

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE  
BAĞIMSIZ DENETÇİ İNCELEME RAPORU**

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR.....	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VE ZARAR TABLOSU.....	3
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI .....	4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR..	7-35
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	8-13
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	14-15
DİPNOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	16-18
DİPNOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	18
DİPNOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	19-23
DİPNOT 7 TÜREV ARAÇLAR .....	23-24
DİPNOT 8 ÖZKAYNAKLAR.....	24-25
DİPNOT 9 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER .....	25
DİPNOT 10 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	26-28
DİPNOT 11 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER .....	28-29
DİPNOT 12 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER .....	29
DİPNOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ .....	29
DİPNOT 14 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	30-32
DİPNOT 15 YABANCI PARA POZİSYONU .....	32-34
DİPNOT 16 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	35

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 30 HAZİRAN 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
<b>VARLIKLAR</b>			
Nakit ve nakit benzerleri		95.001.434	82.229.586
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		144.275.987	121.773.693
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	14	13.234.323	3.555.821
Stoklar		22.228.401	21.839.480
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		3.983.516	7.547.465
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	14	70.217	-
Peşin ödenmiş giderler		17.050.601	25.627.979
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		1.123.444	1.042.354
Türev araçlar	7	9.395.291	2.420.140
Diğer dönen varlıklar		44.591.223	35.423.202
		<b>350.954.437</b>	<b>301.459.720</b>
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		-	3.049.092
<b>Dönen Varlıklar</b>		<b>350.954.437</b>	<b>304.508.812</b>
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		21.563.298	23.172.747
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		315.504	457.937
Stoklar		25.954.366	25.954.366
Finansal yatırımlar		100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	4	2.440.428.430	2.498.864.172
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	5	117.612.451	118.567.643
Ertelenmiş vergi varlıkları	10	188.875.192	114.480.523
Peşin ödenmiş giderler		10.629.136	28.075.484
Diğer duran varlıklar		87.584.435	129.929.030
<b>Duran Varlıklar</b>		<b>2.893.062.812</b>	<b>2.939.601.902</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>3.244.017.249</b>	<b>3.244.110.714</b>

1 Ocak-30 Haziran 2015 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 14 Ağustos 2015 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Genel Müdür Ahmet Ümit Danişman ve Genel Müdür Vekili Martin Pacovsky tarafından imzalanmıştır.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 30 HAZİRAN 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
<b>KAYNAKLAR</b>			
Kısa vadeli borçlanmalar	3	686.308	31.863.964
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	3	735.517.375	463.146.041
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		83.742.234	57.237.877
- İlişkili taraflara ticari borçlar	14	8.991.285	19.855.712
Dönem karı vergi yükümlülüğü	10	346.140	229.809
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		5.166.103	3.656.511
Türev araçlar	7	19.729.435	17.472.415
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		1.027.973	1.082.247
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		1.400.121	625.434
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	14.311.508	13.243.284
Ertelenmiş gelirler		347.980	5.268.242
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>871.266.462</b>	<b>613.681.536</b>
Uzun vadeli borçlanmalar	3	1.887.549.509	1.980.847.630
Türev araçlar	7	25.032.659	21.163.450
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		125.193.927	118.683.597
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		348.495	15.147
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	10	66.923	62.021
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		1.705.540	1.565.946
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>2.039.897.053</b>	<b>2.122.337.791</b>
<b>Toplam Yükümlülükler</b>		<b>2.911.163.515</b>	<b>2.736.019.327</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Ödenmiş sermaye	8	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	8	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler	8	50.220.043	50.220.043
Riskten korunma kayıpları		(35.809.676)	(30.701.689)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	8	11.803.700	11.803.700
Diğer fonlar		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar zararları		(350.060.855)	(28.809.269)
Net dönem zararı		(170.129.666)	(321.251.586)
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>332.853.734</b>	<b>508.091.387</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>3.244.017.249</b>	<b>3.244.110.714</b>

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

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI

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

		<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2015</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2015</i>	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2014</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2014</i>
Hasılat		852.791.629	460.218.871	435.359.619	216.092.135
Satışların maliyeti (-)	9	(710.022.867)	(370.809.229)	(416.054.301)	(203.920.056)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>142.768.762</b>	<b>89.409.642</b>	<b>19.305.318</b>	<b>12.172.079</b>
Genel yönetim giderleri (-)	9	(29.386.695)	(15.198.154)	(22.308.395)	(10.158.430)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	11	43.379.683	30.021.995	3.463.210	1.576.809
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	11	(7.553.414)	(3.704.884)	(8.161.840)	(3.715.308)
<b>ESAS FAALİYET KARI/ (ZARARI)</b>		<b>149.208.336</b>	<b>100.528.599</b>	<b>(7.701.707)</b>	<b>(124.850)</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	12	6.370.574	222.030	87.930	-
<b>FİNANSMAN GELİR/GİDER ÖNCESİ FAALİYET KARI/ (ZARARI)</b>		<b>155.578.910</b>	<b>100.750.629</b>	<b>(7.613.777)</b>	<b>(124.850)</b>
Finansman gelirleri	13	40.568.510	12.921.349	18.726.707	24.406.169
Finansman giderleri (-)	13	(438.817.049)	(127.312.674)	(77.996.661)	(17.749.361)
<b>VERGİ ÖNCESİ (ZARARI) / KARI</b>		<b>(242.669.629)</b>	<b>(13.640.696)</b>	<b>(66.883.731)</b>	<b>6.531.958</b>
<b>Vergi (Gideri)/ Geliri</b>					
Dönem vergi gideri	10	(572.807)	(339.327)	(544.525)	(143.679)
Ertelenen vergi geliri/ (gideri)	10	73.112.770	17.892.262	(22.177.255)	(6.372.047)
<b>DÖNEM (ZARARI) / KARI</b>		<b>(170.129.666)</b>	<b>3.912.239</b>	<b>(89.605.511)</b>	<b>16.232</b>
<b>Dönem (zararının) / karının dağılımı:</b>					
Ana ortaklık payları		(170.129.666)	3.912.239	(89.605.511)	16.232
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-	-	-
		<b>(170.129.666)</b>	<b>3.912.239</b>	<b>(89.605.511)</b>	<b>16.232</b>
<b>Pay başına (kayıp)/ kazanç (1.000 adet)</b>		<b>(233,32)</b>	<b>5,37</b>	<b>(122,89)</b>	<b>0,02</b>

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2015</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2015</i>	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2014</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2014</i>
<b>DÖNEM (ZARARI) / KARI</b>	<b>(170.129.666)</b>	<b>3.912.239</b>	<b>(89.605.511)</b>	<b>16.232</b>
<b>Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar</b>				
Nakit akış riskinden korunma kazançları	(6.384.984)	1.226.622	11.266.266	883.982
<b>Diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler</b>				
Ertelenmiş vergi gideri	1.276.997	(245.324)	(2.253.252)	(176.796)
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)</b>	<b>(5.107.987)</b>	<b>981.298</b>	<b>9.013.014</b>	<b>707.186</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI (GİDER)/ GELİR</b>	<b>(175.237.653)</b>	<b>4.893.537</b>	<b>(80.592.497)</b>	<b>723.418</b>
<b>Toplam kapsamlı (giderin)/ gelirin dağılımı:</b>				
Ana ortaklık payları	(175.237.653)	4.893.537	(80.592.497)	723.418
Kontrol gücü olmayan paylar	-	-	-	-
	<b>(175.237.653)</b>	<b>4.893.537</b>	<b>(80.592.497)</b>	<b>723.418</b>

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Pay İhraç Primleri	Riskten Korunma Kayıpları	Diğer Fonlar	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karları/ Zararları	Net Dönem Zararı	Özkaynaklar
<b>ÖNCEKİ DÖNEM</b>									
<b>1 Ocak 2014</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>(32.017.080)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>11.803.700</b>	<b>98.272.567</b>	<b>(127.081.836)</b>	<b>828.027.582</b>
Transferler	-	-	-	-	-	-	(127.081.836)	127.081.836	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	9.013.014	-	-	-	(89.605.511)	(80.592.497)
<b>30 Haziran 2014</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>(23.004.066)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>11.803.700</b>	<b>(28.809.269)</b>	<b>(89.605.511)</b>	<b>747.435.085</b>
<b>CARİ DÖNEM</b>									
<b>1 Ocak 2015</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>(30.701.689)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>11.803.700</b>	<b>(28.809.269)</b>	<b>(321.251.586)</b>	<b>508.091.387</b>
Transferler	-	-	-	-	-	-	(321.251.586)	321.251.586	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	(5.107.987)	-	-	-	(170.129.666)	(175.237.653)
<b>30 Haziran 2015</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>(35.809.676)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>11.803.700</b>	<b>(350.060.855)</b>	<b>(170.129.666)</b>	<b>332.853.734</b>

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

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2015	30 Haziran 2014
<b>A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>		<b>287.469.729</b>	<b>(87.937.561)</b>
Dönem zararı		(170.129.666)	(89.605.511)
<b>Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>325.442.057</b>	<b>48.815.238</b>
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	9	75.926.847	27.549.738
Şüpheli alacak karşılığı	11	2.580.709	66.135
Kıdem tazminatı karşılığı		139.594	(32.895)
Prim karşılığı		592.862	970.002
İzin karşılığı		181.825	196.942
Borç karşılıkları	6	1.775.111	2.781.519
Gerçekleşmemiş kur farkı gideri / (geliri)		312.872.855	(11.709.690)
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler		(72.539.963)	22.721.780
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler	12	(6.370.574)	(87.930)
DSİ faiz gideri	13	7.233.699	6.359.637
Satış amaçlı elde tutulan varlıklar		3.049.092	-
<b>İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler</b>		<b>40.150.440</b>	<b>(86.040.763)</b>
Ticari alacaklardaki değişim		(33.152.056)	(25.456.585)
Diğer alacaklardaki değişim		3.636.165	(4.598.467)
Stoklardaki değişim		(388.921)	(9.116.854)
Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki değişim		(671.733)	(7.678.511)
Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki değişim		59.790.943	(32.766.353)
Ticari borçlardaki değişim		14.916.560	(9.103.159)
Türev araçlardaki değişim		(848.922)	(1.350.603)
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki değişim		(5.292.410)	(742.929)
Diğer borçlardaki değişim		1.827.466	(8.647.024)
Diğer uzun vadeli borçlardaki değişim		333.348	(201.049)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/azalışla ilgili düzeltmeler		-	13.620.771
<b>Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları</b>		<b>195.462.831</b>	<b>(126.831.036)</b>
Ödenen borç karşılıkları	6	(706.887)	(2.194.593)
Ödenen vergiler		(456.476)	(792.634)
Faiz geliri	13	(5.312.018)	(3.259.313)
Faiz gideri	13	98.482.279	45.140.015
<b>B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit</b>		<b>(4.856.906)</b>	<b>(100.376.129)</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	4,5	(17.637.216)	(103.783.040)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		7.471.878	-
Alınan faiz		5.308.432	3.406.911
<b>C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan/ (sağlanan) net nakit</b>		<b>(269.844.561)</b>	<b>141.301.775</b>
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		-	437.068.284
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(167.285.074)	(268.137.510)
Finansal riskten korunma fonundaki değişim		(6.384.985)	11.266.268
Ödenen faiz		(96.174.502)	(38.895.267)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/ (azalış)		12.768.262	(47.011.915)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>		<b>81.962.942</b>	<b>242.711.889</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>		<b>94.731.204</b>	<b>195.699.974</b>

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



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 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. 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83’dir (31 Aralık 2014: %52,83).

1 Ocak - 30 Haziran 2015 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 14 Ağustos 2015 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
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Mem Enerji”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akkur Enerji Üretim Ticaret A.Ş. (“Akkur Enerji”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. (“Egemer”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Ak-el Kemah Elektrik Üretim A.Ş. (“Ak-el 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 - 30 HAZİRAN 2015 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 Uygulanan Finansal Raporlama Standartları**

###### **Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri**

İlişikteki ara dönem özet konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Seri II-14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları 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 2014 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Şirket, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planını esas almaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esası baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TMS/TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 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

- a) Özet 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 konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak Türkiye Finansal Raporlama Standartları’na 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.

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir:

<b>Bağlı ortaklık</b>	<b>Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)</b>	
	<b>30 Haziran 2015</b>	<b>31 Aralık 2014</b>
Akenerji Toptan	100,00	100,00
Ak-el	100,00	100,00
Mem Enerji	100,00	100,00
Akkur Enerji	100,00	100,00
Egemer	100,00	100,00
Ak-el Kemah	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz	100,00	100,00

Bağlı ortaklıklara ait finansal tablolar, tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmektedir.

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 özkaynaklardan 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 özkaynaklardan çıkarılmıştır.

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 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 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak-31 Aralık 2014 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2014 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.

