

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

| İÇİNDEKİLER | SAYFA |
|--|-------|
| ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR..... | 1-2 |
| ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI | 3 |
| ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI..... | 4 |
| ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI..... | 5 |
| ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI | 6 |
| ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR .. | 7-33 |
| DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU | 7 |
| DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR | 8-12 |
| DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR | 13-14 |
| DİPNOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR..... | 15-17 |
| DİPNOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR..... | 17 |
| DİPNOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER | 18-21 |
| DİPNOT 7 TÜREV ARAÇLAR | 22 |
| DİPNOT 8 ÖZKAYNAKLAR..... | 23-24 |
| DİPNOT 9 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ | 24-26 |
| DİPNOT 10 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER..... | 26 |
| DİPNOT 11 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER | 27 |
| DİPNOT 12 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER..... | 28 |
| DİPNOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ..... | 28 |
| DİPNOT 14 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI | 29-30 |
| DİPNOT 15 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ | 31-33 |

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA

ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

| | | <i>İncelemeden geçmemiş</i> | <i>Bağımsız denetimden geçmiş</i> |
|---|------------------|---------------------------------|---|
| | Dipnotlar | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
| VARLIKLAR | | | |
| Nakit ve nakit benzerleri | | 120.571.997 | 82.229.586 |
| Ticari alacaklar | | | |
| - İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar | | 136.532.435 | 121.773.693 |
| - İlişkili taraflardan ticari alacaklar | 14 | 13.400.638 | 3.555.821 |
| Stoklar | | 22.060.225 | 21.839.480 |
| Diğer alacaklar | | | |
| - İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar | | 7.501.339 | 7.547.465 |
| Peşin ödenmiş giderler | | 17.042.360 | 25.627.979 |
| Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar | | 1.200.674 | 1.042.354 |
| Türev araçlar | 7 | 10.183.159 | 2.420.140 |
| Diğer dönen varlıklar | | 38.335.016 | 35.423.202 |
| | | 366.827.843 | 301.459.720 |
| Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar | | - | 3.049.092 |
| Dönen Varlıklar | | 366.827.843 | 304.508.812 |
| İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar | | 21.729.135 | 23.172.747 |
| İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar | | 315.188 | 457.937 |
| Stoklar | | 25.954.366 | 25.954.366 |
| Finansal yatırımlar | | 100.000 | 100.000 |
| Maddi duran varlıklar | 4 | 2.473.085.371 | 2.498.864.172 |
| Maddi olmayan duran varlıklar | | | |
| - Diğer maddi olmayan duran varlıklar | 5 | 118.144.584 | 118.567.643 |
| Ertelenmiş vergi varlıkları | 9 | 171.225.804 | 114.480.523 |
| Peşin ödenmiş giderler | | 15.627.977 | 28.075.484 |
| Diğer duran varlıklar | | 116.415.034 | 129.929.030 |
| Duran Varlıklar | | 2.942.597.459 | 2.939.601.902 |
| TOPLAM VARLIKLAR | | 3.309.425.302 | 3.244.110.714 |

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA

ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

| | | <i>İncelemeden geçmemiş</i> | <i>Bağımsız denetimden geçmiş</i> |
|--|------------------|---------------------------------|---|
| | Dipnotlar | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
| KAYNAKLAR | | | |
| Kısa vadeli borçlanmalar | 3 | 336.623 | 31.863.964 |
| Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları | 3 | 661.755.074 | 463.146.041 |
| Ticari borçlar | | | |
| - İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar | | 86.034.120 | 57.237.877 |
| - İlişkili taraflara ticari borçlar | 14 | 6.563.486 | 19.855.712 |
| Dönem karı vergi yükümlülüğü | 9 | 233.479 | 229.809 |
| Diğer borçlar | | | |
| - İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar | | 4.574.496 | 3.656.511 |
| Türev araçlar | 7 | 17.687.915 | 17.472.415 |
| Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar | | 893.502 | 1.082.247 |
| Kısa vadeli karşılıklar | | | |
| - Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar | | 1.029.632 | 625.434 |
| - Diğer kısa vadeli karşılıklar | 6 | 14.298.863 | 13.243.284 |
| Ertelenmiş gelirler | | 160.065 | 5.268.242 |
| Kısa Vadeli Yükümlülükler | | 793.567.255 | 613.681.536 |
| Uzun vadeli borçlanmalar | 3 | 2.036.161.941 | 1.980.847.630 |
| Türev araçlar | 7 | 28.300.802 | 21.163.450 |
| İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar | | 121.769.450 | 118.683.597 |
| İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar | | 15.263 | 15.147 |
| Ertelenmiş vergi yükümlülükleri | 9 | 64.473 | 62.021 |
| Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar | | 1.585.921 | 1.565.946 |
| Uzun Vadeli Yükümlülükler | | 2.187.897.850 | 2.122.337.791 |
| Toplam Yükümlülükler | | 2.981.465.105 | 2.736.019.327 |
| ÖZKAYNAKLAR | | | |
| 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 | | (36.790.974) | (30.701.689) |
| Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler | 8 | 11.803.700 | 11.803.700 |
| Diğer fonlar | | (4.322.722) | (4.322.722) |
| Geçmiş yıllar karları/ zararları | | (350.060.855) | (28.809.269) |
| Net dönem (zararı) / karı | | (174.041.905) | (321.251.586) |
| Toplam Özkaynaklar | | 327.960.197 | 508.091.387 |
| TOPLAM KAYNAKLAR | | 3.309.425.302 | 3.244.110.714 |

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI

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

| | Dipnotlar | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|--|-----------|----------------------|---------------------|
| SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER | | | |
| Hasılat | | 392.572.758 | 219.267.484 |
| Satışların maliyeti (-) | 10 | (339.213.638) | (212.134.245) |
| BRÜT KAR | | 53.359.120 | 7.133.239 |
| Genel yönetim giderleri (-) | 10 | (14.188.541) | (12.149.965) |
| Esas faaliyetlerden diğer gelirler | 11 | 13.809.789 | 1.886.401 |
| Esas faaliyetlerden diğer giderler (-) | 11 | (4.300.631) | (4.446.532) |
| ESAS FAALİYET KARI | | 48.679.737 | (7.576.857) |
| Yatırım faaliyetlerinden gelirler | 12 | 6.148.544 | 87.930 |
| FİNANSMAN GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI | | 54.828.281 | (7.488.927) |
| Finansman gelirleri | 13 | 27.647.161 | 12.773.085 |
| Finansman giderleri (-) | 13 | (311.504.375) | (78.699.847) |
| SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ (ZARARI) / KARI | | (229.028.933) | (73.415.689) |
| Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri /(Gideri) | | | |
| Dönem vergi gideri | 9 | (233.480) | (400.846) |
| Ertelenen vergi gideri | 9 | 55.220.508 | (15.805.208) |
| SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM (ZARARI) / KARI | | (174.041.905) | (89.621.743) |
| DURDURULAN FAALİYETLER | | | |
| Durdurulan faaliyetler | | | |
| vergi sonrası dönem karı | | - | - |
| DÖNEM (ZARARI) / KARI | | (174.041.905) | (89.621.743) |
| Dönem (zararının) / karının dağılımı: | | | |
| Ana ortaklık payları | | (174.041.905) | (89.621.743) |
| Kontrol gücü olmayan paylar | | - | - |
| | | (174.041.905) | (89.621.743) |
| Pay başına kazanç (1.000 adet) | | (239) | (123) |
| Sürdürülen faaliyetlerden | | | |
| pay başına kazanç | | (239) | (123) |
| Durdurulan faaliyetlerden | | | |
| pay başına kazanç | | - | - |

