapsamında 3.3 MW kurulu güce sahip 4 adet ünitenin Geçici Kabul işlemleri T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nca bugün itibarıyla gerçekleştirilmiş ve ticari operasyona başlanılmıştır.

Böylece Ayyıldız Rüzgar Santralimizde toplam 28.2 MWın/ 28.2 MWe ticari kapasiteye ulaşılmıştır.

28.02.2017 tarihi itibarıyla, Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından;

1. Şirketimiz'in %100 iştiraki konumunda bulunan (oy hakkı veren bütün paylarına sahip olduğumuz) İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 695245 sicil numarası ile kayıtlı Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

Şirketimiz'e devrolunması suretiyle iki şirketin kolaylaştırılmış usulde birleşmesine, bu amaçla birleşme sözleşmesi ve ilgili diğer belgelerin hazırlanmasına,

2. Kolaylaştırılmış şekilde birleşmeye ilişkin usulün uygulanmasına ve kolaylaştırılmış birleşmeye ilişkin mevzuat tarafından sağlanan kolaylıklardan yararlanılmasına, bu kapsamda:

(i) bağımsız denetim raporu, birleşme raporu ve uzman kuruluş görüşünün aranmamasına,

(ii) Türk Ticaret Kanunu madde 149 uyarınca birleşme dokümanlarının incelenmesi sürecinin uygulanmamasına,

(iii) birleşme sözleşmesinin genel kurul onayına sunulmasına gerek olmaksızın yönetim kurulu kararı ile onaylanmasına,

3. Söz konusu birleşmenin, Şirketler'in 31.12.2016 tarihli mali tabloları üzerinden gerçekleştirilmesine,

4. İlgili taraflardan gerekli her türlü izin ve onayın alınmasına,

karar verilmiştir.

28.02.2017 tarihi itibarıyla, Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından;

1) Vergi Usul Kanunu ("VUK") ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri:II, No:14.1 sayılı Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 2016 yılına ait konsolide finansal tablolarımızda zarar olduğu için kâr dağıtımının söz konusu olmadığına,

2) VUK hükümlerine göre kanuni defter kayıtlarımızda yer alan net dönem zararı ile SPK'nın Seri:II, No:14.1 sayılı Tebliği gereğince düzenlenen mali tablolarımızda yer alan net dönem zararının bünyede düzenlenen konsolide finansal tablolarımızda muhafaza edilmesine,

3) Yönetim Kurulumuzun yukarıda yer alan önerisinin 2016 yılı Olağan Genel Kurulu'nda ortaklarımızın onayına sunulmasına,

karar verilmiştir.

08.03.2017 tarihi itibarıyla, Şirketimizin %100 iştiraki konumunda bulunan İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 695245 sicil numarası ile kayıtlı bulunan Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" yöntemi uygulanarak "devir alması" suretiyle Şirketimiz bünyesinde birleşmesi işlemi kapsamında imzalanacak birleşme sözleşmesinin mutabık kalınan taslak hali ekte hissedarlarımızın bilgisine sunulmuştur.

Şirketimizin %100 iştiraki konumunda bulunan İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 695245 sicil numarası ile kayıtlı bulunan Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm aktif ve

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017– 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

pasifleri ile birlikte bir kül halinde Türk Ticaret Kanunu'nun 155. maddesi kapsamında "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" yöntemi uygulanarak "devir alınması" suretiyle Şirketimiz bünyesinde birleşmesi işlemi kapsamında; 07.03.2017 tarih ve 6546 sayılı başvuru

ile Sermaye Piyasası Kurulu'na ve 07.03.2017 tarih ve BGLM13Y3 sayılı başvuru ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na birleşme işlemi için gerekli olan başvuru yapılmıştır.

27.03.2017 tarihi itibariyle, Şirketimizin %100 iştiraki konumunda bulunan İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 695245 sicil numarası ile kayıtlı bulunan Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" yöntemi uygulanarak "devir alması" suretiyle Şirketimiz bünyesinde birleşmesi işlemine ilişkin birleşme sözleşmesi imzalanmış olup ekte kamuoyunun bilgisine sunulmuştur.