##### (a) 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- TMS 19'daki değişiklik, "Tanımlanmış fayda planları"; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu sınırlı değişiklik üçüncü kişiler veya çalışanlar tarafından tanımlanmış fayda planına yapılan katkılara uygulanır. Plana yapılan katkıların hizmet süresinden bağımsız hesaplandığı; örneğin maaşının sabit bir kısmının katkı olarak alınması gibi; durumlarda nasıl muhasebeleştirme yapılacağına açıklık getirmektedir.
- Yıllık İyileştirmeler 2010-2012 Dönemi; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2010-2012 dönem aşağıda yer alan 7 standarda değişiklik getirmiştir:
  - TFRS 2, Hisse Bazlı Ödemeler
  - TFRS 3, İşletme Birleşmeleri
  - TFRS 8, Faaliyet Bölümleri
  - TFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
  - TMS 1 6, Maddi Duran Varlıklar ve TMS 38, Maddi Olmayan Duran Varlıklar
  - TFRS 9, Finansal Araçlar; TMS 37, Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler
  - TMS 39, Finansal Araçlar - Muhasebeleştirme ve Ölçüm
- Yıllık İyileştirmeler 2011-2013 Dönemi; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2011-12-13 dönem aşağıda yer alan 4 standarda değişiklik getirmiştir:
  - TFRS 1, TFRS'nin İlk Uygulaması
  - TFRS 3, İşletme Birleşmeleri
  - TFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
  - TMS 40, Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 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 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

###### (b) 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler:

- TFRS 11, “Müşterek Anlaşmalar”daki değişiklik; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Müşterek faaliyetlerde pay edinimi ile ilgilidir. Standarttaki değişiklik ile işletme tanımına giren bir müşterek faaliyette pay 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 almıştır. 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, varlığın kullanımını içeren bir faaliyetten elde edilen hasılatın, genellikle varlığın ekonomik yararlarının tüketimi dışındaki etkenleri yansıttığından, hasılat esaslı amortisman ve itfa yöntemi kullanımının uygun olmadığına açıklık getirmiştir.
- TFRS 14, “Düzenlemeye Dayalı Erteleme Hesapları”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, ilk defa TFRS uygulayacak şirketlerin, tarife düzenlemesine dayalı tutarları önceki genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine göre finansal tablolarına yansıtmaya devam etmesine izin vermektedir. Ancak daha önce TFRS uygulamış ve ilgili tutarı muhasebeleştirmeyecek diğer şirketlerle karşılaştırılabilirliği sağlamak adına, tarife düzenlemesinin etkisinin diğer kalemlerden ayrı olarak sunulması istenmektedir.
- TMS 27 “Bireysel finansal tablolar”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, işletmelere, bağlı ortaklık, iştirakler ve iş ortaklıklarındaki yatırımlarını bireysel finansal tablolarında muhasebeleştirirken özkaynak yönetimini kullanmalarına izin vermektedir.
- TFRS 10 “Konsolide finansal tablolar” ve TMS 28 “İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, TFRS 10’un ve TMS 28’in gereklilikleri arasındaki, yatırımcı ve iştiraki ya da iş ortaklığı arasında bir varlığın satışı ya da katkısı konusundaki uyumsuzluğa değinmektedir. Bu değişikliğin nihai sonucu, işletme tanımına giren bir işlem gerçekleştiğinde (bağlı ortaklığa ilişkin ya da değil) işlem sonucu oluşan kayıp veya kazancın tamamı muhasebeleştirilirken; bu işlem eğer bir varlık alış veya satışı ise söz konusu işlemde doğan kayıp veya kazancın bir bağlı ortaklığa ilişkin olmasa bile bir kısmı muhasebeleştirilir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 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 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

- Yıllık İyileştirmeler 2014 Dönemi; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirmeler 4 standarda değişiklik getirmiştir:
  - TFRS 5, ‘Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar ve durdurulan faaliyetler’, satış yöntemlerine ilişkin değişiklik,
  - TFRS 7, ‘Financial araçlar: Açıklamalar’, TFRS 1’e bağlı olarak yapılan, hizmet sözleşmelerine ilişkin değişiklik,
  - TMS 19, ‘Çalışanlara sağlanan faydalar’ iskonto oranlarına ilişkin değişiklik,
  - TMS 34, ‘Ara dönem finansal raporlama’ bilgilerin açıklanmasına ilişkin değişiklik.
- TMS 1 “Finansal Tabloların Sunuluşu”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler ile finansal raporların sunum ve açıklamalarını iyileştirmek amaçlanmıştır.
- TFRS 10 “Konsolide finansal tablolar” ve TMS 28 “İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler yatırım işletmeleri ve onların bağlı ortaklıkları için konsolidasyon muhafiyeti uygulamasına açıklık getirir.
- TFRS 15 ‘Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat’; 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Amerika’da Kabul Görmüş Muhasebe Standartları ile yapılan uyum çalışması sonucu ortaya çıkan yeni standart, hasılatın finansal raporlamasını ve finansal tablolardaki brüt satış karlarının dünya çapında karşılaştırılabilirliğini sağlamayı amaçlamıştır.
- TFRS 9, “Finansal araçlar”; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart TMS 39’un yerini almaktadır. Finansal varlıklar ve yükümlülüklerin sınıflandırması ve ölçülmesi ile ilgili zorunlulukları ve aynı zamanda şunda kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski modelini de içermektedir.

Yukarıdaki standart ve yorumların uygulanmasının gelecek dönemlerde Grup’un özet konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağı beklenilmektedir.

##### 2.4 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, 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla özet konsolide bilançosunu 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 30 Haziran 2015 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 30 Haziran 2014 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 - 30 HAZİRAN 2015 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)

##### 2.5 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 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla 381.266.447 TL (31 Aralık 2014: 264.567.578 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Geriye kalan 142.592.786 TL ( 31 Aralık 2014 : 328.871.007 TL) 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.

##### *Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri*

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.

##### 2.6 İşletmenin Sürekliliği

Grup, özet konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır. Grup'un 30 Haziran 2015 itibarıyla 350.060.855 TL (31 Aralık 2014: 28.809.269 TL) tutarında geçmiş yıllar zararları, 170.129.666 TL (31 Aralık 2014: 321.251.586 TL) tutarında net dönem zararı bulunmaktadır. Ayrıca, Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri dönen varlıklarını 520.312.025 TL ( 31 Aralık 2014: 309.172.724 TL) tutarında aşmaktadır ve 149.208.336 TL tutarında esas faaliyet karı bulunmaktadır (30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla 7.701.707 TL tutarında esas faaliyet zararı bulunmaktadır).

Tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Akenerji, proaktif yaklaşım çerçevesinde operasyonların sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürülmesi için gerekli aksiyonları belirlemiştir. Bu kapsamda Akenerji ve iştiraklerinin önümüzdeki dönemde vadesi gelecek kredilerinin itfa planları gözden geçirilerek, nakit akımların rahatlatılması amacıyla çeşitli alternatifler değerlendirilmiş ve Grup'un mevcut tüm kısa ve orta vadeli kredi borç stoğunun vadesinin uzatılarak kredilerin yeniden yapılandırılması amacıyla yeni bir kredi temini için Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile ön protokol ("Term Sheet") imzalamıştır (Dipnot 16).

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Kısa vadeli borçlanmalar	686.308	31.863.964
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	735.517.375	463.146.041
<b>Toplam kısa vadeli finansal borçlar</b>	<b>736.203.683</b>	<b>495.010.005</b>
Uzun vadeli borçlanmalar	1.887.549.509	1.980.847.630
<b>Toplam finansal borçlar</b>	<b>2.623.753.192</b>	<b>2.475.857.635</b>

Grup'un 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla kısa vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
TL	686.308	31.863.964	8,3	9,20	686.308	31.863.964
					<b>686.308</b>	<b>31.863.964</b>

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla, 39.331.764 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2014: 37.023.987 TL).

Grup'un 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
ABD Doları	248.006.582	168.337.437	5,08	5,45	666.220.080	390.357.682
Avro	10.099.151	11.575.733	3,69	3,68	30.117.688	32.651.671
TL	39.179.607	40.136.688	12,07	12,07	39.179.607	40.136.688
					<b>735.517.375</b>	<b>463.146.041</b>



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
ABD Doları (*)	595.692.248	721.038.038	5,64	5,33	1.579.777.513	1.650.351.655
Avro (**)	33.842.004	38.371.289	3,91	3,92	99.021.996	106.120.975
TL	208.750.000	224.375.000	12,72	12,05	208.750.000	224.375.000
					<b>1.887.549.509</b>	<b>1.980.847.630</b>

(\*) Bu tutar içerisinde yer alan ve T. Garanti Bankası A.Ş. , Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan Bankalar Konsorsiyumundan kullanılan kredinin toplam tutarı 1.616.993.909 TL (601.940.926 ABD Doları) olup bu kredilere ilişkin 20.430.573 TL tutarındaki kredi kullandırma komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

(\*\*) Bu tutar içerisinde yer alan ve HSBC PLC'den kullanılan kredinin toplam tutarı 26.137.379 TL (8.764.462 Avro) olup bu krediye ilişkin 1.901.627 TL tutarındaki komisyon toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

Finansal borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'de açıklanmıştır.

Grup'un 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmalarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Vadesi 1-2 yıla kadar	322.684.231	439.421.681
Vadesi 2-3 yıla kadar	270.307.242	312.338.398
Vadesi 3-4 yıla kadar	332.279.410	319.578.326
Vadesi 4-5 yıla kadar	192.438.191	163.493.105
Vadesi 5 yıldan uzun	769.840.435	746.016.120
	<b>1.887.549.509</b>	<b>1.980.847.630</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2015	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2015
<b>Maliyet:</b>				
Arsalar	2.501.926	-	-	2.501.926
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri (***)	1.125.586.691	256.037	(2.166.402)	1.123.676.326
Binalar	313.228.389	271.152	-	313.499.541
Makine ve teçhizat (**)	1.355.866.603	16.195.527	(197.602)	1.371.864.528
Taşıtlar	1.046.409	-	-	1.046.409
Demirbaşlar	9.553.064	368.624	(158.990)	9.762.698
Özel maliyetler	13.175.369	8.360	(12.722)	13.171.007
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	28.111.668	393.287	-	28.504.955
	<b>2.849.070.119</b>	<b>17.492.987</b>	<b>(2.535.716)</b>	<b>2.864.027.390</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>				
Yerüstü düzenleri	(106.603.993)	(18.545.452)	1.167.870	(123.981.575)
Binalar	(10.060.401)	(3.890.862)	-	(13.951.263)
Makine ve teçhizat	(225.636.138)	(51.662.544)	119.215	(277.179.467)
Taşıtlar	(589.220)	(99.813)	-	(689.033)
Demirbaşlar	(5.148.694)	(458.806)	137.177	(5.470.323)
Özel maliyetler	(2.167.501)	(169.948)	10.150	(2.327.299)
	<b>(350.205.947)</b>	<b>(74.827.425)</b>	<b>1.434.412</b>	<b>(423.598.960)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>2.498.864.172</b>			<b>2.440.428.430</b>

(\*) Yapılmakta olan yatırımlar, Grup'un Kemah Hidroelektrik Santrali proje maliyetlerini içermektedir.

(\*\*) Makine ve teçhizattaki girişler, ağırlıklı olarak Grup'un Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santralinin n ilave maliyetlerini içermektedir.

(\*\*\*) Yeraltı ve yerüstü düzenlemelerindeki 935.335 TL çıkış tutarı bağlantı anlaşması gereği 154 KW elektrik iletim hattı bedelinin TEİAŞ'a yansıtılmasıyla ilgilidir. Diğer sabit kıymet çıkışları, 2014 yılında faaliyeti durdurulan ve makina teçhizat ve ekipmanı satılan Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santralinin geri kalan varlıklarıyla ilgilidir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2014	Girişler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2014
<b>Maliyet:</b>					
Arsalar (***)	3.719.977	-	(1.218.051)	-	2.501.926
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri (***)	990.122.396	246.341	-	(4.513.441)	985.855.296
Binalar	75.329.935	20.980	-	-	75.350.915
Makine ve teçhizat	542.415.733	71.705	80.722	-	542.568.160
Taşıtlar	1.003.308	102.752	-	(240.601)	865.459
Demirbaşlar	8.008.630	721.468	-	-	8.730.098
Özel maliyetler	13.149.887	2.850	-	-	13.152.737
Yapılmakta olan yatırımlar (*) (**)	1.140.659.967	102.534.671	(80.722)	(9.005.223)	1.234.108.693
	<b>2.774.409.833</b>	<b>103.700.767</b>	<b>(1.218.051)</b>	<b>(13.759.265)</b>	<b>2.863.133.284</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>					
Yerüstü düzenleri	(75.547.808)	(13.981.826)	-	-	(89.529.634)
Binalar	(5.448.637)	(950.936)	-	-	(6.399.573)
Makine ve teçhizat	(294.042.320)	(10.858.525)	-	-	(304.900.845)
Taşıtlar	(626.351)	(107.844)	-	226.424	(507.771)
Demirbaşlar	(4.579.733)	(333.174)	-	-	(4.912.907)
Özel maliyetler	(1.768.102)	(203.963)	-	-	(1.972.065)
	<b>(382.012.951)</b>	<b>(26.436.268)</b>	<b>-</b>	<b>226.424</b>	<b>(408.222.795)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>2.392.396.882</b>				<b>2.454.910.489</b>

(\*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup'un Egemer Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları ve Kemah Hidroelektrik Santrali proje maliyetlerini içermektedir. Erzin Doğalgaz Çevrim Santralinin 2 adet gaz türbin ünitesi ve 1 adet buhar türbin ünitesi sırasıyla 13 Nisan 2014, 29 Nisan 2014 ve 5 Haziran 2014 tarihlerinde geçici kabulleri yapılarak ticari üretime başlamıştır. Bu tarihlerle raporlama tarihi arasında üretilen test amaçlı elektriğin üretim maliyetleri yatırımın maliyetine ilave edilerek, satış gelirleri yatırımın maliyetinden düşülerek muhasebeleştirilmiştir.

(\*\*) Yapılmakta olan yatırımlardan 8.879.397 TL çıkış tutarı bağlantı anlaşması gereği 380 KW elektrik iletim hattı bedelinin TEİAŞ'a yansıtılmasıyla ilgilidir.

(\*\*\*) Yeraltı ve yerüstü düzenlemelerindeki 4.513.441 TL çıkış ödenen kamulaştırma bedellerinin TEİAŞ'a yansıtılmasıyla ilgilidir.