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP
DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

| | Dipnotlar | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|---|-----------|----------------------|---------------------|
| DÖNEM (ZARARI) / KARI | | (174.041.905) | (89.621.743) |
| Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar | | | |
| Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları) | | (7.611.606) | 10.382.284 |
| Diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler | | | |
| Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri | | 1.522.321 | (2.076.456) |
| DiĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER) (VERGİ SONRASI) | | (6.089.285) | 8.305.828 |
| TOPLAM KAPSAMLI (GİDER) / (GELİR) | | (180.131.190) | (81.315.915) |
| Toplam kapsamlı (giderin) / gelirin dağılımı: | | | |
| Ana ortaklık payları | | (180.131.190) | (81.315.915) |
| Kontrol gücü olmayan paylar | | - | - |
| | | (180.131.190) | (81.315.915) |

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 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 Avansları | Sermaye Düzeltilme Farkları | Pay İhraç Primleri | Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları | Diğer Fonlar | Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler | Geçmiş Yıllar Kar/Zararları | Net dönem Karı/Zararı | Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar | Kontrol Gücü Olmayan Paylar | Özkaynaklar |
|---|--------------------|----------------------|-----------------------------------|-----------------------|-------------------------------------|--------------------|---|--------------------------------|--------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------|--------------------|
| ÖNCEKİ DÖNEM | | | | | | | | | | | | |
| 1 Ocak 2014 | 729.164.000 | - | 101.988.910 | 50.220.043 | (32.017.080) | (4.322.722) | 11.803.700 | 98.272.567 | (127.081.836) | 828.027.582 | - | 828.027.582 |
| Transferler | - | - | - | - | - | - | - | (127.081.836) | 127.081.836 | - | - | - |
| Toplam kapsamlı gelir | - | - | - | - | 8.305.828 | - | - | - | (89.621.743) | (81.315.915) | - | (81.315.915) |
| Sermaye artırımını | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Temettüleri | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Bağlı ortaklıklarda kontrol kayıbı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 Mart 2014 | 729.164.000 | - | 101.988.910 | 50.220.043 | (23.711.252) | (4.322.722) | 11.803.700 | (28.809.269) | (89.621.743) | 746.711.667 | - | 746.711.667 |
| CARİ DÖNEM | | | | | | | | | | | | |
| 1 Ocak 2015 | 729.164.000 | - | 101.988.910 | 50.220.043 | (30.701.689) | (4.322.722) | 11.803.700 | (28.809.269) | (321.251.586) | 508.091.387 | - | 508.091.387 |
| Transferler | - | - | - | - | - | - | - | (321.251.586) | 321.251.586 | - | - | - |
| Toplam kapsamlı gelir | - | - | - | - | (6.089.285) | - | - | - | (174.041.905) | (180.131.190) | - | (180.131.190) |
| Sermaye artırımını | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Temettüleri | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Bağlı ortaklıklarda kontrol kayıbı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 Mart 2015 | 729.164.000 | - | 101.988.910 | 50.220.043 | (36.790.974) | (4.322.722) | 11.803.700 | (350.060.855) | (174.041.905) | 327.960.197 | - | 327.960.197 |

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

| Dipnotlar | | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|---|-----|---------------------|---------------------|
| A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı: | | 131.115.374 | (35.878.894) |
| Dönem (zararı) / karı | | (174.041.905) | (89.621.743) |
| Dönem net zararı/karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler | | 239.783.600 | 82.277.972 |
| Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler | 4,5 | 38.110.971 | 13.362.599 |
| Şüpheli alacak karşılığı | 11 | - | 68.349 |
| Kıdem tazminatı karşılığı | | 19.975 | (23.452) |
| İzin karşılığı | | 107.460 | 156.232 |
| Borç karşılıkları | | 1.570.113 | 2.330.388 |
| Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler | | - | 1.540 |
| Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevirim Farkları İle İlgili Düzeltmeler | | 254.632.836 | 43.243.709 |
| Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler | | (54.987.028) | 16.206.054 |
| Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler | | (6.148.544) | 87.930 |
| DSİ faiz gideri / (geliri) | 13 | 3.428.725 | 6.844.623 |
| Satış amacıyla elde tutulan varlıklar | | 3.049.092 | - |
| İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler | | 18.657.327 | (51.920.266) |
| Ticari alacaklardaki (artış) / azalış | | (24.603.559) | 4.931.499 |
| Diğer alacaklardaki (artış) / azalış | | 188.875 | 444.740 |
| Stoklardaki artış | | (220.745) | (9.105.638) |
| Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki artış | | 5.515.485 | (14.272.980) |
| Uzun vadeli ticari alacaklardaki (azalış) / artış | | 1.443.612 | (8.557.417) |
| Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki (azalış) / artış | | 25.961.503 | 5.057.803 |
| Ticari borçlardaki artış | | 15.161.144 | (23.843.603) |
| Türev finansal araçlardaki azalış | 7 | (410.167) | 1.655.504 |
| Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki azalış | | (5.108.177) | (2.886.259) |
| Diğer borçlardaki artış / (azalış) | | 729.240 | (5.142.892) |
| Diğer uzun vadeli borçlardaki azalış | | 116 | (201.023) |
| Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları | | 84.399.022 | (59.264.037) |
| Ödenen borç karşılıkları | | (217.796) | (1.268.723) |
| Vergi Ödemeleri/ | | (229.810) | (500.319) |
| Faiz geliri | 13 | (1.469.105) | (1.751.483) |
| Faiz gideri | 13 | 48.633.063 | 26.905.668 |
| B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit | | (4.053.807) | (51.396.417) |
| Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları | 4,5 | (11.909.110) | (63.009.482) |
| Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilecek nakit | | 6.148.544 | 9.704.448 |
| Alınan faiz | | 1.706.759 | 1.908.617 |
| C. Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit | | (88.481.502) | 1.254.901 |
| Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri | 3 | - | 195.335.075 |
| Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları | 3 | (68.063.537) | (207.105.336) |
| Finansal riskten korunma fonundaki değişim | | (7.611.607) | 10.382.285 |
| Ödenen faiz | | (12.806.358) | 2.642.877 |
| Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net değişim | | 38.580.065 | (86.020.410) |
| Bloke mevduatlardaki değişim | | (54.037.083) | 8.276.340 |
| Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi | | 23.164.977 | 207.458.325 |
| Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi | | 7.707.959 | 129.714.255 |

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 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 Holding A.Ş. tarafından kurulmuştur. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Akkök Holding A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklıktır.

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

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu’na (“SPK”) kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.’de (“BİST”) işlem görmektedir. 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83’dir (31 Aralık 2014: %52,83).

1 Ocak - 31 Mart 2015 ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 8 Mayıs 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 |
| Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. (“Akel Kemah”) | Elektrik üretimi ve ticareti | Gümüşsuyu/İstanbul |
| Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. (“Akenerji Doğalgaz”) | Doğalgaz ticareti | Gümüşsuyu/İstanbul |

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 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 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 (“KGK”) 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. Şirket’in ara dönem özet finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Şirket’in 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 Tebliği 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, KGK tarafından yayımlanmış 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” Standardı (“TMS 29”) uygulanmamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 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 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir:

| Bağlı ortaklık | Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%) | |
|-----------------------|---|-----------------------|
| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
| Akenerji Toptan (1) | 100,00 | 100,00 |
| Ak-el (1) | 100,00 | 100,00 |
| Mem Enerji (1) | 100,00 | 100,00 |
| Akkur Enerji (1) | 100,00 | 100,00 |
| Egemer (1) | 100,00 | 100,00 |
| Akel Kemah (1) | 100,00 | 100,00 |
| Akenerji Doğalgaz (1) | 100,00 | 100,00 |

(1) 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 temettüleri, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkarılmıştır.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 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) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- TMS 19'daki değişiklik, "Tanımlanmış fayda planları"; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu sınırlı değişiklik üçüncü kişiler veya çalışanlar tarafından tanımlanmış fayda planına yapılan katkılara uygulanır. Plana yapılan 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 16, Maddi Duran Varlıklar ve TMS 38, Maddi Olmayan Duran Varlıklar
 - TFRS 9, Finansal Araçlar; TMS 37, Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler
 - TMS 39, Finansal Araçlar - Muhasebeleştirme ve Ölçüm
- 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 - 31 MART 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) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler

- TFRS 11, "Müşterek Anlaşmalar"daki değişiklik; . 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Müşterek faaliyetlerde pay edinimi ile ilgilidirStandarttaki değişiklik ile işletme tanımına giren bir müşterek faaliyette pay satın ediniminde bu payın nasıl muhasebeleşeceği konusunda açıklık getirilmiştir.
- TMS 16 "Maddi duran varlıklar", ve TMS 41 "Tarımsal faaliyetler", 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir. Bu değişiklik üzüm asmaları, kauçuk ağacı, palımye ağacı gibi bitkilerin finansal raporlamasını değiştirmektedir. Taşıyıcı bitkilerin, maddi duran varlıkların üretim sürecinde kullanılmasına benzemesi sebebiyle, maddi duran varlıklarla aynı şekilde muhasebeleştirilmesine karar verilmiştir. Buna bağlı olarak değişiklik bu bitkileri TMS 41'in kapsamından çıkararak TMS 16'nın kapsamına alınmıştır. Taşıyıcı bitkiler üzerinde büyüyen ürünler ise TMS 41 kapsamındadır.
- TMS 16 ve TMS 38'deki değişiklik: "Maddi duran varlıklar" ve "Maddi olmayan duran varlıklar", 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik bir varlığın kullanımını içeren bir faaliyetten elde edilen hasılatın, genellikle varlığın ekonomik yararlarının tüketimi dışındaki etkenleri yansıttığından, hasılat esaslı amortisman ve itfa yöntemi kullanımının uygun olmadığına açıklık getirmiştir.
- TFRS 14, "Düzenleyici erteleme hesapları"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, ilk defa TFRS uygulayacak şirketlerin, düzenleyici erteleme hesap bakiyelerini önceki genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine göre finansal tablolarına yansıtmaya devam etmesine izin vermektedir. Ancak daha önce TFRS uygulamış ve ilgili tutarı muhasebeleştirmeyecek diğer şirketlerle karşılaştırılabilirliği sağlamak adına, tarife düzenlemesinin etkisinin diğer kalemlerden ayrı olarak sunulması istenmektedir.
- TMS 27 "Bireysel finansal tablolar"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, işletmelere, bağlı ortaklık, iştirakler ve iş ortaklıklarındaki yatırımlarını 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 gereklilikleri ve TMS 28 arasındaki, yatırımcı ve iştiraki ya da iş ortaklığı arasında bir varlığın satışı ya da iştiraki konusundaki uyumsuzluğa değinmektedir. Bu değişikliğin nihai sonucu, işletme tanımına giren bir işlem gerçekleştiğinde (bağlı ortaklığa ilişkin ya da değil) işlem sonucu oluşan kayıp veya kazancın tamamı muhasebeleştirilirken; bu işlem eğer bir varlık alış veya satışı ise söz konusu işlemde doğan kayıp veya kazancın bir bağlı ortaklığa ilişkin olmasa bile bir kısmı muhasebeleştirilir.
- 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 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) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler (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, 'Finansal araçlar: Açıklamalar', TFRS 1'e bağlı olarak yapılan, hizmet sözleşmelerine ilişkin değişiklik
 - TMS 19, 'Çalışanlara sağlanan faydalar' iskonto oranlarına ilişkin değişiklik
 - TMS 34, 'Ara dönem finansal raporlama' bilgilerin açıklanmasına ilişkin değişiklik.
- TFRS 10 "Konsolide finansal tablolar" ve TMS 28 "İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler yatırım işletmeleri ve onların bağlı ortaklıkları için konsolidasyon muhafiyeti uygulamasına açıklık getirir.
- TFRS 15 'Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat'; 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Amerika'da Kabul Görmüş Muhasebe Standartları ile yapılan uyum çalışması sonucu ortaya çıkan yeni standart, hasılatın finansal raporlamasını ve finansal tabloların toplam gelirlerinin dünya çapında karşılaştırılabilirliğini sağlamayı amaçlamıştır.
- TFRS 9, "Finansal araçlar"; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart TMS 39'un yerini almaktadır. Finansal varlıklar ve yükümlülüklerin sınıflandırması ve ölçülmesi ile ilgili zorunlulukları ve aynı zamanda şuan da kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski modelini de içermektedir.

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

2.5 İşletmenin Sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır. Grup'un 31 Mart 2015 itibarıyla 350.060.855 TL tutarında geçmiş yıllar zararları, 174.041.905 TL tutarında net dönem zararı bulunmaktadır. Ayrıca, Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri dönem varlıklarını 426.739.412 TL tutarında aşmaktadır ve 48.679.737 TL tutarında esas faaliyet karı bulunmaktadır.

Tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Akenerji, proaktif yaklaşım çerçevesinde operasyonların sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürülmesi için gerekli aksiyonları almayı hedeflemektedir. Bu kapsamda grup kreditorleri ile koordineli bir şekilde sürecin planlanması ve yürütülmesi ve olası risklerin uygun aksiyon planları ile önceden bertaraf edilmesi öngörülmektedir

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup’un 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
|--|----------------------|----------------------|
| Kısa vadeli borçlanmalar | 336.623 | 31.863.964 |
| Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları | 661.755.074 | 463.146.041 |
| Toplam kısa vadeli finansal borçlar | 662.091.697 | 495.010.005 |
| Uzun vadeli borçlanmalar | 2.036.161.941 | 1.980.847.630 |
| Toplam finansal borçlar | 2.698.253.638 | 2.475.857.635 |

Grup’un 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla kısa vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

| | Orijinal para tutarı | | Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%) | | TL karşılığı | |
|----|----------------------|----------------|--|----------------|----------------|-------------------|
| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
| TL | 336.623 | 31.863.964 | 8,22 | 9,20 | 336.623 | 31.863.964 |
| | | | | | 336.623 | 31.863.964 |

Grup’un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla, 72.850.692 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2014: 37.023.987 TL).

Grup’un 31 Mart 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 | |
|------------|----------------------|----------------|--|----------------|--------------------|--------------------|
| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
| ABD Doları | 226.241.162 | 168.337.437 | 5,00 | 5,45 | 590.534.681 | 390.357.682 |
| Avro | 11.287.709 | 11.575.733 | 3,79 | 3,68 | 31.954.376 | 32.651.671 |
| TL | 39.266.017 | 40.136.688 | 12,07 | 12,07 | 39.266.017 | 40.136.688 |
| | | | | | 661.755.074 | 463.146.041 |

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

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

| | Orijinal para tutarı | | Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%) | | TL karşılığı | |
|----------------|----------------------|----------------|--|----------------|----------------------|----------------------|
| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
| ABD Doları (*) | 668.503.423 | 721.038.038 | 5,51 | 5,33 | 1.723.880.623 | 1.650.351.655 |
| Avro (**) | 37.243.613 | 38.371.289 | 3,98 | 3,92 | 103.531.318 | 106.120.975 |
| TL | 208.750.000 | 224.375.000 | 12,38 | 12,05 | 208.750.000 | 224.375.000 |
| | | | | | 2.036.161.941 | 1.980.847.630 |

(*) 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 1.638.358.923 TL (627.675.627 ABD Doları) olup bu kredilere ilişkin 21.047.012 TL tutarındaki kredi kullandırma komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

(**) HSBC PLC'den kullanılan kredinin toplam tutarı 24.811.316 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 edilecektir.