29.03.2017 tarihi itibariyle, Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından,

1) Şirketimize Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen Kayıtlı Sermaye Tavanı izninin 2017 yılı sonunda dolması nedeniyle, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinde belirlenmiş olan mevcut kayıtlı sermaye tavanının geçerlilik süresinin 2017-2021 yılları (5 yıl) için uzatılması amacı ile Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinin ekteki tadil tasarısı doğrultusunda tadil edilmesine ve bu hususta izin alınmak üzere Sermaye Piyasası Kurulu'nun (II.18.1) sayılı 'Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliği' uyarınca Sermaye Piyasası Kurulu'na başvurulmasına,

2) Kayıtlı sermaye tavanı izninin uzatılmasına ve Esas Sözleşme tadil tasarısına ilişkin gerekli izinlerin alınması için Sermaye Piyasası Kurulu, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ile T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'na başvuruda bulunulmasına,

3) İşbu tadil kararının Şirketimizin kurumsal internet sitesinde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda duyurulmasına ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu ile T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'ndan gerekli izinlerin alınmış olması kaydı ile ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın onaylayacağı hali ile; ekli tadil tasarısının Genel Kurul'un onayına sunulmasına

karar verilmiştir.

İŞ YERLERİMİZİN ADRESİ AŞAĞIDA SUNULMUŞTUR

AKENERJİ İSTANBUL

Miralay Şefik Bey Sokak Akhan No:15 Kat:3-4 Taksim-İSTANBUL

AKENERJİ ANKARA

Ege Plaza Konya Yolu (Mevlana Bulvarı) No:182 Kat:6 Daire:23 Balgat-Çankaya/ANKARA

AYYILDIZ RES

Aldede Deliklitaş Mevkii Ayyıldız Tepe Edincik-Bandırma/BALIKESİR

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2017- 31.03.2017 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

ULUABAT HES

Akçalar Fadıllı Köyü Yolu 5.km Nilüfer/BURSA

BURÇ HES

Aşağı Ağızlı Köyü Burç Mah. Besni/ADİYAMAN

BULAM HES

Doğanlı Köyü Mevkii Merkez/ADİYAMAN

FEKE I HES

Saimbeyli Yolu Üzeri Sülemişli Mah. Eski Kışla Mevkii Kapı No:1 Feke/ADANA

FEKE II HES

Kısacıklı Köyü İçmeler Mevkii Feke/ADANA

GÖKKAYA HES

Himmetli Köyü Suçatı Mah.No:102 Saimbeyli/ADANA

HİMMETLİ HES

Himmetli Mah.Dıvanlı Sok. No:84 Saimbeyli/ADANA

Saygılarımızla,

AKENERJİ
ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

Ali Fecri BAYÜSTÜN
Muhasebe ve Vergi
Yönetimi Müdürü

Serhan GENÇER
Genel Müdür

Konu / Subject :

Tarih / Date : 05.05.2017

Sayı / No : A./17

**SERMAYE PİYASASI KURULU'NUN SERİ XI, NO:29 SAYILI TEBLİĞİ'NİN
ÜÇÜNCÜ BÖLÜMÜ'NÜN 9.MADDESİ GEREĞİ SORUMLULUK BEYANI**

Yönetim Kurulumuzun 05 Mayıs 2017 tarihli kararı ile kabul edilmiş olan ;

- a) Şirketimizin 31 Mart 2017 tarihli döneme ait konsolide mali tablolarının ve raporlarının tarafımızca incelendiğini,
- b) Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, finansal tablolar ve faaliyet raporunun önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama içermediği ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibariyle yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,
- c) Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, yürürlükteki finansal raporlama standartlarına göre hazırlanmış finansal tabloların şirketin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar ve zararıyla ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığı ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ve şirketin finansal durumunu, karşı karşıya olduğu önemli riskler ve belirsizliklerle birlikte dürüstçe yansıttığını,

Beyan ederiz.

Saygılarımızla,

**AKENERJİ
ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

Petr Sedlak
Finansman ve Mali İşler
Genel Müdür Yrd

Serhan Gençer
Genel Müdür

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

Merkez / Head Office

Miralay Şefik Bey Sk. Akhan No: 15
34437 Gümüşsuyu İstanbul – Türkiye
Tel: +90 212 249 82 82
Fax: +90 212 249 73 55

Şube / Branch

Tepe Prime Business Eskişehir Devlet Yolu
Mustafa Kemal Mah. Dumlupınar Blv. No: 85
06800 Çankaya Ankara - Türkiye
Tel: +90 312 447 50 60 Fax: +90 312 446 17 93

www.akenerji.com.tr