(\*\*\*\*) Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş tarafından 3 Haziran 2014 tarihinde hazırlanan Değerleme Raporu ile belirlenen değer uyarınca Grup'un Çerkezköy'de bulunan arsalarının tamamının satışı 23 Temmuz 2014 tarihinde tamamlanmış olup, 30 Haziran 2014 itibarıyla söz konusu arsalar kayıtlı değerleri ile "Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar" altına sınıflanmıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Cari dönem amortisman 74.538.500 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2014: 26.078.233 TL) satılan malın maliyetine, 288.925 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2014: 358.035 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (30 Haziran 2014: 34.846.122 TL).

30 Haziran 2015 ve 2014 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'da belirtilmiştir.

#### DİPNOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2015	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2015
<b><u>Maliyet</u></b>				
Haklar	6.119.464	144.230	-	6.263.694
Lisanslar	127.171.431	-	(234.308)	126.937.123
	<b>133.290.895</b>	<b>144.230</b>	<b>(234.308)</b>	<b>133.200.817</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>				
Haklar	(2.953.606)	(231.219)	-	(3.184.825)
Lisanslar	(11.769.646)	(868.203)	234.308	(12.403.541)
	<b>(14.723.252)</b>	<b>(1.099.422)</b>	<b>234.308</b>	<b>(15.588.366)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>118.567.643</b>			<b>117.612.451</b>
	<b>1 Ocak 2014</b>	<b>İlaveler</b>	<b>Çıkışlar</b>	<b>30 Haziran 2014</b>
<b><u>Maliyet</u></b>				
Haklar	6.736.680	82.273	-	6.818.953
Lisanslar	127.171.431	-	-	127.171.431
	<b>133.908.111</b>	<b>82.273</b>	<b>-</b>	<b>133.990.384</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>				
Haklar	(2.688.374)	(245.143)	-	(2.933.517)
Lisanslar	(10.033.241)	(868.327)	-	(10.901.568)
	<b>(12.721.615)</b>	<b>(1.113.470)</b>	<b>-</b>	<b>(13.835.085)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>121.186.496</b>			<b>120.155.299</b>

Cari dönem amortisman giderininin 96.182 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2014: 126.326 TL) satılan malın maliyetine, 1.003.240 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2014: 987.144 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

##### 6.1 Karşılıklar

30 Haziran 2015 itibariyle 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. 30 Haziran 2015 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 13.065.527 TL'dir (31 Aralık 2014: 12.876.039 TL).

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Dava karşılığı (**)	13.065.527	12.876.039
Maliyet giderleri karşılığı (*)	1.245.981	367.245
	<b>14.311.508</b>	<b>13.243.284</b>

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

(\*\*) Grup'un dava karşılıkları genel olarak müteselsil sorumluluk nedeniyle Grup aleyhine açılmış olan işçi davalarına, kamulaştırma davalarına ve elektrik kayıp-kaçak bedellerinin iadesi davalarına ilişkindir.

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

1 Ocak	2015	2014
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	367.245	55.442
Cari dönem maliyet gider karşılığı	1.096.531	1.836.187
Ödenen maliyet giderleri	(217.795)	(1.775.835)
<b>30 Haziran</b>	<b>1.245.981</b>	<b>115.794</b>

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

1 Ocak	2015	2014
Dava karşılığı açılış bakiyesi	12.876.039	11.106.365
Cari dönem dava karşılığı	678.580	945.333
Konusu kalmayan dava karşılığı	(489.092)	(418.758)
<b>30 Haziran</b>	<b>13.065.527</b>	<b>11.632.940</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 6.2 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	30 Haziran 2015		31 Aralık 2014	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	151.430.262	151.430.262	132.236.303	132.236.303
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	91.868.921	246.787.482	91.053.798	211.144.652
Verilen teminat mektupları	Avro	200.000	596.440	400.000	1.128.280
			<b>398.814.184</b>		<b>344.509.235</b>

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

Kemah Barajı & Hidroelektrik Santrali Projesi için 2014 yılında Çevre ve Şehircilik Bakanlığı ("Kurum") tarafından verilen ÇED olumlu kararının iptali talebiyle açılmış iki dava ve sözkonusu davalar ile ilgili olarak yürütmeyi durdurma kararı bulunmaktadır. Şirket, davaya konu olan tüm eksiklikleri gidermiş olmanın yanı sıra dava sürecinden bağımsız olarak, ÇED Olumlu belgesi tesis edilmesi için ilgili Bakanlık genelgesi uyarınca revize ÇED raporu hazırlanarak Kurum'a sunmuştur. Revize ÇED'e ilişkin Kurum görüşlerinin toplanmasına devam edilmekte olup müteakip dönemde ÇED Olumlu belgesi tesis edilmesi beklenmektedir.

Bu süreç sonucunda Kemah HES projesi ÇED Olumlu belgesine istinaden devam eden, bu sene içerisinde sonuçlanacak olan hukuki süreçlere Şirket de müdahil olarak katılarak süreçleri yakinen takip etmekte olup, bu hususun projenin yatırım süreçlerine herhangi bir etkisi olacağı düşünülmektedir.

###### b. Alım taahhütleri

30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında, Grup 2015 yılı içerisinde 909.669.000 kWh enerji almayı taahhüt etmiştir. 30 Haziran 2015 tarihine kadar taahhüt edilen enerjinin tamamı alınmıştır.

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2015 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 850.000.000 Sm<sup>3</sup>'dür. Bununla birlikte 2015 yılı asgari alım taahhüt miktarı 765.000.000 Sm<sup>3</sup> dür. 30 Haziran 2015 itibarı ile gerçekleşen alım miktarı 172.557.902 Sm<sup>3</sup> dür. Asgari alım taahhüdünden kalan eksik çekişin gelecek 2 yıl içinde telafi hakkı bulunmaktadır.

Grup yönetimi 2015 yılı sonuna kadar asgari alım taahhütlerini gerçekleştireceğini düşündüğünden 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla özet konsolide finansal tablolarında karşılık ayrılmamıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 6.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2015		31 Aralık 2014	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	211.120.385	211.120.385	182.472.333	182.472.333
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	7.285.198	19.570.227	8.208.944	19.035.720
Alınan teminat mektupları	Avro	27.475.323	81.936.909	24.037.532	67.802.667
Alınan teminat mektupları	Sterlin	535.259	2.253.654	535.259	1.924.845
		<b>314.881.175</b>		<b>271.235.565</b>	

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

Grup'un ticari işletme ve unsurlarının, makine kırılması, kar kaybı, yangın vb. tüm rizikolara karşı teminat altına alındığı sigorta poliçelerine istinaden, Grup'un bağlı ortaklığı Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nde üretime teknik sebeplerle ara vermiş olduğu dönemler boyunca uğradığı kar kaybıyla ilgili hasar tazminat geliri beklenmektedir. Söz konusu tutar, sigorta şirketleri ile yapılan görüşmeler tamamlanınca kesinleşecektir.

##### 6.4 Şirket tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2015		31 Aralık 2014	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
<b>Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler</b>					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	ABD Doları	91.868.921	246.787.482	91.053.798	211.144.652
	TL	194.430.262	194.430.262	192.236.303	192.236.303
	Avro	19.676.583	58.679.506	19.876.583	56.065.878
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	ABD Doları	884.000.000	2.374.689.200	884.000.000	2.049.907.600
	Avro	56.000.000	167.003.200	56.000.000	157.959.200
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		-	-	-	-
		<b>3.041.589.650</b>		<b>2.667.313.633</b>	

(\*) 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji'nin Ayyıldız Rüzgar Santrali'nin finansmanın sağlanması amacıyla Akenerji ve HSBC PLC arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılmış olan 19.476.583 Avro tutarındaki 10 yıl vadeli kredinin teminatını teşkil etmek üzere makine teçhizat rehni banka lehine verilmiştir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 6.4 Şirket tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler (Devamı)

Akenerji'nin, %100 oranında bağlı ortaklığı Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş.'nin 27 Mayıs 2015 itibarıyla kullandığı, 3 Temmuz 2015 vadeli 30 milyon TL ve 1 Haziran 2015 itibarıyla kullandığı, 3 Temmuz 2015 vadeli 13 milyon TL tutarındaki kredi için Akenerji kefil olmuştur.

Geri kalan 398.814.184 TL tutarındaki teminat Grup'un tedarikçilere ve gümrüklere vermiş olduğu teminatları içermektedir.

(\*\*) 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji, %100 oranında iştiraki bulunan Akkur Enerji tarafından "Burç Bendi" ve "Feke 1" Hes Projelerinin yatırım ihtiyaçlarının finansmanının sağlanması amacı ile söz konusu şirket ile National Bank of Greece S.A. London Şubesi arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılan 7 yıl vadeli, 2 yıl geri ödemesiz 75.000.000 ABD Doları tutarında kredinin geri ödenmesinin teminatını teşkil etmek üzere Akkur Enerji lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak National Bank of Greece S.A. London Şubesi ile Akkur Enerji arasında "Ticari İşletme Rehni Sözleşmesi" ve Burç Bendi ve Feke 1 Hidroelektrik Santralleri üzerinde "Makine ve Teçhizat Rehni Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırma tamamlanıp "Üst Hakkı İpoteği" tesis edilmesi ile birlikte Ticari İşletme Rehni ve Makine Teçhizat rehni kaldırılacaktır.

Buna ek olarak National Bank of Greece S.A. London Şubesi Burç Bendi ve Feke 1 Elektrik santrallerinin sigorta poliçelerinde daimi mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

Akenerji, %100 oranında iştiraki bulunan MEM Enerji tarafından Himmetli, Gökkaya ve Bulam HES Projelerinin finansmanının sağlanması amacı ile söz konusu şirket ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 8 yıl vadeli, 3 yıl geri ödemesiz 28.000.000 Avro ve 79.000.000 ABD Doları tutarında kredinin, özkaynak katkısı, Borç Servis Karşılama oranının desteklenmesi, projelerin tamamlanması ve yatırım sürecinde artan maliyetlerin karşılanması teminatını teşkil etmek üzere, MEM Enerji lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak MEM Enerji ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında "Hisse Rehin Sözleşmesi" (Mem Enerji'nin sermayesini temsil eden tüm hisseler üzerinde 158 milyon ABD doları ve 56 milyon Euro tutarında rehin tesis edilmiştir.), "Hesap Rehin Sözleşmesi", "Alacak Temliki Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırmaların tamamlanması ile birlikte "Ticari İşletme Rehni Sözleşmesi", "İpotek Sözleşmesi (Üst Hakkı)" ve "İpotek Sözleşmesi" imzalanacaktır.

Buna ek olarak ilgili projelerin sigorta poliçelerinde Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. daimi mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

11 Ekim 2011 tarihinde Akenerji'nin, %100 oranında iştiraki bulunan Egemer Elektrik Üretim Anonim Şirketi'ne ait yaklaşık 900 MWm/882MWe kurulu güçte olacak Egemer - Erzin Kombine Çevrim Doğalgaz Santrali Projesi için 12 yıl vadeli ve 651 milyon Amerikan Doları tutarındaki kredi T. Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan Bankalar Konsorsiyumu tarafından proje finansmanı olarak sağlanmış olup, buna ilişkin sözleşmeler akdedilmiştir. Akenerji ilgili finansmanda; proje tamamlama tarihine kadar sermaye katılımı, artan proje maliyetini karşılama ve proje tamamlama; proje tamamlandıktan sonra ise tahakkuk etmiş borç yükümlülüğünün Egemer'in karşılamadığı kısmını karşılama olmak üzere Egemer lehine garantör olmuş, bu konuda bankalara gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O. ile "Hisse Rehin Sözleşmesi", "Hesap Rehni Sözleşmesi", "Alacak Rehni Sözleşmesi", "Ticari Rehni Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırma tamamlanınca bunlara ek olarak Kredi Veren lehine "Üst Hakkı İpoteği" tesis edilecektir. Ayrıca projenin sigorta poliçelerinde kredi verenlerin teminat temsilcisi olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. daimi mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 6.4 Şirket tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler (Devamı)

30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %914'dür (31 Aralık 2014 : %525).

#### DİPNOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

##### Riskten korunma amaçlı türev araçlar:

	30 Haziran 2015		31 Aralık 2014	
	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	2.158.371.948	44.762.095	1.956.962.312	38.377.110
	<b>2.158.371.948</b>	<b>44.762.095</b>	<b>1.956.962.312</b>	<b>38.377.110</b>

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 özet konsolide finansal tablolarda riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten korunma kayıpları" altında göstermektedir.

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 özet konsolide finansal tablolara yansıtılır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - TÜREV ARAÇLAR (Devamı)

##### Alım-satım amaçlı türev finansal araçlar:

	30 Haziran 2015		31 Aralık 2014	
	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	360.362.950	(9.395.292)	225.596.830	(2.161.385)

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.

30 Haziran 2015 itibarıyla Grup'un 126.500.000 ABD doları alım taahhüdü karşılığında 341.329.750 TL vadeli satış ve 6.000.000 Avro alım taahhüdü karşılığında 19.033.200 TL vadeli satış taahhüdü bulunmaktadır.