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

Grup'un 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
|-----------------------|----------------------|----------------------|
| Vadesi 1-2 yıla kadar | 357.822.920 | 439.421.681 |
| Vadesi 2-3 yıla kadar | 335.635.242 | 312.338.398 |
| Vadesi 3-4 yıla kadar | 320.637.531 | 319.578.326 |
| Vadesi 4-5 yıla kadar | 180.439.257 | 163.493.105 |
| Vadesi 5 yıldan uzun | 841.626.991 | 746.016.120 |
| | 2.036.161.941 | 1.980.847.630 |

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 Mart 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 | Transferler | Çıkışlar (**) | 31 Mart 2015 |
|----------------------------------|----------------------|-------------------|-------------|--------------------|----------------------|
| Maliyet: | | | | | |
| Arsalar | 2.501.926 | - | - | - | 2.501.926 |
| Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri | 1.125.586.691 | 162.220 | - | (1.231.066) | 1.124.517.845 |
| Binalar | 313.228.389 | 271.152 | - | - | 313.499.541 |
| Makine ve teçhizat | 1.355.866.603 | 22.753 | - | (197.602) | 1.355.691.754 |
| Motorlu taşıtlar | 1.046.409 | - | - | - | 1.046.409 |
| Döşeme ve demirbaşlar | 9.553.064 | 278.805 | - | (104.362) | 9.727.507 |
| Özel maliyetler | 13.175.369 | 5.950 | - | (12.722) | 13.168.597 |
| Yapılmakta olan yatırımlar (*) | 28.111.668 | 11.036.686 | - | - | 39.148.354 |
| | 2.849.070.119 | 11.777.566 | - | (1.545.752) | 2.859.301.933 |
| Birikmiş amortisman: | | | | | |
| Yerüstü düzenleri | 106.603.993 | 9.336.701 | - | (1.231.066) | 114.709.628 |
| Binalar | 10.060.401 | 1.944.886 | - | - | 12.005.287 |
| Makine ve teçhizat | 225.636.138 | 25.908.410 | - | (197.602) | 251.346.946 |
| Motorlu taşıtlar | 589.220 | 49.907 | - | - | 639.127 |
| Döşeme ve demirbaşlar | 5.148.694 | 230.142 | - | (104.362) | 5.274.474 |
| Özel maliyetler | 2.167.501 | 86.321 | - | (12.722) | 2.241.100 |
| | 350.205.947 | 37.556.367 | - | (1.545.752) | 386.216.562 |
| Net defter değeri | 2.498.864.172 | | | | 2.473.085.371 |

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup’un Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımların ilave maliyetlerini ve Kemah Hidroelektrik Santrali proje maliyetlerini içermektedir

(**) Sabit kıymet çıkışları, faaliyeti durdurulan ve makina teçhizat ve ekipmanı satılan Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali varlıklarıyla ilgilidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 Mart 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 | 31 Mart 2014 |
|--------------------------------------|----------------------|-------------------|-------------|--------------------|----------------------|
| Maliyet: | | | | | |
| Arsalar | 3.719.977 | - | - | - | 3.719.977 |
| Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri | 990.122.396 | 23.356 | - | (868.154) | 989.277.598 |
| Binalar | 75.329.935 | - | - | - | 75.329.935 |
| Makine ve teçhizat (**) | 542.415.733 | 19.976 | 80.722 | - | 542.516.431 |
| Taşıtlar | 1.003.308 | 102.752 | - | (240.601) | 865.459 |
| Demirbaşlar | 8.008.630 | 186.684 | - | - | 8.195.314 |
| Özel maliyetler | 13.149.887 | 2.850 | - | - | 13.152.737 |
| Yapılmakta olan yatırımlar (*) (***) | 1.140.659.967 | 62.629.475 | (80.722) | (8.879.397) | 1.194.329.323 |
| | 2.774.409.833 | 62.965.093 | - | (9.988.152) | 2.827.386.774 |
| Birikmiş amortisman: | | | | | |
| Yerüstü düzenleri | 75.547.808 | 7.000.508 | - | - | 82.548.316 |
| Binalar | 5.448.637 | 475.420 | - | - | 5.924.057 |
| Makine ve teçhizat | 294.042.320 | 5.028.165 | - | - | 299.070.485 |
| Taşıtlar | 626.351 | 38.597 | - | (195.774) | 469.174 |
| Demirbaşlar | 4.579.733 | 157.772 | - | - | 4.737.505 |
| Özel maliyetler | 1.768.102 | 102.041 | - | - | 1.870.143 |
| | 382.012.951 | 12.802.503 | - | (195.774) | 394.619.680 |
| Net defter değeri | 2.392.396.882 | | | | 2.432.767.094 |

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup’un Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları ve Kemah Hidroelektrik Santrali proje maliyetlerini içermektedir.

(**) İzmir İli Kemalpaşa İlçesi’nde bulunan Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrimiçi Santralinin üretim faaliyetinin mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 28 Şubat 2014 günü itibarıyla durdurulması kararı alınmıştır. Kemalpaşa santralinin 31 Mart.2014 tarihi itibarıyla defter değeri 21.105.130 TL’dir.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 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 giderinin 37.409.830 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2014: 12.642.736 TL) satılan malın maliyetine, 146.538 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2014: 159.767 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır. (31 Mart 2014: 36.665.030 TL).

31 Mart 2015 ve 2014 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'de belirtilmiştir.

DİPNOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

| | 1 Ocak 2015 | İlaveler | Çıkışlar | 31 Mart 2015 |
|-----------------------------------|--------------------|----------------|------------------|--------------------|
| <u>Maliyet</u> | | | | |
| Haklar | 6.119.464 | 131.545 | - | 6.251.009 |
| Lisanslar | 127.171.431 | - | (234.308) | 126.937.123 |
| | 133.290.895 | 131.545 | (234.308) | 133.188.132 |
| <u>Birikmiş amortisman</u> | | | | |
| Haklar | 2.953.606 | 325.123 | - | 3.278.729 |
| Lisanslar | 11.769.646 | 229.481 | (234.308) | 11.764.819 |
| | 14.723.252 | 554.604 | (234.308) | 15.043.548 |
| Net defter değeri | 118.567.643 | | | 118.144.584 |

| | 1 Ocak 2014 | İlaveler | Çıkışlar | 31 Mart 2014 |
|-----------------------------------|--------------------|----------------|----------|--------------------|
| <u>Maliyet</u> | | | | |
| Haklar | 6.736.680 | 44.389 | - | 6.781.069 |
| Lisanslar | 127.171.431 | - | - | 127.171.431 |
| | 133.908.111 | 44.389 | - | 133.952.500 |
| <u>Birikmiş amortisman</u> | | | | |
| Haklar | 2.688.374 | 125.933 | - | 2.814.307 |
| Lisanslar | 10.033.241 | 434.163 | - | 10.467.404 |
| | 12.721.615 | 560.096 | - | 13.281.711 |
| Net defter değeri | 121.186.496 | | | 120.670.789 |

Cari dönem amortisman giderinin 51.250 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2014: 63.535TL) satılan malın maliyetine, 503.353 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2014: 496.561 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 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

31 Mart 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. 31 Mart 2015 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 13.118.344 TL'dir (31 Aralık 2014: 12.876.039 TL).

| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
|---------------------------------|-------------------|-------------------|
| Dava karşılığı (**) | 13.118.344 | 12.876.039 |
| Maliyet giderleri karşılığı (*) | 1.180.519 | 367.245 |
| | 14.298.863 | 13.243.284 |

(*) 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:

| | 2015 | 2014 |
|---|------------------|----------------|
| Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi | 367.245 | 55.442 |
| Cari dönem maliyet gider karşılığı | 1.031.070 | 1.244.906 |
| Ödenen maliyet giderleri | (217.796) | (1.179.938) |
| 31 Mart | 1.180.519 | 120.410 |

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

| | 2014 | 2014 |
|--------------------------------|-------------------|-------------------|
| Dava karşılığı açılış bakiyesi | 12.876.039 | 11.106.365 |
| Cari dönem dava karşılığı | 242.305 | 515.698 |
| Konusu kalmayan dava karşılığı | - | (88.785) |
| 31 Mart | 13.118.344 | 11.533.278 |

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 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 | 31 Mart 2015 | | 31 Aralık 2014 | |
|----------------------------|------------------------|------------------------|--------------------|------------------------|--------------------|
| | | Yabancı para tutarı | TL karşılığı | Yabancı para tutarı | TL karşılığı |
| Verilen teminat mektupları | TL | 135.553.297 | 135.553.297 | 132.236.303 | 132.236.303 |
| Verilen teminat mektupları | Avro | 200.000 | 566.180 | 400.000 | 1.128.280 |
| Verilen teminat mektupları | ABD Doları | 91.868.921 | 239.796.258 | 91.053.798 | 211.144.652 |
| | | | 375.915.735 | | 344.509.235 |

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

b. Alım taahhütleri

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında, Grup 2015 yılı içerisinde 1.013.525.000 kWh enerji almayı taahhüt etmiştir. 31 Mart 2015 tarihine kadar taahhüt edilen enerjinin tamamı alınmıştır.