#### DİPNOT 8 - 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 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Şirket'in 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse %	30 Haziran 2015	Hisse %	31 Aralık 2014
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Holding 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
	<b>100</b>	<b>729.164.000</b>	<b>100</b>	<b>729.164.000</b>
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
<b>Toplam ödenmiş sermaye</b>		<b>831.152.910</b>		<b>831.152.910</b>

##### Paylara ilişkin primler

Özet konsolide ara dönem finansal tablolarda yer alan 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.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 8 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

##### Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Yasal yedekler	11.803.700	11.803.700
	<b>11.803.700</b>	<b>11.803.700</b>

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 9 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014
İlk madde malzeme gideri	613.448.083	321.920.386	371.237.287	181.992.864
Amortisman ve itfa gideri (*)	75.926.847	37.815.876	27.549.738	14.187.139
Personel giderleri (**)	16.498.456	8.463.171	13.393.636	5.977.800
Genel üretim giderleri	9.565.223	5.418.564	9.006.616	3.666.770
Sigorta giderleri (***)	6.860.401	3.440.178	3.467.433	1.956.328
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	5.442.677	2.848.181	4.200.174	1.867.466
Çeşitli vergi giderleri	2.075.959	989.531	1.067.317	525.995
Büro giderleri	1.035.527	509.023	1.024.146	468.216
Bilgi işlem giderleri	876.719	456.336	907.985	460.253
Taşıt araçları giderleri	864.678	387.690	869.328	410.833
Kira giderleri (****)	797.963	407.732	1.060.202	530.195
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	783.120	310.683	468.949	221.754
Seyahat giderleri	674.945	341.947	535.723	266.939
Reklam giderleri	518.178	326.157	287.098	153.409
Diğer giderler	4.040.786	2.371.928	3.287.064	1.392.525
	<b>739.409.562</b>	<b>386.007.383</b>	<b>438.362.696</b>	<b>214.078.486</b>

(\*) Amortisman ve itfa giderlerinin 74.634.682 TL (30 Haziran 2014: 26.204.559 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.292.165 TL (30 Haziran 2014: 1.345.179 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(\*\*) Personel giderlerinin 4.678.358 TL (30 Haziran 2014: 5.569.179 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 11.820.098 TL (30 Haziran 2014: 7.824.457 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(\*\*\*) Sigorta giderlerinin 6.754.965 TL (30 Haziran 2014: 3.392.366 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 105.436 TL (30 Haziran 2014: 75.067TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(\*\*\*\*) Kira giderlerinin 158.436 TL (30 Haziran 2014: 175.346 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 639.527 TL (30 Haziran 2014: 884.856 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 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

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Cari dönem kurumlar vergi gideri	572.807	1.032.531
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(226.667)	(802.722)
<b>Dönem karı vergi yükümlülüğü (net)</b>	<b>346.140</b>	<b>229.809</b>

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Ertelenen vergi varlıkları	188.875.192	114.480.523
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(66.923)	(62.021)
<b>Ertelenen vergi varlıkları, net</b>	<b>188.808.269</b>	<b>114.418.502</b>

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

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2015 ve 2014 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.

30 Haziran 2015 ve 2014 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi (gideri)/geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Cari dönem vergi gideri	(572.807)	(339.327)	(544.525)	(143.679)
Ertelenen vergi geliri/ (gideri)	73.112.770	17.892.262	(22.177.255)	(6.372.047)
	<b>72.539.963</b>	<b>17.552.935</b>	<b>(22.721.780)</b>	<b>(6.515.726)</b>

30 Haziran 2015 ve 2014 tarihlerinde sona eren ara dönem özet konsolide gelir tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2015	2014
Vergi öncesi zarar	(242.669.629)	(66.883.731)
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	48.533.926	13.376.811
İstisnaların etkisi	(702.278)	(159.022)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmamış mali zararlar	-	(11.375.607)
Mahsup edilen geçmiş yıl zararlarının etkisi	1.602.082	15.769
Yatırım indirimi	645.617	(566.102)
Devreden mali zararlar	23.339.774	(22.128.622)
Diğer	(879.158)	(1.885.007)
<b>Cari dönem vergi geliri/ (gideri)</b>	<b>72.539.963</b>	<b>(22.721.780)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 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 2014: %20).

30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	<u>Geçici farklar</u>		<u>Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)</u>	
	<u>30 Haziran 2015</u>	<u>31 Aralık 2014</u>	<u>30 Haziran 2015</u>	<u>31 Aralık 2014</u>
Maddi duran varlıklar	(447.299.600)	(199.025.574)	89.459.920	39.805.114
Devreden mali zararlar	(381.266.447)	(264.567.578)	76.253.289	52.913.516
Yatırım indirimi	(62.027.470)	(58.799.384)	12.405.494	11.759.877
Türev araçlar	(35.366.803)	(36.215.725)	7.073.361	7.243.145
Dava karşılıkları	(13.065.527)	(12.876.039)	2.613.106	2.575.208
Şüpheli ticari alacak karşılığı	(2.578.582)	-	515.717	-
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.705.540)	(1.565.946)	341.108	313.189
Kullanılmamış izin karşılığı	(807.259)	(625.434)	161.452	125.086
Kredi komisyonu	668.748	1.584.542	(133.750)	(316.908)
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	-	(1.373)	-	275
Prim karşılığı	(592.862)	-	118.572	-
<b>Ertelenen vergi varlıkları, net</b>			<b>188.808.269</b>	<b>114.418.502</b>

Bilanço tarihi itibariyle Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 523.859.233 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibariyle 381.266.447 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır. Grup'un bilanço tarihi itibariyle ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

<b>Geçerlilik tarihi</b>	<b>Mali zarar</b>
2016	7.800.000
2017	43.122.697
2018	94.871.040
2019	189.334.042
2020	46.138.668
	<b>381.266.447</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 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 ertelenen vergi varlığı hesaplamadığı ve gelecek dönemlerde indirilebilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2015	4.310.944
2016	91.369.070
2017	937.953
2018	41.869.002
2019	4.105.817
	<b>142.592.786</b>

#### DİPNOT 11 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

##### a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Risk paylaşım gelirleri (*)	36.105.931	25.706.697	-	-
Proje gelirleri (***)	2.204.994	785.956	323.752	141.960
Tazminat gelirleri (**)	2.110.261	2.562.362	-	-
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	830.735	(59.726)	1.117.079	487.610
Konusu kalmayan diğer karşılıklar (****)	743.925	491.177	581.533	365.728
Önceki dönem gelir ve karlar	300.427	(31.219)	663.257	188.278
Karbon sertifikası satış geliri	96.046	96.046	195.414	10.395
Vade farkı geliri	91.453	35.757	231.758	109.620
Hurda satış gelirleri	79.431	64.542	36.512	17
Sigorta hasar bedeli	12.138	2.143	194.627	181.555
Diğer gelir ve karlar	804.342	368.260	119.278	91.646
<b>Toplam</b>	<b>43.379.683</b>	<b>30.021.995</b>	<b>3.463.210</b>	<b>1.576.809</b>

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

(\*\*) Tazminat gelirleri müşterilerle yapılan enerji tedarik sözleşmeleri taahhüt hükümleri gereği tahsil edilen bedellerle ilgilidir.

(\*\*\*) Proje gelirleri ağırlıklı olarak yüklenici firma tarafı olarak Akenerji'nin üçüncü taraf firmalarla yapılan yapım yönetimi ve bakım sözleşmelerine istinaden Enerji Santralleri kurulması, montajı ve taşınması işlerinin yapımının yönetimi ile işletme dönemindeki İşletme & Bakım yönetimi projesi faaliyet gelirlerini içermektedir.

(\*\*\*\*) 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla 743.925 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların, 489.092 TL'si dava karşılığından, 149.006 TL'si kıdem tazminatı karşılığından, 94.757 TL'si izin karşılığından, 285 TL'si şüpheli ticari alacak karşılığından ve 10.785 TL'si konusu kalmayan diğer karşılıklardan oluşmaktadır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 11 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER (Devamı)

##### b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Şüpheli alacak karşılık giderleri	2.580.709	2.579.247	66.135	(2.214)
Önceki dönem giderleri	1.891.714	587.693	535.471	362.323
Ticari faaliyetlerden				
kur farkı gideri	1.641.019	(129.701)	1.143.191	370.704
Risk paylaşım gideri	-	-	4.936.937	2.311.773
Dava karşılıkları	678.580	436.274	945.333	429.636
Diğer gider ve zararlar	761.392	231.371	534.773	243.086
<b>Toplam</b>	<b>7.553.414</b>	<b>3.704.884</b>	<b>8.161.840</b>	<b>3.715.308</b>

#### DİPNOT 12 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Sabit kıymet satış karı (*)	6.370.574	222.030	87.930	-
<b>Toplam</b>	<b>6.370.574</b>	<b>222.030</b>	<b>87.930</b>	<b>-</b>

(\*) Sabit kıymet satış karı ağırlıklı olarak, ilk kısmı 31 Ekim 2014'te satılan Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'ndeki makine-teçhizat ekipmanından geriye kalan ve satışa hazır varlık olarak sınıflanan kısmının 28 Şubat 2015'te satılmasıyla ilgilidir.

#### DİPNOT 13 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

##### a) Finansman gelirleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Finansman faaliyetlerinden				
kaynaklanan kur farkı geliri	35.256.492	9.078.436	15.467.394	22.898.339
Finansman faaliyetlerinden				
kaynaklanan faiz geliri	5.312.018	3.842.913	3.259.313	1.507.830
<b>Toplam</b>	<b>40.568.510</b>	<b>12.921.349</b>	<b>18.726.707</b>	<b>24.406.169</b>

##### b) Finansman giderleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Finansman faaliyetlerinden				
kaynaklanan kur farkı gideri	333.101.071	73.658.484	26.497.009	-
Finansman faaliyetlerinden				
kaynaklanan faiz gideri	98.482.279	49.849.216	45.140.015	18.234.347
Diğer finansman giderleri (*)	7.233.699	3.804.974	6.359.637	(484.986)
<b>Toplam</b>	<b>438.817.049</b>	<b>127.312.674</b>	<b>77.996.661</b>	<b>17.749.361</b>

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

##### i) İlişkili taraf bakiyeleri:

##### a) İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. (“Sepaş”) (*)	10.569.315	889.518
Saf Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş. (“Saf Gayrimenkul”) (**)	1.303.602	1.302.706
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş. (“Akiş”) (**)	849.294	843.303
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş. (“Üçgen”) (**)	457.132	402.544
Aksa Akriyelik Kimya San. A.Ş. (“Aksa”)	30.724	3.800
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş. (“Akpa”)	10.846	12.667
Diğer	13.410	101.283
	<b>13.234.323</b>	<b>3.555.821</b>

(\*) Risk Paylaşım Sözleşmeleri’ne istinaden oluşan alacaklardan oluşmaktadır (Dipnot 11).

(\*\*) Grup, Sepaş’a, Akiş’e, Üçgen’e ve Saf Gayrimenkul’e elektrik satmaktadır. Bu alacaklar müteakip dönemde tahsil edilmiştir.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 30 Haziran 2015 sonu itibariyle tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2014 : Yoktur).

##### b) İlişkili taraflardan diğer alacaklar

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Akcez”)	53.084	-
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği	13.021	-
Diğer	4.112	-
	<b>70.217</b>	<b>-</b>

##### c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. (“Dinkal”) (*)	5.779.358	4.628.322
Sepaş (**)	1.134.837	4.923.931
Akkök (***)	661.814	660.793
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (***)	367.381	470.494
Cez a.s. (***)	357.491	163.927
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. (“Aktek”) (****)	257.637	484.146
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (“Sedaş”) (*****)	270.713	398.702
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. (“Ak-Han”)	139.632	180.997
Aksa	-	7.512.031
CEZ Trade Bulgaria EAD	-	418.987
Diğer	22.422	13.382
	<b>8.991.285</b>	<b>19.855.712</b>

(\*) Grup’un genel olarak yaptırmış olduğu sigortalardan doğan borçlarından oluşmaktadır.

(\*\*) Enerji satışı gereği risk paylaşımıdır.

(\*\*\*) Grup’un almış olduğu danışmanlık borçlarından oluşmaktadır.

(\*\*\*\*) Grup’un bilgi işlem hizmet borçlarından oluşmaktadır.

(\*\*\*\*\*) Grup’un elektrik alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup 2015 Haziran dönemi için tahakkuk etmemiş finansman gideri yoktur (31 Aralık 2014 : Yoktur).



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### ii) 1 Ocak-30 Haziran 2015 ve 2014 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

###### a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Sepaş (*)	51.203.403	35.131.654	10.628.000	3.795.015
Saf (*)	6.254.123	3.105.466	3.098.434	2.907.102
Akiş (*)	4.111.469	2.048.734	3.639.474	1.838.535
Üçgen (*)	2.394.483	1.386.863	1.869.284	962.290
Akcez	206.870	107.060	18.495	-
Sedaş	-	-	682.725	-
Akkök	-	-	398.514	-
Aksa	-	-	274.409	-
Diğer	100.490	43.274	325.299	204.104
	<b>64.270.838</b>	<b>41.823.051</b>	<b>20.934.634</b>	<b>9.707.046</b>

(\*) İlişkili taraflara yapılan satışlar genel olarak elektrik satışıyla ilgilidir.

###### b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Dinkal (*)	6.036.480	5.545.272	6.850.328	5.140.437
CEZ Trade Bulgaria Ead (**)	4.691.432	328.118	157.943	157.943
Sepaş (**)	3.963.696	1.819.568	16.804.285	5.080.132
Akkök (***)	3.000.653	1.112.891	2.549.047	1.033.489
CEZ a.s. Turkey Dai.Tem. (****)	1.736.623	1.022.022	2.313.898	994.012
Aktek (*****)	1.438.569	810.973	1.876.328	1.033.708
Ak-Han (*****)	757.135	375.898	924.392	456.132
Ak Havacılık ve Ulaş. Hiz.A.Ş.	83.706	-	137.757	-
CEZ a.s.	52.658	40.703	592.946	99.505
Aksa	-	-	22.394.794	11.920.002
Akkim	-	-	48.452	24.728
Ak-pa	-	-	37.876	18.113
Sedaş	-	-	7.924	-
Diğer	-	-	1.489	-
	<b>21.760.952</b>	<b>11.055.445</b>	<b>54.697.459</b>	<b>25.958.201</b>

(\*) Grup'un genel olarak yaptırmış olduğu sigortalardan oluşmaktadır.

(\*\*) Grup'un elektrik alımlarından oluşmaktadır.

(\*\*\*) Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtma hizmetlerinden oluşmaktadır.

(\*\*\*\*) Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden oluşmaktadır.

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

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### iii) 1 Ocak-30 Haziran 2015 ve 2014 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.

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	1.190.553	596.917	1.485.382	623.573
İkramiye	166.824	83.412	363.625	93.096
Huzur hakkı	583.395	305.474	587.191	307.673
	<b>1.940.772</b>	<b>985.803</b>	<b>2.436.198</b>	<b>1.024.342</b>

#### DİPNOT 15 - 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.

30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin TL karşılığı tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Varlıklar	34.425.168	66.814.193
Yükümlülükler	2.401.046.270	2.229.574.393
<b>Net yabancı para pozisyonu</b>	<b>(2.366.621.102)</b>	<b>(2.162.760.200)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 15 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015				31 Aralık 2014			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	25.463.581	8.012.929	1.320.648	3	40.291.814	15.413.149	1.613.164	3
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	682.389	29.490	202.256	-	609.033	16.190	202.606	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	39.475	4.150	9.500	-	36.419	4.150	9.500	-
Peşin Ödenmiş Giderler	895.547	326.737	5.980	-	771.154	326.737	4.780	-
Dönen Varlıklar	27.080.992	8.373.306	1.538.384	3	41.708.420	15.760.226	1.830.050	3
Peşin Ödenmiş Giderler	7.344.176	1.121.298	1.452.630	-	25.105.773	1.237.155	7.883.481	-
Duran Varlıklar	7.344.176	1.121.298	1.452.630	-	25.105.773	1.237.155	7.883.481	-
<b>Toplam Varlıklar</b>	<b>34.425.168</b>	<b>9.494.604</b>	<b>2.991.014</b>	<b>3</b>	<b>66.814.193</b>	<b>16.997.381</b>	<b>9.713.531</b>	<b>3</b>
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	696.337.768	248.006.582	10.099.151	-	423.009.353	168.337.437	11.575.733	-
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	1.154.728	24.046	365.547	-	-	-	-	-
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	-	-	-	-	2.820.700	-	1.000.000	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	1.103.078	233.919	159.178	-	18.024.880	3.418.360	3.577.263	2.130
Ertelemiş Gelirler	71.931	26.777	-	-	5.251.735	2.264.753	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	1.245.981	333.482	117.413	-	217.796	93.922	-	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	699.913.486	248.624.806	10.741.289	-	449.324.464	174.114.472	16.152.996	2.130
Uzun Vadeli Borçlanmalar	1.701.131.709	595.692.248	33.842.004	-	1.780.249.001	721.038.038	38.371.289	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	1.075	400	-	-	928	400	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.701.132.784	595.692.648	33.842.004	-	1.780.249.929	721.038.438	38.371.289	-
<b>Toplam Yükümlülükler</b>	<b>2.401.046.270</b>	<b>844.317.454</b>	<b>44.583.293</b>	<b>-</b>	<b>2.229.574.393</b>	<b>895.152.910</b>	<b>54.524.285</b>	<b>2.130</b>
<b>Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu</b>	<b>(2.366.621.102)</b>	<b>(834.822.850)</b>	<b>(41.592.279)</b>	<b>3</b>	<b>(2.162.760.200)</b>	<b>(878.155.529)</b>	<b>(44.810.754)</b>	<b>(2.127)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 15 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 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.

	30 Haziran 2015	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) / gelir	(224.258.462)	224.258.462
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(224.258.462)</b>	<b>224.258.462</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir / (gider)	(12.403.649)	12.403.649
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(12.403.649)</b>	<b>12.403.649</b>
<b>Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir / (gider)	1	(1)
<b>Diğer Net Etki</b>	<b>1</b>	<b>(1)</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(236.662.110)</b>	<b>236.662.110</b>
	31 Aralık 2014	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) / gelir	(203.635.486)	203.635.486
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(203.635.486)</b>	<b>203.635.486</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(12.639.769)	12.639.769
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(12.639.769)</b>	<b>12.639.769</b>
<b>Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
(Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(765)	765
<b>Diğer Net Etki</b>	<b>(765)</b>	<b>765</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(216.276.020)</b>	<b>216.276.020</b>

## **AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

### **1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

---

#### **DİPNOT 16 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**

- a) Grup'un mevcut tüm borçlarının refinansmanı ve vade uzatımını sağlamak üzere Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile 1.100.000.000 Amerikan Doları'na kadar tutarda bir kredi temini için 22 Temmuz 2015 tarihinde protokol ("Term Sheet") imzalanmıştır.
- b) Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. (Akenerji) ile %100 bağlı ortaklığı durumunda bulunan (oy hakkı veren bütün paylarına sahip olduğu) Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-23.2 sayılı Birleşme ve Bölünme Tebliği hükümleri çerçevesinde kolaylaştırılmış usulde birleşme işlemi Sermaye Piyasası Kurulu'nun 29 Temmuz 2015 tarih ve 29833736-105.01.03.01-E.7808 sayılı kararı ile onaylanmış, 31 Temmuz 2015 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir.

.....

Konu / Subject :

Tarih / Date : 14.08.2015

Sayı / No : A./15

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

Yönetim Kurulumuzun 14 Ağustos 2015 tarihli kararı ile kabul edilmiş olan ;

- a) Şirketimizin 30 Haziran 2015 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

Ahmet Ümit Danışman  
Yönetim Kurulu Üyesi / Genel Müdür

**Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.**



Merkez / Head Office: Miralay Şefik Bey Sokak Akhan No: 15 34437 Gümüşsuyu - İstanbul / TÜRKİYE T: +90(212) 249 82 82 - F: +90(212) 249 73 55  
Şube / Branch: Tepe Prime Business Eskişehir Devlet Yolu Mustafa Kemal Mah. Dumlupınar Blv. 9. Km. No:266 A Blok 15. Kat No:85 06800  
Çankaya - Ankara / TÜRKİYE T: +90(312) 447 50 60 - F: +90(312) 446 17 93 - www.akenerji.com.tr



**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

**30 HAZİRAN 2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**



## ARA DÖNEM FAALİYET RAPORU UYGUNLUĞU HAKKINDA SINIRLI DENETİM RAPORU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ile tutarlı olup olmadığının sınırlı denetimini yapmakla görevlendirilmiş bulunuyoruz. Rapor konusu ara dönem Faaliyet Raporu Grup yönetiminin sorumluluğundadır. Sınırlı denetim yapan kuruluş olarak üzerimize düşen sorumluluk, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ve 14 Ağustos 2015 tarihli sınırlı denetim raporuna konu olan ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır.

Sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Sınırlı denetimimiz, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin incelemeyi kapsamaktadır. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartlarına uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sınırlı denetimimiz sonucunda, ilişikteki ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlarda verilen bilgiler ile, tüm önemli yönleriyle, tutarlı olmadığına dair herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

Başaran Nas Bağımsız Denetim ve  
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.  
a member of  
PricewaterhouseCoopers



İstanbul, 14 Ağustos 2015



**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 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 01.01.2014-30.06.2015 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** : 01.01.2015-30.06.2015

**Ortaklığın Unvanı** : AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ

**Yönetim Kurulu Üyeleri** :

ADI-SOYADI	GÖREVİ	GÖREV SÜRESİ
MEHMET ALİ BERKMAN	Yönetim Kurulu Başkanı	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
RAİF ALİ DİNÇKÖK	Yönetim Kurulu Üyesi	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
AHMET ÜMİT DANIŞMAN	Yönetim Kurulu Üyesi/Genel Müdür	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
AHMET CEMAL DÖRDÜNCÜ	Yönetim Kurulu Üyesi	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
HAMDİ YAMAN AKAR	Yönetim Kurulu Üyesi	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
HAKAN AKBAŞ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
TOMAS PLESKAC	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
PETER BODNAR	Yönetim Kurulu Üyesi	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
VRATISLAV DOMALIP	Yönetim Kurulu Üyesi	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
MARTİN PACOVSKY	Yönetim Kurulu Üyesi /Genel Müdür Vekili	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
PETR STULC	Yönetim Kurulu Üyesi	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
JİRİ SCHWARZ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	27.06.2013 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

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

1. Şirketimizin Yönetim Kurulu Başkanlığı görevine MEHMET ALİ BERKMAN'ın seçilmesine,
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

MEHMET ALİ BERKMAN  
Yönetim Kurulu Başkanı  
T.C. Kimlik No. 21557178950

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

HAMDİ YAMAN AKAR  
Yönetim Kurulu Üyesi  
T.C. Kimlik No.12380456032

RAİF ALİ DİNÇKÖK  
Yönetim Kurulu Üyesi  
T.C. Kimlik No.16475365636

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

(B) GRUBU İMZALAR

TOMAS PLESKAC  
Yönetim Kurulu Başkan Vekili  
Vergi Kimlik No.7300350518

PETER BODNÁR  
Yönetim Kurulu Üyesi  
Vergi Kimlik No.1780700086

MARTIN PACOVSKY  
Yönetim Kurulu Üyesi/Genel Müdür Vekili  
Vergi Kimlik No.7190242657

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

PETR ŠTULC  
Yönetim Kurulu Üyesi  
Vergi Kimlik No.7810442647

VRATISLAV DOMALÍP  
Yönetim Kurulu Üyesi  
Yabancı Kimlik No.99280267654

(C) GRUBU İMZALAR

MEHMET SELİM GÜVEN  
Ticaret Genel Müdür Yardımcısı  
T.C. Kimlik No.37258695252

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

(D) GRUBU İMZALAR

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

(E) GRUBU İMZALAR

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

İBRAHİM HAKKI ÇEK  
Ortak Hizmetler Direktörü  
T.C. Kimlik No. 28363939676

SERHAT ŞİMŞEK  
İşletmeler ve Bakım Grup Müdürü  
T.C. Kimlik No. 20449082740

ÖZGE ÖZEN  
Hazine ve Finans Müdürü  
T.C. Kimlik No.63550115242

ALİ FECRİ BAYÜSTÜN  
Muhasebe Müdürü  
T.C. Kimlik No.31129826530

YUSUF HÜSEYİN YÜCEBAŞ  
Ankara Ofis Müdürü  
T.C. Kimlik No.36610316286

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

4. 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.

Ancak, aşağıdaki işlemler bu konularda atılacak (A) GRUBU imzanın mutlak surette Yönetim Kurulu Başkanı MEHMET ALİ BERKMAN'a veya Yönetim Kurulu Üyesi/Genel Müdür AHMET ÜMİT DANIŞMAN'a ve atılacak (B) GRUBU imzanın mutlak surette Yönetim Kurulu Başkan Vekili TOMÁŠ PLESKACĀ'a veya Yönetim Kurulu Üyesi/Genel Müdür Vekili MARTİN PACOVSKY'e ait olması şarttır.

- a. Tek veya bir dizi işlemde, Şirket'in toplam net varlıklarının %5'ini (yüzde beş) aşan tutarlarda gayrimenkul alım ve satımı;
- b. Tek veya bir dizi işlemde, Şirket'in toplam net varlıklarının %5'ini (yüzde beş) aşan tutarlarda Şirket'in menkul ve gayrimenkulü üzerinde her türlü takyidat oluşturulması;
- c. Öteki şirketlerdeki hisseler veya hakların iktisap edilmesi, satılması veya başka şekilde devredilmesi;
- d. Tek veya bir dizi işlemde, Şirket'in toplam net varlıklarının %5'ini (yüzde beş) aşan tutarlarda kredi anlaşmalarının imzalanması, bu anlaşmalarda değişiklik yapılması veya bunların yenilenmesi;
- e. Tek veya bir dizi işlemde, Şirket'in toplam net varlıklarının %5'ini (yüzde beş) aşan tutarlarda yeni varlık iktisap edilmesi veya Şirket'in varlıklarının satılması;
- f. Yıllık iş planı ve/veya bütçenin onaylanması veya bunlar üzerinde değişiklik yapılması;
- g. İcra Komitesi'nin üyelerinin atanması veya azledilmesi ya da bunların iş sözleşmelerinin akdi, bunlarla ilgili değişiklik yapılması veya feshedilmesi;
- h. Şirket Esas Sözleşmesi'nin 4. maddesi kapsamında bağış ve yardım yapılması.

5. Şirketimiz; (A) GRUBU imza yetkililerinden herhangi biri ile (B) GRUBU veya (D) GRUBU imza yetkililerinden herhangi birinin şirket kaşesi altında atacakları ÇİFT İMZA ile 02.01.2015 tarihinde kabul edilen 02.01.2015 tarihli ve 01 sayılı İÇ YÖNERGE'deki esaslar çerçevesine temsil ve ilzam edilecektir.

6. Şirketimiz; (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 02.01.2015 tarihinde kabul edilen 02.01.2015 tarihli ve 01 sayılı İÇ YÖNERGE'deki esaslar çerçevesinde temsil ve ilzam edilecektir.

7. Değeri 15.000-EURO karşılığı Türk Lirası veya daha az iş ve işlemlerin gerçekleştirilmesinde Şirketimiz; (E) GRUBU imza yetkilisi Muhasebe 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

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

herhangi biri ile (A), (B), (C) ve (D) GRUBU imza yetkililerinden herhangi birinin Şirket kaşesi altında atacakları ÇİFT İMZA ile 02.01.2015 tarihinde kabul edilen 02.01.2015 tarihli ve 01 sayılı İÇ YÖNERGE'deki esaslar çerçevesinde temsil ve ilzam edilecektir.

Katılanların oy birliği ile karar verildi.