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2015 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 850.000.000 Sm³'dür. 2015 yılı asgari alım taahhüt miktarı 765.000.000 Sm³ dür. 31 Mart 2015 itibarı ile gerçekleşen alım miktarı 98.525.408 Sm³ dür. Asgari alım taahhüdünden kalan eksik çekişin gelecek 2 yıl içinde telafi hakkı vardır.

Grup yönetimi 2015 yılı sonuna kadar asgari alım taahhütlerini gerçekleştireceğini düşündüğünden 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında karşılık ayrılmamıştır

6.3 Koşullu varlıklar

| | Orijinal para cinsi | 31 Mart 2015 | | 31 Aralık 2014 | |
|---------------------------|------------------------|------------------------|--------------------|------------------------|--------------------|
| | | Yabancı para tutarı | TL karşılığı | Yabancı para tutarı | TL karşılığı |
| Alınan teminat mektupları | TL | 228.544.649 | 228.544.649 | 182.472.333 | 182.472.333 |
| Alınan teminat mektupları | ABD Doları | 7.615.634 | 19.878.328 | 8.208.944 | 19.035.720 |
| Alınan teminat mektupları | Avro | 23.756.164 | 67.251.325 | 24.037.532 | 67.802.667 |
| Alınan teminat mektupları | Sterlin | 535.259 | 2.066.690 | 535.259 | 1.924.845 |
| | | | 317.740.992 | | 271.235.565 |

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 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 (Devamı)

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/ipotekler

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

| | Orijinal para cinsi | 31 Mart 2015 | | 31 Aralık 2014 | |
|---|------------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| | | Orijinal Tutar | TL Tutarı | Orijinal Tutar | TL Tutarı |
| Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler | | | | | |
| A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*) | ABD Doları | 91.868.921 | 239.796.258 | 91.053.798 | 211.144.652 |
| | TL | 165.553.297 | 165.553.297 | 192.236.303 | 192.236.303 |
| | Avro | 19.676.583 | 55.702.439 | 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 | 2.307.416.800 | 884.000.000 | 2.049.907.600 |
| | Avro | 56.000.000 | 158.530.400 | 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 | ABD Doları | - | - | - | - |
| | | | 2.926.999.194 | | 2.667.313.633 |

(*) 31 Mart 2015 tarihi itibariyle 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 EURO tutarındaki 10 yıl vadeli kredinin teminatını teşkil etmek üzere makine teçhizat rehni banka lehine verilmiştir.

Akenerji'nin, %100 oranında bağlı ortaklığı Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş.'nin 26 Mart 2015 itibariyle kullandığı, 27 Nisan 2015 vadeli 30 milyon TL tutarındaki kredi için Akenerji kefil olmuştur.

Geri kalan 375.915.734 TL tutarındaki teminat Grup'un tedarikçilere ve gümrüklere vermiş olduğu teminatları içermektedir.

(**) 31 Mart 2015 tarihi itibariyle Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 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/ipotekler (Devamı)

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 kullanılacak 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 Rehni Sözleşmesi" (Mem Enerji'nin sermayesini temsil eden tüm hisseler üzerinde 158 milyon ABD doları ve 56 milyon Euro tutarında rehin tesis edilmiştir.), "Hesap Rehni 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 karşılayamadığı 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 Rehni 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.

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %892'dir (31 Aralık 2015: %525).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 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

Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar:

| | 31 Mart 2015 | | 31 Aralık 2014 | |
|-----------------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|
| | Kontrat miktarı | Makul değer yükümlülük | Kontrat miktarı | Makul değer yükümlülük |
| Faiz oranı swap işlemleri | 2.201.728.565 | 45.988.717 | 1.956.962.312 | 38.377.110 |
| Vadeli döviz alım-satım işlemleri | 370.001.322 | (10.183.159) | 225.596.830 | (2.161.385) |
| | 2.571.729.887 | 35.805.558 | 2.182.559.142 | 36.215.725 |

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 akıslarında 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.

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.

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.

31 Mart 2015 itibarıyla Grup’un 130.500.000 ABD doları alım taahhüdü karşılığında 340.535.500 TL vadeli satış ve 10.290.000 Avro alım taahhüdü karşılığında toplam 29.465.822 TL vadeli satış taahhüdü bulunmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

| | 31 Mart 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 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

| | Hisse % | 31 Mart 2015 | Hisse % | 31 Aralık 2014 |
|---|------------|--------------------|------------|--------------------|
| CEZ a.s. | 37,36 | 272.425.943 | 37,36 | 272.425.943 |
| Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. | 20,43 | 148.989.090 | 20,43 | 148.989.090 |
| Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu") | 16,93 | 123.436.852 | 16,93 | 123.436.852 |
| Halka açık kısım | 25,28 | 184.312.115 | 25,28 | 184.312.115 |
| | 100 | 729.164.000 | 100 | 729.164.000 |
| Sermaye düzeltmesi farkları | | 101.988.910 | | 101.988.910 |
| Toplam ödenmiş sermaye | | 831.152.910 | | 831.152.910 |

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.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
|----------------|-------------------|-------------------|
| Yasal yedekler | 11.803.700 | 11.803.700 |
| | 11.803.700 | 11.803.700 |

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 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 (devamı)

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

DİPNOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
|---|----------------|----------------|
| Cari dönem kurumlar vergi gideri | 233.479 | 1.032.531 |
| Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar | - | (802.722) |
| Dönem karı vergi yükümlülüğü (net) | 233.479 | 229.809 |

| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
|--|--------------------|--------------------|
| Ertelenen vergi varlıkları | 171.225.804 | 114.480.523 |
| Ertelenen vergi yükümlülükleri | (64.473) | (62.021) |
| Ertelenen vergi varlıkları, net | 171.161.331 | 114.418.502 |

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

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 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.

31 Mart 2015 ve 2014 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

| | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|-------------------------|-------------------|---------------------|
| Cari dönem vergi gideri | (233.480) | (400.846) |
| Ertelenen vergi geliri | 55.220.508 | (15.805.208) |
| | 54.987.028 | (16.206.054) |

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - 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).