Yönetim Kurulu

**Mehmet Ali Berkman**  
**Yönetim Kurulu Başkanı**

1943 yılında Malatya'da doğdu. ODTÜ İdari Bilimler Fakültesi Sanayi Yönetimi Bölümü'nden mezun olduktan sonra, TEV bursiyeri olarak gittiği ABD Syracuse Üniversitesi'nde Yöneylem Araştırmaları alanında yoğunlaşarak MBA derecesi aldı. 1972 yılında Koç Grubu'na katıldı. Koç Grubu'na ait Mako, Döktaş, Uniroyal ve Arçelik şirketlerinde Genel Müdür olarak görev yaptı. 2000 yılının Ağustos ayında Koç Holding A.Ş. Stratejik Planlama Başkanı olarak atanan Berkman, 2001 yılından itibaren bu görevinin yanında İnsan Kaynakları Başkanlığı görevini de üstlendi. 2004 yılı başında grubun politikası gereği emekli olan Berkman, 2005 yılı Eylül ayından itibaren Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi ve İcra Kurulu Başkanı olarak görev yapmaktadır. Bu görevinin yanı sıra Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanlığını da üstlenen Berkman, diğer Grup şirketlerinin yönetim kurullarında da üyelik ve başkanlık görevlerini yürütmektedir.

**Tomáš Pleskač**  
**Yönetim Kurulu Başkan Vekili**

1966 doğumlu Tomáš Pleskač, 1989 yılında Mendel Tarım Üniversitesi (Brno) İşletme ve Ekonomi Fakültesi'nden mezun oldu. Prag Üniversitesi'nden MBA derecesini aldı. 1994 yılında CEZ Grubu'nda çalışmaya başlayan Pleskač, CEZ bünyesinde birçok farklı pozisyonda üst düzey yöneticilik yaptı. Tomáš Pleskač, 2008 yılından bu yana CEZ Grubu'nda Uluslararası Bölüm Müdürü ve Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı olarak görev yapmaktadır.

**Raif Ali Dinçkök**  
**Yönetim Kurulu Üyesi**

1971 yılında İstanbul'da doğdu. 1993 yılında Boston Üniversitesi İşletme Bölümü'nden mezun olduktan sonra Akkök Şirketler Grubu'nda çalışmaya başladı. 1994–2000 yılları arasında Ak-Al Tekstil San. A.Ş.'nin Satın Alma Bölümü'nde ve 2000–2003 yılları arasında Akenerji'de Koordinatör olarak görev aldı. Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu Üyeliği görevlerini yürüten Raif Ali Dinçkök, Akkök Grup şirketlerinin Yönetim Kurulları'nda da görev yapmaktadır.

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

1958 yılında Ankara'da doğmuştur. 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

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

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.

Kendisi, Ocak 2008 tarihinden beri, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin Genel Müdürü ve bağlı şirketlerde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır. Sn Danışman ayrıca Aralık 2011 tarihinden bu yana Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'de İcra Kurulu Üyesi görevini de yürütmektedir.

Üniversite eğitimini Ankara Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesinde İktisat ve Maliye Bölümünde tamamlayan Ahmet Ü. Danışman, İngiltere'de Lancaster Üniversitesi'nde Uluslar arası Ekonomi alanda Master yapmıştır.

**Ahmet Cemal Dördüncü**  
**Yönetim Kurulu Üyesi**

1953 yılında İstanbul doğan Ahmet C. Dördüncü, Çukurova Üniversitesi İşletme bölümünden mezun olmuş, sonrasında, Mannheim ve Hannover Üniversitelerinde lisansüstü çalışmalar 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 görevlerde yer almıştır. 1998 yılında Grubun DUSA firmasında DUSA Güney Amerika ve daha sonra DUSA Kuzey Amerika'da Genel Müdür/Başkan olarak görev yapmıştır. 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 yürütmüştür. Ahmet C. Dördüncü Ocak 2013'ten itibaren Akkök İcra Kurulu Başkanlığı görevini yürütmektedir.

**H. Yaman Akar**  
**Yönetim Kurulu Üyesi**

1952 İstanbul doğumlu H. Yaman Akar, Robert Koleji bitirdikten sonra ODTÜ Makine Mühendisliği Bölümü'nde lisans ve yüksek lisans eğitimini tamamladı. Tokyo Elektrik Şirketi (TEPCO) tarafından Tokyo'da düzenlenen "Termik Elektrik Üretimi Mühendisliği" eğitiminin ardından, Southern Electric Companies, Atlanta/ABD'de "Utility" eğitimi aldı. İş hayatına 1975 yılında Türkiye Elektrik Kurumu'nda Baş Mühendis olarak başlayan Akar, 1981 yılında Çukurova Elektrik A.Ş.'de (ÇEAŞ) kariyerine devam ederek Genel Müdür Yardımcılığı'na yükseldi. 1997-1999 yıllarında Enerjisa A.Ş. Genel Müdür Yardımcılığı, 1999-2004 yıllarında ise şirketin Genel Müdürü pozisyonunda görev yaptı. 2004 yılından itibaren Anadolu Holding, Borusan Holding, Zorlu Enerji, Sanko Holding, Akçansa gibi enerji firmalarına strateji, portföy, anlaşma gibi konularda danışmanlık ve proje yöneticiliği desteği veren Akar, Yaman Enerji Danışmanlık Ltd. Şti.'nin ortağı ve yöneticisidir. 2002-2004 yıllarında Türkiye Kojenerasyon Derneği, Yönetim Kurulu Üyeliği, 2002-2012 yıllarında ise Elektrik Sanayici ve İşadamları Derneği, Yönetim Kurulu Başkanı görevinde bulunan Akar, halen TMMOB Makine Mühendisleri Odası üyesidir.

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

**Martin Pacovsky**  
**Yönetim Kurulu Üyesi/Genel Müdür Vekili**

Prag Ekonomi Üniversitesi Finans ve Muhasebe bölümünde lisansını tamamladı ve Rochester Teknoloji Enstitüsü'nden yüksek lisans derecesini aldı. 2000-2002 yıllarında Laufen CZ, s.r.o.'da üst düzey yönetici ve CFO olarak görev alan Martin Pacovsky 2002-2005 yılları arasında nkt cables,a.s. şirketinde Yönetim Kurulu üyesi ve CFO olarak görev yaptı. 2005 yılından itibaren CEZ Grubunda çeşitli üst düzey idari görevlerde bulunan Martin Pacovsky, 2010 yılı Şubat ayından bu yana CEZ, a.s.'de Uluslararası Operasyonlar Bölüm Başkanı olarak görev yapmaktadır.

**Peter Bodnár**  
**Yönetim Kurulu Üyesi**

1960 doğumlu Peter Bodnár, 1984 yılında Slovak Teknoloji Üniversitesi (Bratislava) Makine Mühendisliği Bölümü'nden mezun oldu. 1992 yılından itibaren Istroenergo Group, Alstom ve Skoda Holding gibi şirketlerde üst düzey idari pozisyonlarda görev alan Peter Bodnár, Haziran 2007'de CEZ Grubu Kalite ve Süreç Geliştirme Bölüm Müdürü olarak atandı ve CEZ'in yeniden yapılandırma sürecini yönetti. Ocak 2008'de CEZ Grubu Yatırım Müdürü olan Peter Bodnár, Ağustos 2009'dan bu yana Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

**Petr Štulc**  
**Yönetim Kurulu Üyesi**

Petr Štulc, 1992 yılında Charles Üniversitesi'nden (Prag) Jeofizik dalında yüksek lisans derecesini aldı ve 1995'te doktorasını tamamladı. Eurelectric'in Orta Doğu Koordinatörü, OECD BIAC Enerji Komitesi Başkan Yardımcısı olan Petr Štulc, 2004'te CEZ Grubu'na katıldı. CEZ Strateji Bölüm Başkanı olarak piyasa stratejisinin geliştirilmesi, Avrupa genelinde satın alma hedeflerinin değerlendirilmesi ve piyasa analizi yönünde çalışmalar yapan Štulc, 2010 yılından bu yana CEZ Prodej s.r.o. şirketinde Finans Direktörü ve Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerini de sürdürmektedir.

**Hakan Akbaş**  
**Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi**

Galatasaray Lisesi'nden mezun olduktan sonra 1993 yılında Boğaziçi Üniversitesi Endüstri Mühendisliği bölümünü bitiren Hakan Akbaş, Amerika'da Rochester Üniversitesi Simon School'da MBA eğitimi aldı. İş hayatına 1995 yılında Amerika'da XEROX Corporation'da, Pazarlama Müdürü olarak başlayan Akbaş, XEROX bünyesinde Ana Kurumsal Strateji ve İş Geliştirme Ofisi Stratejilerden Sorumlu Üst Düzey Yönetici pozisyonuna atandı. Akbaş, Accenture Pazarlama Direktörü pozisyonunda XEROX girişim başlangıç çalışmalarında kurucu ortak olarak iki yıl süreyle görev aldı. 2001-2006 yıllarında XEROX İş Geliştirme Operasyon, Global Hizmetler Bölümü Genel Müdürlüğü görevinde bulunan Akbaş, 2006 yılında EMC-Document Sciences Corporation'da Pazarlama Grup Başkanı ve Kıdemli Başkan Yardımcısı oldu. Kurumsal Strateji ve İş Geliştirme Bölümü'ne Genel Müdür Yardımcısı olarak Sabancı Holding bünyesine geçen Hakan Akbaş, Sigorta Stratejik İş Birimi'nde Yönetim Kurulu Başkanı ve Grup CEO'su görevlerinde bulundu. 2011 yılında Amerika'da Global Dealings Group LLC şirketini kuran Akbaş, halen şirketin kurucu ve yönetici ortağı olarak görev yapmaktadır. Akbaş, bu görevine ek olarak Ocak 2011'den bu yana Albright Stonebridge Group bünyesinde Kıdemli Genel Müdür olarak çalışmaktadır.

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

Akbaş; TÜSİAD, TKYD (Türkiye Kurumsal Yönetim Derneği), Galatasaray Futbol Kulübü Yönetim Kurulu, Accenture Danışma Kurulu, Endeavor Küresel Danışma Kurulu, CMO Konseyi Danışma Kurulu, Amerikan Pazarlama Birliği, Stratejik İttifak Uzmanları Derneği, Kurumsal Gelişim Derneği üyesidir.

**Vratislav Domalip**  
**Yönetim Kurulu Üyesi**

1956 yılında doğan Domalip Prag'daki Kimya Üniversitesinden Ham Petrol İşleme ve Petro kimya alanında mühendislik derecesi almıştır. 1981 - 2001 yılları arasında, Çek kimya endüstrisinde, Denetim Kurulu ya da Yönetim Kurulu üyeliği dahil olmak üzere, Ticari Müdürlük, Strateji Müdürlüğü ya da COO gibi idari pozisyonlarda çalışmıştır. Özel sektörde kısa bir süre çalıştıktan sonra, 2007 yılında Uluslararası Bölümde Ülke İlişki Müdürü olarak CEZ Group'a katılmıştır. CEZ Bulgaristan'da COO görevinde çalıştıktan sonra, Akenerji Türkiye Ülke Müdürü ve Genel Müdür yardımcılığına atandı.

**Jiří Schwarz**  
**Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi**

2003 yılından 2010 yılına kadar Çek Cumhuriyeti'nin Enerji Düzenleme Kurumu Başkanlığı Danışman Kurulu'nda üyelik yapmış olan Schwarz, aynı dönemde Prag Ekonomi Üniversitesi'nin Ekonomi ve Kamu Yönetimi Fakültesi'nin dekanlığını yapmıştır. Avrupa Birliği Çek dönem başkanlığının başladığı Ocak 2009'da, Çek Cumhuriyeti Ulusal Ekonomi Kurulu üyeliğine seçilmiştir. 2010-2014 yılları arasında görev yapmak üzere Ulusal Ekonomi Kurulu üyeliğine tekrar seçilmiştir.

Profesyonel bir iktisatçı olan Schwarz, araştırmalarını, yasal düzenlemelerin ekonomisi, politikaların ekonomi teorisi, devlet güdümlü ekonomiden piyasa ekonomisine geçiş ve iktisadi düşünce tarihi konuları üzerine yoğunlaştırmıştır. 1993'te Prag Ekonomi Üniversitesi'nde doktorasını almıştır. Yayınlanmış iki kitabı ve birçok makalesi bulunmaktadır.

1994'ten beri "Mont Pelerin" Derneği'nin üyesi olup, 2010 yılında Dernek Yönetim Kurulu üyeliğine seçilmiştir. 2006'da Lüksemburg'da bulunan Ekonomi ve Vergi Araştırmaları Enstitüsü'nün Yönetim Kurulu üyeliğine seçilmiştir. 2010 yılından bu yana, Turin'de bulunan Uluslararası Ekonomi Araştırmaları Merkezi Bilim Kurulu'nun üyesidir.

1995'ten beri Çek Cumhuriyeti Yatırım Şirketleri ve Fonları Birliği'nin Dışişleri Komitesi başkanlığını yapmaktadır. 1996'dan beri ise Brüksel'deki Yatırım Şirketleri ve Fonları Avrupa Federasyonu'nun Çek temsilciliğini yürütmektedir. Bugüne kadar pek çok Çek şirketinin yönetim kurulu ve denetim kurulu üyeliğini yapmıştır. Halen Rybářství Přerov a.s., S.p.M.B. a.s. ve Ústav pro výzkum a využití paliv a.s. isimli anonim şirketlerin yönetim kurulu üyeliğinin yanı sıra Toma a.s. isimli şirketin denetim kurulu üyeliğini sürdürmekte ve Prag Ekonomi Üniversitesi'nde ekonomi bölümüne doçent olarak görev yapmaktadır.



**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

**ŞİRKETİN ORTAKLIK YAPISI**

30.06.2015 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 2015 yılının ikinci çeyreğinde toplam elektrik tüketimi 62,5 TWh olarak gerçekleşmiş, böylece 2014 yılında 61,3 TWh olarak gerçekleşen ikinci çeyrek tüketimine kıyasla %2,01 oranında bir artış meydana gelmiştir.

2015 yılının ikinci çeyreğinde ortalama piyasa elektrik fiyatı 2014 yılının ikinci çeyreğine kıyasla %33,6 oranında azalarak 111,5 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Fiyatlardaki azalışın nedeni, 2015 Yılı ikinci çeyreğinde hava sıcaklıklarının bir önceki yılın aynı çeyreğine göre düşük olmasına bağlı olarak ortalama elektrik talebi artış hızının azalması ve yağışların fazla olmasına istinaden hidroelektrik üretimin artmasıdır. 2015 Yılı Haziran ayında gerçekleşen ortalama fiyatlar geçen senenin aynı dönemine göre %23,7 azalmış olup 124,7 TL/MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Arz tarafında 2014 Haziran sonu itibarıyla 66.633 MW olan toplam kurulu güç, eklenen 232 yeni santral ile birlikte 2015 Haziran sonu itibarıyla 71.604 MW’a çıkmıştır. %56’sı termik, %41’i yenilenebilir kaynaklardan oluşan kurulu gücün %28’inin EÜAŞ ve bağlı ortaklıklarına, %13’ünün işletme hakkı devredilen santrallere, yap-işlet ve yap-işlet-devret santrallerine ve %59’unun ise serbest üretim şirketleri ve otoprodüktörlere ait olduğu görülmektedir.

EÜAŞ’a ait Orhaneli Termik Santrali ve Tunçbilek Termik Santrali’nin, “İşletme Hakkının Verilmesi” yöntemi ile bir bütün halinde özelleştirilmesi ihalesine 23.09.2014 tarihinde çıkılmış olup, nihai pazarlık görüşmesi 17.12.2014 tarihinde gerçekleştirilmiştir. İhalede en yüksek teklifi, Çelikler Taahhüt İnşaat ve Sanayi A.Ş. 521.000.000 ABD Doları ile vermiştir. Çelikler Taahhüt İnşaat ve Sanayi A.Ş. firması ile ÖİB (Özelleştirme İdaresi Başkanlığı) arasında imzalanması beklenen mukavele, 22.06.2015 tarihinde imzalanmıştır.

ÖYK tarafından 23.09.2014 tarihinde ihaleye çıkarılan Soma Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.ye ait Soma B Termik Santrali’nin özelleştirilme ihalesinin nihai pazarlık görüşmesi 13.01.2015 tarihinde yapılmıştır. ÖYK’nın 17.03.2015 tarihli ve 2015/14 no.lu kararı ile İhale Komisyonunun kararı onaylanmıştır. Soma B Termik Santrali ve bu Santral tarafından

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

kullanılan taşınmazların bir bütün halinde; 685.500.000 ABD Doları bedelle en yüksek teklifi veren Konya Şeker Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye satılmasına karar verilmiş olup, satış sözleşmesi 22.06.2015 tarihinde imzalanmıştır.

### **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, 2014 yılında Kemalpaşa ve Bozüyük santrallerinin faaliyetlerinin sona erdirilmesinin ve Egemer Erzin doğal gaz santrali'nin devreye girmesinin ardından, 2015 yılı ilk çeyreğinde 1.292 MW'a ulaşmıştır. Akenerji üretim portföyünün toplam kurulu gücünün 904 MW'ını doğal gaz santrali, 373 MW'ını hidroelektrik santraller, 15 MW'ını da Ayyıldız Rüzgar Santrali oluşturmaktadır.

Piyasalardaki likidite sıkıntısına rağmen sektördeki uzun vadeli arz-talep dengesini dikkate alan Akenerji, Türkiye'nin artan enerji talebine kalite ve verim odaklı çözümler sunmak amacıyla gerek kurulu gücünü artırmaya gerek üretim portföyünü çeşitlendirmeye yönelik yatırımlar gerçekleştirmiştir. Şirketin gelirlerinin TRY, yatırım harcamalarının ve bu yatırımları gerçekleştirebilmek için kullandığı kredilerin ağırlıklı olarak yabancı para cinsinden olması nedeniyle bir miktar kur riskine maruz kalan Akenerji, döviz pozisyonunu yakından takip ederek uygun türev enstrümanları ile söz konusu riski yönetmektedir. Yatırımlarının bir kısmını özkaynak, kalan kısmını banka kredileri ile finanse eden Akenerji, bilançosunu sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek için çeşitli alternatifleri değerlendirmektedir. Ayrıca, faiz oranlarındaki değişimlerden kaynaklanan risikten korunmak amacıyla değişken faizli kredilerinin bir kısmını faiz swapları ile sabit faizli yükümlülük haline getirmektedir.

### **DÖNEMİN ÜRETİM BİLGİLERİ**

- Egemer Santralimizin üretim tipi Termik-Kombine Çevrim olup, 2015 yılı ilk altı ay toplam elektrik üretimi 878,378,822 kWh, buhar üretimi 1,922,137 ton olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 22.37'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik ve Buhar üretimidir.

- Balıkesir Ayyıldız RES Santralimizin üretim tipi, rüzgar enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı ilk altı ay toplam elektrik üretimi 20,259,894 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 31.09'dur. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın ilk altı ayına göre elektrik üretiminde % 11.22 artış gerçekleşmiştir.

- Akocak HES Santralimizin üretim tipi, Nehir tipi HES enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı ilk altı ay toplam elektrik üretimi 152,458,310 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 43.33'tür. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın ilk altı ayına göre elektrik üretiminde % 46.82 artış gerçekleşmiştir.

- Bulam HES Santralimizin üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı ilk altı ay toplam elektrik üretimi 21,672,618 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 70.97'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın ilk altı ayına göre elektrik üretiminde % 87.3 artış gerçekleşmiştir.

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

- Uluabat HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı ilk altı ay toplam elektrik üretimi 348,946,000 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 80.33'tür. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın ilk altı ayına göre elektrik üretiminde % 608.63 artış gerçekleşmiştir.

- Burç HES Santralımızın üretim tipi, Nehir tipi HES enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı ilk altı ay toplam elektrik üretimi 81,914,620 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 69'dur. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın ilk altı ayına göre elektrik üretiminde % 244.7 artış gerçekleşmiştir.

- Feke II HES Santralımızın üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı ilk altı ay toplam elektrik üretimi 147,438,800 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 48.78'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın ilk altı ayına göre elektrik üretiminde % 268.16 artış gerçekleşmiştir.

- Himmetli HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı ilk altı ay toplam elektrik üretimi 76,869,340 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 65.59'dur. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın ilk altı ayına göre elektrik üretiminde % 243.54 artış gerçekleşmiştir.

- Feke I HES Santralımızın üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı ilk altı ay toplam elektrik üretimi 81,093,870 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 63.5'tir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın ilk altı ayına göre elektrik üretiminde % 184.84 artış gerçekleşmiştir.

- Gökkaya HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı ilk altı ay toplam elektrik üretimi 78,662,000 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 63.45'tir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın ilk altı ayına göre elektrik üretiminde % 236.36 artış gerçekleşmiştir.

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

### DÖNEMİN SATIŞ BİLGİLERİ

	6 AYLIK ELEKTRİK SATIŞ 2015 (kWh)
DİREKT SATIŞLAR	0
İNDİREKT SATIŞLAR	3.154.643.253,00605
DUY	2.065.081.463,06134
TOPLAM	5.219.724.716,06739

### DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER

01.01.2015-30.06.2015 döneminde şirket ana sözleşmesinde yapılan değişiklik bulunmamaktadır.

### 2014 YILI GENEL KURUL BİLGİLERİ

Şirketimizin 2014 yılına ait olağan genel kurul toplantısının 28.04.2015 tarihinde saat 14.00'da Taşkışla Caddesi, No: 1, 34437, Taksim, İstanbul adresindeki Grand Hyatt İstanbul Otel, Troy Salonu'nda yapılmasına,

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

III- Toplantı gündeminin aşağıda yazılı olduğu şekilde belirlenmesine:

### GÜNDEM

Toplantının açılışı ve Toplantı Başkanlığı'nın oluşturulması,

Yönetim Kurulu'nca hazırlanan 2014 yılına ait Yıllık Faaliyet Raporu'nun okunması ve müzakeresi,

2014 yılına ait Bağımsız Denetim Raporunun okunması,

2014 yılına ait Finansal Tabloların okunması, müzakeresi ve tasdiki,

Şirketin 2014 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,

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan ‘Sermaye Piyasasında Bağımsız Denetim Standartları Hakkında Tebliğ’ ve Türk Ticaret Kanunu uyarınca ve 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 Mevzuatı gereğince Şirketimiz tarafından 2014 yılında yapılan bağış ve yardımlar hakkında pay sahiplerine bilgi verilmesi,

Sermaye Piyasası Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu’nun (II-19.1) sayılı ‘Kar Payı Tebliği’ uyarınca Şirketin bağış ve yardım politikasının genel kurulun onayına sunulması,

Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde Şirket Bilgilendirme Politikası hakkında Genel Kurul’un bilgilendirilmesi,

Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 12. maddesi uyarınca 2014 yılında Şirketimiz tarafından üçüncü kişiler lehine verilen teminat, rehin, ipotek ve kefaletler ile elde edilen gelir veya menfaatlere ilişkin olarak pay sahiplerine bilgi verilmesi.

Katılanların oybirliğe ile karar verilmiştir.

**DÖNEM RASYOLARI**

Borç / Pasif Oranı	KISA VADELİ YABANCI KAYN. & UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR PASİF (KAYNAKLAR)	90%
Borç / Özkaynak Oranı	KISA VADELİ YABANCI KAYN. & UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR ÖZKAYNAKLAR	875%
Brüt Kar Marjı (%)	BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI NET SATIŞLAR	17%
Net Kar Marjı (%)	NET DÖNEM KARI / (ZARARI) NET SATIŞLAR	-20%

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

### İŞLETME İLE İLGİLİ MEYDANA GELEN ÖNEMLİ OLAYLAR

30.01.2015 tarihi itibarıyla, Şirketimiz iştiraklerinden Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Erzincan Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nde yapılan teknik incelemeyi takiben, Santralin faaliyetine engel olabilecek tanımlı teknik sebeplerin giderilmesi için çalışmalar gerçekleştirilmekte olduğu daha önceki özel durum açıklamalarımızla kamuya duyurulmuştur.

Bu itibarla, yapılan çalışmalar sonucu Santral 28.01.2015 tarihinde saat 22.00 itibarıyla tam kapasiteyle ticari operasyona geçmiştir.

16.02.2015 tarihi itibarıyla, Şirketimiz iştiraklerinden Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin hissedarlarından Sayın Raif Ali DİNÇKÖK'ün 1,25-TL'ye tekabül eden 125-adet hissesi, Sayın Ayça DİNÇKÖK'ün 1,25-TL'ye tekabül eden 125-adet hissesi, Sayın Gamze DİNÇKÖK YÜCAOĞLU'nun 1,25-TL'ye tekabül eden 125-adet hissesi, CEZ Poland Distribution B.V.'nin 1,88-TL'ye tekabül eden 188-adet hissesi ve CEZ Silesia B.V.'nin 1,87-TL'ye tekabül eden 187-adet hissesi olmak üzere, toplamda 750-adet hisse 7,50-TL satış bedeliyle Şirketimiz tarafından devralınmıştır

İşbu pay devirleri neticesinde Şirketimiz, Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin tek pay sahibi haline gelmiştir.

20.02.2015 tarihi itibarıyla, 20.03.2013 tarihli özel durum açıklamamızla, Tekirdağ İli, Çerkezköy İlçesi'nde kurulu Çerkezköy Doğalgaz Kombine Çevrim Santralimizin ve ekipmanın yurtdışında kurulu bir şirkete satışı konusunda anlaşma sağlanmış olduğu ve bu satışa ilişkin bir avansın şirketimiz hesabına alınmış olduğu hususları kamuya duyurulmuş olup, piyasanın rekabetçi şartları nedeniyle şirketimiz ve hissedarlarımızın menfaatleri gözetilerek konuya ilişkin daha detaylı açıklamanın sürecin sonraki safhalarında yapılacağı bildirilmiştir.

Bu itibarla, Çerkezköy Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali ve ekipmanı, Singapur'da kurulu Asiatech Energy PTE LTD'e KDV hariç 13.000.000 Amerikan doları bedel karşılığında satılmış olup, Satış Bedeli'nin tamamı Şirketimiz hesaplarına alınmıştır.

Şirketimiz Esas Sözleşmesi'nin 14. Maddesi uyarınca, İcra Komitesi'nin 21.02.2013 tarih ve 2013/1 sayılı kararına konu olan mezkur satış işleminin; Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-23.1 sayılı Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği'nin ("SPK'nın II-23.1 no.lu Tebliği") "Önemlilik Kriteri" başlıklı 6. Maddesi hükmü uyarınca önemli nitelikte işlem olarak değerlendirilip değerlendirilmeyeceği hususuna ilişkin olarak yapılan hesaplamada;

a-Maddi duran varlığın işlem tarihi dikkate alınarak kamuya açıklanan son finansal tablodaki kayıtlı değerinin (11.358.148-Türk Lirası) işlem tarihi dikkate alınarak kamuya açıklanan son finansal tablolara göre varlık (aktif) toplamına (3.201.382.644-Türk Lirası) oranı % 0,35

b-Maddi duran varlık satış tutarının [13.000.000 ABD Doları (KDV hariç) (26.163.185,52-TL (KDV hariç))], Şirketimiz İcra Komitesi ilgili karar tarihinden önceki altı aylık günlük düzeltilmiş düzeltilmiş ağırlıklı ortalama fiyatların aritmetik ortalaması baz alınarak hesaplanan Şirketimiz değerine (1.173.954.040-Türk Lirası) oranı %2,23

olarak hesaplanmaktadır. Her iki oran da mezkur tebliğde belirtilen %50 oranının altında

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

kaldığından, söz konusu Maddi duran varlık satışı işlemi, SPK'nın II-23.1 no.lu Tebliği kapsamında "önemli nitelikteki işlem" olarak değerlendirilmemektedir. Ayrıca, söz konusu Maddi duran varlıktan herhangi bir kira veya benzeri bir gelir de elde edilmemektedir. Bu nedenle c fıkrasına ilişkin değerlendirme yapılmamıştır.