31 Mart 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>31 Mart 2015</u> | <u>31 Aralık 2014</u> | <u>31 Mart 2015</u> | <u>31 Aralık 2014</u> |
| Devreden mali zararlar | (353.197.278) | (264.567.578) | 70.639.456 | 52.913.516 |
| Türev finansal araçlar | (35.805.558) | (36.215.725) | 7.161.112 | 7.243.145 |
| Yatırım indirimi | (60.328.167) | (58.799.384) | 12.065.631 | 11.759.877 |
| Dava karşılıkları | (13.118.344) | (12.876.039) | 2.623.669 | 2.575.208 |
| Kıdem tazminatı karşılığı | (1.585.921) | (1.565.946) | 317.184 | 313.189 |
| Kullanılmamış izin karşılığı | (732.894) | (625.434) | 146.579 | 125.086 |
| Maddi duran varlıklar | (391.986.257) | (199.025.574) | 78.397.251 | 39.805.114 |
| Kredi komisyonu | 1.244.497 | 1.584.542 | (248.899) | (316.908) |
| Tahakkuk etmemiş finansman giderleri | - | (1.373) | - | 275 |
| Prim karşılığı | (296.738) | - | 59.348 | - |
| Ertelenen vergi varlıkları, net | | | 171.161.331 | 114.418.502 |

Bilanço tarihi itibariyle Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 570.068.674 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibariyle 353.197.278 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:

| <u>Geçerlilik tarihi</u> | <u>Mali zarar</u> |
|--------------------------|--------------------|
| 2016 | 51.206.047 |
| 2017 | 64.817.953 |
| 2018 | 46.166.134 |
| 2019 | 133.725.669 |
| 2020 | 57.281.475 |
| | 353.197.278 |

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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

| Geçerlilik tarihi | Mali zarar |
|-------------------|--------------------|
| 2015 | 4.310.944 |
| 2016 | 84.683.022 |
| 2017 | 1.321.553 |
| 2018 | 36.269.002 |
| 2019 | 90.286.875 |
| | 216.871.396 |

DİPNOT 10 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

| | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|--|--------------------|--------------------|
| İlk madde malzeme gideri | 291.527.697 | 189.244.423 |
| Amortisman ve itfa gideri (*) | 38.110.971 | 13.362.599 |
| Personel giderleri (**) | 8.035.285 | 7.415.836 |
| Genel üretim gideri | 4.146.659 | 5.339.846 |
| Sigorta giderleri (***) | 3.420.223 | 1.511.105 |
| Danışmanlık ve müşavirlik giderleri | 2.594.496 | 2.332.708 |
| Çeşitli vergi giderleri | 1.086.428 | 541.322 |
| Büro giderleri | 526.504 | 555.930 |
| Taşıtlar giderleri | 476.988 | 458.495 |
| Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri | 472.437 | 247.195 |
| Bilgi işlem giderleri | 420.383 | 447.732 |
| Kira giderleri (****) | 390.231 | 530.007 |
| Seyahat giderleri | 332.998 | 268.784 |
| Reklam giderleri | 192.021 | 133.689 |
| Diğer giderler | 1.668.858 | 1.894.539 |
| Toplam | 353.402.179 | 224.284.210 |

(*) Amortisman ve itfa giderlerinin 37.461.079 TL (31 Mart 2014 : 12.706.271 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 649.892 TL (31 Mart 2014 : 656.328 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(**) Personel giderlerinin 2.330.469 TL (31 Mart 2014 : 3.118.058 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 5.704.816 TL (31 Mart 2014 : 4.297.778 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(***) Sigorta giderlerinin 3.363.528 TL (31 Mart 2014 : 1.416.079 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 56.695 TL (31 Mart 2014 : 95.026 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(****) Kira giderlerinin 77.191 TL (31 Mart 2014 : 62.375 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 313.040 TL (31 Mart 2014 : 467.632 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 11 - ESAS FAALİYET DİĞER GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

| | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|---|-------------------|------------------|
| Risk paylaşım geliri (*) | 10.399.234 | - |
| Proje gelirleri (**) | 1.419.038 | 181.792 |
| Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri | 890.461 | 629.469 |
| Önceki dönem gelir ve karlar | 331.646 | 474.979 |
| Konusu kalmayan diğer karşılıklar (***) | 252.748 | 215.805 |
| Vade farkı geliri (****) | 55.696 | 122.138 |
| Hurda satışları | 14.889 | 36.495 |
| Sigorta hasar bedeli | 9.995 | 13.072 |
| Karbon sertifikası geliri | - | 185.019 |
| Tazminat gelirleri | - | 12.769 |
| Diğer gelir ve karlar | 436.082 | 14.863 |
| Toplam | 13.809.789 | 1.886.401 |

(*) "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.

(**) Mardin Taha Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali projesi, Şırnak Asfaltit Termik Santrali projesi ve diğer projeler ile ilgili gelirlerden oluşmaktadır.

(***) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla 252.748 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların, 155.048 TL'si kıdem tazminatı karşılığında, 97.415 TL'si izin karşılığında ve 285 TL'si şüpheli ticari alacak karşılığında oluşmaktadır.

(****) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,40'dır (2014: %1,40)

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

| | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|---|------------------|------------------|
| Ticari faaliyetlerden kur farkı giderleri | 1.770.720 | 772.487 |
| Önceki dönem giderleri | 1.304.021 | 173.148 |
| Tazminat giderleri | 452.101 | - |
| Dava karşılıkları | 242.306 | 515.697 |
| Durdurulan santral giderleri (*) | 202.158 | - |
| Şüpheli ticari alacak karşılığı | 1.462 | 68.349 |
| Risk paylaşım gideri | - | 2.625.164 |
| Diğer gider ve zararlar | 327.863 | 291.687 |
| Toplam | 4.300.631 | 4.446.532 |

(*) Kemalpaşa Doğalgaz KÇ Santraline ve Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline ilişkin 2015 yılı giderlerinden oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER

a) Yatırım faaliyetlerinden gelirler:

| | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|-----------------------------|------------------|---------------|
| Sabit kıymet satış karı (*) | 6.148.544 | 87.930 |
| Toplam | 6.148.544 | 87.930 |

(*) Sabit kıymet satış karının tamamı, ilk kısmı 31 Ekim 2014'te satılan Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'ndeki makina teçhizat-ekipmanın geriye kalan kısmının 28 Şubat 2015'teki satışından kaynaklanmaktadır.

DİPNOT 13 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri:

| | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|---|-------------------|-------------------|
| Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri | 26.178.056 | 11.021.602 |
| Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri | 1.469.105 | 1.751.483 |
| Toplam | 27.647.161 | 12.773.085 |

b) Finansman giderleri:

| | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|---|--------------------|-------------------|
| Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri | 259.442.587 | 44.949.556 |
| Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz gideri | 48.633.063 | 26.905.668 |
| Diğer finansal giderler (*) | 3.428.725 | 6.844.623 |
| Toplam | 311.504.375 | 78.699.847 |

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 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

| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
|---|-------------------|------------------|
| Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.("Sepaş") (**) | 10.857.468 | 889.518 |
| Saf Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.("Saf Gayrimenkul") (*) | 1.250.680 | 1.302.706 |
| Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş.("Akiş") (*) | 808.146 | 843.303 |
| Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.("Üçgen") (*) | 399.630 | 402.544 |
| Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.("Akpa") | 9.685 | 12.667 |
| Akkök Holding A.Ş.("Akkök") | 5.714 | 7.474 |
| Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. ("Aksa") | 2.905 | 3.800 |
| Diğer | 66.410 | 93.809 |
| | 13.400.638 | 3.555.821 |

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

(**) Enerji satışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 2015 Mart dönemi için tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2013: Yoktur).

b) İlişkili taraflara ticari borçlar

| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
|--|------------------|-------------------|
| Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (*) | 4.045.633 | 4.628.322 |
| Akkök (**) | 924.113 | 660.793 |
| CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (**) | 438.517 | 470.494 |
| Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (***) | 311.199 | 484.146 |
| Sedaş (****) | 291.152 | 398.702 |
| Sepaş (*****) | 241.428 | 4.923.931 |
| Cez a.s | 163.048 | 163.927 |
| Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han") | 148.396 | 180.997 |
| Aksa (*) | - | 7.512.031 |
| CEZ Trade Bulgaria EAD (*) | - | 418.987 |
| Diğer | - | 13.382 |
| | 6.563.486 | 19.855.712 |

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

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

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

(****) Grup'un elektrik alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.

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

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 2015 Mart dönemi için tahakkuk etmemiş finansman gideri yoktur .

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 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-31 Mart 2015 ve 2014 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

| | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|---|-------------------|-------------------|
| Sepaş (*) | 16.071.749 | 6.832.985 |
| Saf Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.("Saf Gayrimenkul")(**) | 3.148.657 | 191.331 |
| Akiş (**) | 2.062.736 | 1.800.939 |
| Üçgen (**) | 1.007.620 | 906.994 |
| Sedaş | - | 682.725 |
| Diğer | 157.026 | 812.614 |
| | 22.447.788 | 11.227.588 |

(*) Enerji satışı gereği risk paylaşımıdır.

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

b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

| | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Cez Trade Bulgaria EAD(*) | 4.363.314 | - |
| Sepaş (**) | 2.144.128 | 11.724.153 |
| Akkök(***) | 1.887.763 | 1.515.558 |
| Cez a.s. Turkey Daimi Tem.(****) | 714.601 | 1.319.886 |
| Aktek(*****) | 627.596 | 842.620 |
| Dinkal(*****) | 491.208 | 1.709.891 |
| Akhan Bakım(*****) | 381.237 | 468.260 |
| Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz.A.Ş. | 83.706 | 137.757 |
| Aksa | - | 10.474.792 |
| Diğer | 11.955 | 546.341 |
| | 10.705.508 | 28.739.258 |

(*) Grup'un elektrik alımlarından oluşmaktadır.

(**) Enerji alışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.

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

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

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

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

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

iii) 1 Ocak-31 Mart 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.

| | 31 Mart 2015 | 31 Mart 2014 |
|-----------------------------------|----------------|------------------|
| Ücret ve ücret benzeri menfaatler | 593.635 | 861.809 |
| İkramiye | 83.412 | 270.529 |
| Huzur hakkı | 277.920 | 279.518 |
| | 954.967 | 1.411.856 |

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kur riski

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

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

| | 31 Mart 2015 | 31 Aralık 2014 |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|
| Varlıklar | 64.393.198 | 66.814.193 |
| Yükümlülükler | 2.479.678.112 | 2.229.574.393 |
| Net yabancı para pozisyonu | (2.415.284.914) | (2.162.760.200) |

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

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

| | 31 Mart 2015 | | | | 31 Aralık 2014 | | | |
|---|------------------------|----------------------|---------------------|----------|------------------------|----------------------|---------------------|----------------|
| | TL Karşılığı | ABD Doları | Avro | Diğer | TL Karşılığı | ABD Doları | Avro | Diğer |
| Nakit ve Nakit Benzerleri | 50.704.581 | 18.564.176 | 794.220 | 3 | 40.291.814 | 15.413.149 | 1.613.164 | 3 |
| İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar | 585.708 | 5.034 | 202.256 | - | 609.033 | 16.190 | 202.606 | - |
| İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar | - | - | - | - | - | - | - | - |
| İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar | 37.725 | 4.150 | 9.500 | - | 36.419 | 4.150 | 9.500 | - |
| Peşin Ödenmiş Giderler | 866.380 | 326.737 | 4.780 | - | 771.154 | 326.737 | 4.780 | - |
| Dönen Varlıklar | 52.194.394 | 18.900.097 | 1.010.756 | 3 | 41.708.420 | 15.760.226 | 1.830.050 | 3 |
| Peşin Ödenmiş Giderler | 12.198.804 | 1.121.298 | 3.275.281 | - | 25.105.773 | 1.237.155 | 7.883.481 | - |
| Duran Varlıklar | 12.198.804 | 1.121.298 | 3.275.281 | - | 25.105.773 | 1.237.155 | 7.883.481 | - |
| Toplam Varlıklar | 64.393.198 | 20.021.395 | 4.286.037 | 3 | 66.814.193 | 16.997.381 | 9.713.531 | 3 |
| Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları | 622.489.057 | 226.241.162 | 11.287.709 | - | 423.009.353 | 168.337.437 | 11.575.733 | - |
| İlişkili Taraflara Diğer Borçlar | - | - | - | - | 2.820.700 | - | 1.000.000 | - |
| İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar | 5.909.402 | 820.252 | 1.331.160 | - | 18.024.880 | 3.418.360 | 3.577.263 | 2.130 |
| Ertelenmiş Gelirler | 69.893 | 26.777 | - | - | 5.251.735 | 2.264.753 | - | - |
| Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar | 848.136 | 324.931 | - | - | 217.796 | 93.922 | - | - |
| Kısa Vadeli Yükümlülükler | 629.316.488 | 227.413.122 | 12.618.869 | - | 449.324.464 | 174.114.472 | 16.152.996 | 2.130 |
| Uzun Vadeli Borçlanmalar | 1.850.360.580 | 668.503.423 | 37.243.613 | - | 1.780.249.001 | 721.038.038 | 38.371.289 | - |
| İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar | 1.044 | 400 | - | - | 928 | 400 | - | - |
| Uzun Vadeli Yükümlülükler | 1.850.361.624 | 668.503.823 | 37.243.614 | - | 1.780.249.929 | 721.038.438 | 38.371.289 | - |
| Toplam Yükümlülükler | 2.479.678.112 | 895.916.945 | 49.862.483 | - | 2.229.574.393 | 895.152.910 | 54.524.285 | 2.130 |
| Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu | (2.415.284.914) | (875.895.550) | (45.576.446) | 3 | (2.162.760.200) | (878.155.529) | (44.810.754) | (2.127) |

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Mart 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.

| | 31 Mart 2015 | |
|--|---------------------------------|----------------------------------|
| | Kar/Zarar | |
| | Yabancı paranın değer kazanması | Yabancı paranın değer kaybetmesi |
| ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde | | |
| ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) /gelir | (228.626.257) | 228.626.257 |
| ABD Doları Net Etki | (228.626.257) | 228.626.257 |
| Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde | | |
| Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider) | (12.902.236) | 12.902.236 |
| Avro Net Etki | (12.902.236) | 12.902.236 |
| Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde | | |
| Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider) | - | - |
| Diğer Net Etki | - | - |
| Toplam Net Etki | (241.528.493) | 241.528.493 |

| | 31 Aralık 2014 | |
|--|---------------------------------|----------------------------------|
| | Kar/Zarar | |
| | Yabancı paranın değer kazanması | Yabancı paranın değer kaybetmesi |
| ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde | | |
| ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) /gelir | (203.635.486) | 203.635.486 |
| ABD Doları Net Etki | (203.635.486) | 203.635.486 |
| Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde | | |
| Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider) | (12.639.769) | 12.639.769 |
| Avro Net Etki | (12.639.769) | 12.639.769 |
| Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde | | |
| (Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider) | (765) | 765 |
| Diğer Net Etki | (765) | 765 |
| Toplam Net Etki | (216.276.020) | 216.276.020 |

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2015– 31.03.2015 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 01.01.2014-31.12.2014 dönemi itibari ile işletme faaliyetlerinin değerlendirilmesi ve yatırımcılarımıza bilgi verilmesi amacıyla taşınmaktadır.

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 : 01.01.2015-31.03.2015

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– 31.03.2015 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– 31.03.2015 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– 31.03.2015 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 PLESKAČ'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– 31.03.2015 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– 31.03.2015 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 alanında 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– 31.03.2015 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– 31.03.2015 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 Domalíp
Yönetim Kurulu Üyesi

1956 yılında doğan Domalíp 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– 31.03.2015 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

ŞİRKETİN ORTAKLIK YAPISI

31.03.2015 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 ilk çeyreğinde toplam elektrik tüketimi 64,4 TWh olarak gerçekleşmiş, böylece 2014 yılında 62,4 TWh olarak gerçekleşen ilk çeyrek tüketimine kıyasla %3,15 oranında bir artış meydana gelmiştir.