20.02.2015 tarihi itibarıyla, 24.09.2014 tarihli özel durum açıklamamızla, Şirketimizce yapılan başvuruya istinaden, Bilecik İli, Bozüyük İlçesi'nde kurulu Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santralimizin T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan alınmış olan 01/04/2005 tarihli ve EÜ 468-3/526 numaralı elektrik üretim lisansının 30/09/2014 tarihi itibarıyla sona erdirilmesine karar verildiği bildirilmişti.

Faaliyeti durdurulan bu santralin ve ekipmanın, Singapur'da kurulu Asiatech Energy PTE LTD'e KDV hariç 15.000.000 Amerikan doları ("Satış Bedeli") bedel karşılığı satışı konusunda Şirketimiz ile Alıcı şirket arasında anlaşma sağlanmış olup, Satış Bedeli'nin tamamı Şirketimiz hesaplarına alınmıştır.

Şirketimiz Esas Sözleşmesi'nin 14. Maddesi uyarınca, İcra Komitesi'nin 23.10.2013 tarih ve 2013/5 sayılı kararına konu olan mezkur satış işleminin; Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-23.1 sayılı Önemli Nitelikteki İşlemlere ilişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği'nin ("SPK'nın II-23.1 no.lu Tebliği") "Önemlilik Kriteri" başlıklı 6. Maddesi hükmü uyarınca önemli nitelikte işlem olarak değerlendirilip değerlendirilmeyeceği hususuna ilişkin olarak yapılan hesaplamada;

a-Maddi duran varlığın işlem tarihi dikkate alınarak kamuya açıklanan son finansal tablodaki kayıtlı değerinin (11.096.501- Türk Lirası) işlem tarihi dikkate alınarak kamuya açıklanan son finansal tablolara göre varlık (aktif) toplamına (3.360.161.149 -Türk Lirası) oranı %0,33

b-Maddi duran varlık satışı tutarının [15.000.000 ABD Doları (KDV hariç) (ödeme tarihleri itibarıyla ve son kısım ödemeler henüz faturalandırılmamış 32.933.584-TL (KDV hariç))], Şirketimiz İcra Komitesi ilgili karar tarihinden önceki altı aylık günlük düzeltilmiş ağırlıklı ortalama fiyatların aritmetik ortalaması baz alınarak hesaplanan Şirketimiz değerine (1.042.704.520.-Türk Lirası) oranı %3,16

olarak hesaplanmaktadır. Her iki oran da mezkur tebliğde belirtilen %50 oranının altında kaldığından, söz konusu Maddi duran varlık satışı işlemi, SPK'nın II-23.1 no.lu Tebliği kapsamında "önemli nitelikteki işlem" olarak değerlendirilmemektedir. Ayrıca, söz konusu Maddi duran varlıktan herhangi bir kira veya benzeri bir gelir de elde edilmemektedir. Bu nedenle c fıkrasına ilişkin değerlendirme yapılmamıştır.

02.03.2015 tarihi itibarıyla, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan ve Seri: X, No: 28 sayılı Tebliğ ile tadil edilen Seri:X, No:22 sayılı "Sermaye Piyasasında Bağımsız Denetim Standartları Hakkında Tebliğ" ile Seri:II, No:14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından yayınlanan "Enerji Piyasasında faaliyet gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarının Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik"e uygun olarak 2015 faaliyet yılına ait hesap dönemini kapsam üzere Şirketimizin mali tablo ve raporlarının denetlenmesi için Denetimden Sorumlu Komite'nin raporu doğrultusunda, Başaran Nas Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi'nin seçilmesinin 2014 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısında Genel Kurul'a önerilmesine,

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

Toplantıya katılan üyelerin oy birliği ile karar verilmiştir.

18.03.2015 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 2014 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 2014 yılı Olağan Genel Kurulu'nda ortaklarımızın onayına sunulmasına,

karar verilmiştir

Şirketimizin Yönetim Kurulu'nun 03.04.2015 tarihli kararı uyarınca, I- Şirketimizin 2014 yılına ait olağan genel kurul toplantısının 28.04.2015 tarihinde saat 14.00'da Taşkışla Caddesi, No: 1, 34437, Taksim, İstanbul adresindeki Grand Hyatt İstanbul Oteli, Troy Salonu'nda yapılmasına,

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

III- Toplantı gündeminin aşağıda yazılı olduğu şekilde belirlenmesine, Karar verilmiştir.

03.04.2015 tarihi itibarıyla, Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri ve Tebliği gereğince, Şirketimizin 28 Nisan 2015 tarihinde yapılacak 2014 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısında görüşülecek konular ile ilgili olarak açıklanması gereken bilgi, belge ve raporlar, ilişkide ve Şirketimiz internet sitesinde Yatırımcı İlişkileri bölümünde ilan edilen "Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanı"nda yatırımcılarımızın bilgisine sunulmuş olup, açıklanan bilgilerde değişiklik olması halinde bilgilendirme notlarında gerekli güncellemeler yapılacaktır.

28.04.2015 tarihi itibarıyla, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin 2014 yılına ait Olağan Genel Kurul Toplantısı 28.04.2015 tarihinde saat 14:00 da Taşkışla Caddesi, No: 1, 34437, Taksim, İstanbul adresindeki Grand Hyatt İstanbul Oteli, Troy Salonu'nda, İstanbul İl Gümrük ve Ticaret Müdürlüğü'nün 24.04.2015 tarih ve 7504792 sayılı yazısı ile görevlendirilen Bakanlık Temsilcisi Metin Yöney'in gözetiminde yapılmıştır. Hazır bulunanlar listesinin tetkikinden, Şirket paylarının 729.164.000,00-TL (yediyüzyirmidokuz milyon yüzaltmışdört bin Türk Lirası) toplam itibari değerinin; toplam 554.324.890,07-TL itibari değerli 55.432.489.007-adet nama payın temsilen, toplam 1.844.816,13-TL itibari değerli 184.481.613-adet nama payın asaleten toplantıda temsil edildiği ve böylece gerek Kanun gerek esas sözleşmede öngörülen toplantı nisabının mevcut olduğu tespit edilmiştir.



SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

08.05.2015 tarihi itibariyle, Şirketimizin 28 Nisan 2015 tarihinde yapılan 2014 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısı İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 06.05.2015 tarihinde tescil edilmiştir.

14.05.2015 tarihi itibariyle, Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından, 1.Şirketimizin %100 iştiraki konumunda bulunan (oy hakkı veren bütün paylarına sahip olduğumuz) İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 607030 sicil numarası ile kayıtlı Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde Şirketimiz'e devrolunması suretiyle iki şirketin birleşmesine, bu amaçla birleşme sözleşmesi ve ilgili diğer belgelerin hazırlanmasına,

2.Kolaylaştırılmış şekilde birleşmeye ilişkin usulün uygulanmasına ve kolaylaştırılmış birleşmeye ilişkin mevzuat tarafından sağlanan kolaylıklarından 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, Şirketlerin 31.12.2014 tarihli mali tabloları üzerinden gerçekleştirilmesine,

4.İlgili taraflardan gerekli her türlü onay ve izin alınmasına, karar verilmiştir.

21.05.2015 tarihi itibariyle, Son dönemde bazı basın yayın organlarında Şirketimiz iştiraklerinden Ak-El Kemah Elektrik Üretim A.Ş.'nin sahibi olduğu Kemah HES Projesi hakkında bazı haberlere yer verilmektedir.Yenilenebilir enerjiye dayalı mezkur projeye ilişkin olarak Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'ndan yürürlükteki mevzuat kapsamında alınmış "ÇED Olumlu Kararı" bulunmaktadır. Haber metinlerinde bahsi geçen dava süreci de Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nın işbu kararının iptali istemiyle başlatılmıştır.

ÇED raporu, yatırımcı tarafından sağlanan bir taahhütler manzumesidir ve raporu hazırlamakla mükellef tarafın ilgili projenin faaliyete geçmesinin ardından yatırımın planlandığı bölgede oluşabilecek muhtemel etkilerin bilimsel ölçütler kullanılarak tespitine dayalı olarak, bunların ölçümlenmesiyle bertarafına veya azaltılmasına ilişkin taahhütleri içeren, akademik ve bilimsel kimlikli bir belgedir. Projenin sahibi olan iştirakimiz de bahse konu ÇED raporunun hazırlanmasında bu konuda geniş birikim ve tecrübeye sahip danışmanlarla derinlemesine ve zaman alan bir çalışma yürütmüş olup, Bakanlığın da uygun bulunduğu rapor içeriğinde yürürlükteki mevzuata aykırı herhangi bir unsur da kesin surette bulunmamaktadır. Ak-El Kemah Elektrik Üretim A.Ş., bu inançla Çevre ve Şehircilik Bakanlığı aleyhine açılmış bu davaya müdahil olmuştur.Buna karşın, son dönemde ülkemiz enerji sektöründe doğalgaz, kömür yahut yenilenebilir enerji farkı gözetilmeksizin, projenin enerjide dışa bağımlılığı azaltıcı olup olmadığına bakılmaksızın neredeyse her ÇED Olumlu Kararı hakkında olduğu gibi bahse konu bu davada da verilmiş bir yürütmeyi durdurma kararı bulunmaktadır. Kemah HES Projesi, henüz projelendirme safhasında bulunduğundan

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

ve sahada inşaat faaliyetine geçilmediğinden bu mahkeme kararı, projenin ele alınmasında olumsuz bir etki doğurmamıştır.

Yargı organlarının vereceği karara bağlı olarak, şirketimiz mevzuatın sağladığı imkanları kullanarak gerekli tüm girişimleri yaparak, Kemah HES Projesi'nde de hukuka ve çevreye saygılı yaklaşımını sürdürmeye devam edecektir.

---

28.05.2015 tarihi itibariyle, Şirketimiz ile şirketimizin %100 iştiraki olan ve İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 607030 sicil numarası ile kayıtlı bulunan Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde "devir alması" suretiyle Şirketimiz bünyesinde birleşmesi işlemi kapsamında imzalanacak birleşme sözleşmesinin mutabık kalınan taslak hali ekte hissedarlarımızın bilgisine sunulmuştur.

---

28.05.2015 tarihi itibariyle, Şirketimizin %100 iştiraki konumunda bulunan, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 607030 sicil numarası ile kayıtlı Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde Türk Ticaret Kanunu'nun 149. Maddesi kapsamında "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" yöntemi uygulanarak "devir alınması" suretiyle "Şirketimiz bünyesinde birleşmesi işlemi kapsamında; 27.05.2015 tarih ve 10667 sayılı başvuru ile Sermaye Piyasası Kurulu'na ve 27.05.2015 tarih ve BG6LAF07 sayılı başvuru ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na birleşme işlemi için gerekli olan başvuru yapılmıştır.

---

04.06.2015 tarihi itibariyle, Bir web sitesinde enerji sektöründe faaliyet gösteren, ismi verilmeyen bir şirket hakkında yapılan yorumun Şirketimizin piyasa fiyatları üzerinde de spekülasyon fiyat hareketlerine sebep olduğu değerlendirilmektedir. Tüm sektörü etkileyen böylesi bir sorumsuz yorumun Şirketimizle bir ilgisi bulunmamaktadır.

---

17.06.2015 tarihi itibariyle, 14.05.2015 tarihli Özel Durum Açıklamamız ile duyurmuş olduğumuz ve Yönetim Kurulumuz'un 14.05.2015 tarih ve 2015/21 No.lu kararına konu; Şirketimizin %100 iştiraki konumunda bulunan (oy hakkı veren bütün paylarına sahip olduğumuz) İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 607030 sicil numarası ile kayıtlı Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" ile bir kül halinde Şirketimiz'e devrolunması suretiyle iki şirketin birleşmesi işlemi için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na 25.05.2015 tarihinde yapmış olduğumuz başvuru 11.06.2015 tarihli ve 5624-11 No.lu Kurul kararıyla onaylanmıştır.

Sermaye Piyasası Kurulu'na yapılmış başvuru ile ilgili olarak da süreç devam etmektedir.

---

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2015– 30.06.2015 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

**İŞ YERLERİMİZİN ADRESİ AŞAĞIDA SUNULMUŞTUR**

**AKENERJİ İSTANBUL**

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

**AKENERJİ ANKARA**

Tepe Prime Business Devlet Yolu Mustafa Kemal Mah. Dumlupınar Blv.9.Km No.266 A  
Blok 15.Kat Çankaya-ANKARA

**AKOCAK HES**

Kayaiçi Köyü Mevkii Araklı/Trabzon

**RES AYYILDIZ - BANDIRMA**

Aldede Deliklitaş Mevkii Ayyıldız Tepe Edincik-Bandırma-BALIKESİR

**AKENERJİ ULUABAT**

Akçalar Fadıllı Köyü Yolu 5.km Nilüfer-BURSA

Saygılarımızla,

Ali Fecri Bayüstün  
Muhasebe Müdürü

AKENERJİ  
ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

Ahmet Ümit DANIŞMAN  
Yönetim Kurulu Üyesi / Genel Müdür