2015 yılının ilk çeyreğinde ortalama piyasa elektrik fiyatı 2014 yılının ilk çeyreğine kıyasla %14,1 oranında azalarak 147,5 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Fiyatlardaki azalışın nedeni, 2015 Yılı ilk çeyreğinde yağışların fazla olmasına istinaden hidroelektrik üretimin artmasıdır. 2015 Yılı Mart ayında gerçekleşen ortalama fiyatlar geçen senenin aynı dönemine göre %17,0 azalmış olup 124,5 TL/MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Arz tarafında 2014 Mart sonu itibarıyla 64.612 MW olan toplam kurulu güç, eklenen 242 yeni santral ile birlikte 2015 Mart sonu itibarıyla 70.558 MW’a çıkmıştır. %57’si termik, %40’ı yenilenebilir kaynaklardan oluşan kurulu gücün %31’inin EÜAŞ ve bağlı ortaklıklarına, %13’ünün işletme hakkı devredilen santrallere, yap-işlet ve yap-işlet-devret santrallerine ve %56’sının ise serbest üretim şirketleri ve otoproduktörlere 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 vermiş. İkinci en yüksek teklifi Konya Şeker Sanayi ve Ticaret A.Ş. 520.000.000 ABD Doları olarak vermiştir. Özelleştirme Yüksek Kurulu’nun (ÖYK) 17.03.2015 tarihli ve 2015/14 no.lu kararı ile İhale Komisyonunun kararı onaylanmıştır. ÖYK’nin mukavele daveti yapması beklenmektedir.

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’nin 17.03.2015 tarihli ve 2015/14 no.lu kararı ile İhale Komisyonunun kararı onaylanmıştır. Soma B Termik Santrali ve bu Santral tarafından 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 İhale devir süreci devam etmektedir.

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2015– 31.03.2015 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

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.

Bozüyük ve Kemalpaşa doğal gaz Kombine Çevrim Santrallerinin üretim faaliyetlerinin, mevcut ve beklenen piyasa koşulları gözönüne alınarak durdurulmasına karar verilmiştir. Şirketimizce yapılan başvuruya istinaden, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından mezkur lisanslarımızın 30.09.2014 tarihi itibariyle sona erdirilmesine karar verilmiştir.

2010 yılında portföyüne kattığı Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santrali Projesi'nin çalışmalarını sürdüren Akenerji, fizibilite çalışmasını yaparak proje kapasitesini 198 MW'a yükseltmiştir. Santralin kati proje çalışmaları devam etmektedir. Akenerji yenilenebilir kaynaklı üretim portföyüyle petrol ve doğal gaz fiyatlarında meydana gelebilecek değişimlerden ve spot piyasadaki negatif fiyat hareketlerinden etkilenme oranını minimuma indirmek için, üretim portföyünü çeşitlendirmiştir.

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 yatırımlarına planladığı şekilde tüm hızıyla devam etmektedir. Şirketin gelirlerinin TRY, yatırım harcamaları ve bu yatırımları gerçekleştirebilmek için kullandığı kredilerin yabancı para cinsinden olması nedeniyle bir miktar kur riskine maruz kalan Akenerji, döviz pozisyonunu yakından takip ederek uygun türev enstümanları ile söz konusu riski yönetmektedir. Yatırımlarının bir kısmını özkaynak, kalan kısmını banka kredileri ile finanse eden Akenerji, bilançosunu sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmektedir. Ayrıca, faiz oranlarındaki değişimlerden kaynaklanan riskten 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 üç ay toplam elektrik üretimi 504,192,284 kWh, buhar üretimi 528,421 ton olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 25.82'dur. Santralimizin üretim konusu Elektrik ve Buhar üretimidir.

- Balıkesir Ayyıldız RES Santralimizin üretim tipi, rüzgar enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı üç ay toplam elektrik üretimi 11,881,122 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 36.67'dur. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın üç ayına göre elektrik üretiminde % 7.34 artış gerçekleşmiştir.

- Akocak HES Santralimizin üretim tipi, Nehir tipi HES enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı üç ay toplam elektrik üretimi 22,472,180 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 12.84'tir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın üç ayına göre elektrik üretiminde % 16.19 artış gerçekleşmiştir.

- Bulam HES Santralimizin üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı üç ay toplam elektrik üretimi 10,729,194 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 70.66'tür. Santralimizin üretim konusu

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2015– 31.03.2015 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

Elektrik üretimidir. Geçen yılın üç ayına göre elektrik üretiminde % 84.31 artış gerçekleşmiştir.

- Uluabat HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı üç ay toplam elektrik üretimi 185,885,000 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 86.06'tir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın üç ayına göre elektrik üretiminde % 516.06 artış gerçekleşmiştir.

- Burç HES Santralımızın üretim tipi, Nehir tipi HES enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı üç ay toplam elektrik üretimi 45,003,050 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 76.23'tür. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın üç ayına göre elektrik üretiminde % 192.77 artış gerçekleşmiştir.

- Feke II HES Santralımızın üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı üç ay toplam elektrik üretimi 75,210,900 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 50.04'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın üç ayına göre elektrik üretiminde % 244.09 artış gerçekleşmiştir.

- Himmetli HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı üç ay toplam elektrik üretimi 38,257,480 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 65.65'tir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın üç ayına göre elektrik üretiminde % 204.06 artış gerçekleşmiştir.

- Feke I HES Santralımızın üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı üç ay toplam elektrik üretimi 40,415,690 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 63.64'tür. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın üç ayına göre elektrik üretiminde % 169.39 artış gerçekleşmiştir.

- Gökkaya HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2015 yılı üç ay toplam elektrik üretimi 37,732,800 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 61.21'dur. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın üç ayına göre elektrik üretiminde % 203.10 artış gerçekleşmiştir.

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2015– 31.03.2015 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

DÖNEMİN SATIŞ BİLGİLERİ

| | 3 AYLIK ELEKTRİK SATIŞ 2015 (kWh) |
|-------------------|-----------------------------------|
| DİREKT SATIŞLAR | 0 |
| İNDİREKT SATIŞLAR | 1.365.982.102 |
| DUY | 939.657.532 |
| TOPLAM | 2.305.639.634 |

DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER

01.01.2015-31.03.2015 döneminde şirket ana sözleşmesinde yapılan 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 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:

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– 31.03.2015 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 menfaatlara ilişkin olarak pay sahiplerine bilgi verilmesi.

Katılanların oybirliğe ile karar verilmiştir.

DÖNEM RASYOLARI

| | | |
|-----------------------|---|------|
| Borç / Pasif Oranı | <u>KISA VADELİ YABANCI KAYN. & UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR</u> PASİF (KAYNAKLAR) | 90% |
| Borç / Özkaynak Oranı | <u>KISA VADELİ YABANCI KAYN. & UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR</u> ÖZKAYNAKLAR | 909% |
| Brüt Kar Marjı (%) | <u>BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI</u> NET SATIŞLAR | 14% |
| Net Kar Marjı (%) | <u>NET DÖNEM KARI / (ZARARI)</u> NET SATIŞLAR | -44% |

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2015– 31.03.2015 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 Erzin 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 halin 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 bildirilmişti.

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 satışı 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

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2015– 31.03.2015 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

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.

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 bildirilmiştir.

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 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 (11.096.501- 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.

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2015– 31.03.2015 DÖNEMİ
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

02.03.2015 tarihi itibariyle, 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 Tebliğ" ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından yayınlanan "Enerji Piyasasında faaliyet gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarınınca Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik"e uygun olarak 2015 faaliyet yılına ait hesap dönemini kapsamak 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,

Toplantıya katılan üyelerin oy birliği ile karar verilmiştir.

18.03.2015 tarihi itibariyle, 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 Taşkılla 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.

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ
01.01.2015– 31.03.2015 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

Konu / Subject :

Tarih / Date : 08.05.2015

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 08 Mayıs 2015 tarihli kararı ile kabul edilmiş olan ;

- a) Şirketimizin 31 Mart 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

