

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

Bu rapor, 13.06.2013 tarihli ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Sermaye Piyasası Kurulu’nun Sermaye Piyasası Araçlarının İhracı, Kamunun Aydınlatılması ve İhraççılara İlişkin Esaslar Seri: II, No: 14.1 sayılı ‘Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği’nin 8. madde hükmü uyarınca düzenlenmiş olup, Şirketimizin 01.01.2017-30.06.2017 dönemi itibari ile işletme faaliyetlerinin değerlendirilmesi ve yatırımcılarımıza bilgi verilmesi amacını taşımaktadır.

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

**Rapor Dönemi** : 01.01.2017-30.06.2017

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

**Yönetim Kurulu Üyeleri** :

ADI-SOYADI	GÖREVİ	GÖREV SÜRESİ
RAİF ALİ DİNÇKÖK	Yönetim Kurulu Üyesi	04.04.2017 tarihinde görev süresi sona ermiştir
AHMET ÜMİT DANIŞMAN	Yönetim Kurulu Üyesi	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
AHMET CEMAL DÖRDÜNCÜ	Yönetim Kurulu Başkanı	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
TOMAS PLESKAC	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
VRATISLAV DOMALIP	Yönetim Kurulu Üyesi	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
JİRİ SCHWARZ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
PETR DOKLADAL	Yönetim Kurulu Üyesi/GenelMüdür Vekili	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
YAHYA MEHMET İZZET ÖZBERKİ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	26.04.2016 tarihinde üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir
ÖZLEM ATAÜNAL	Yönetim Kurulu Üyesi	RAİF ALİ DİNÇKÖK’ün istifası ile boşalan yönetim kurulu üyeliğine 05.04.2017 tarihinden itibaren geçerli olmak ve selefinin görev süresini tamamlamak üzere seçilmiştir

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

Yetki Sınırları :

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

1. Şirketimizin Yönetim Kurulu Başkanlığı görevine AHMET CEMAL DÖRDÜNCÜ'nün 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

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

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

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

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

(B) GRUBU İMZALAR

TOMAS PLESKAC  
Yönetim Kurulu Başkan Vekili  
Vergi Kimlik No.7300350518

VRATISLAV DOMALÍP  
Yönetim Kurulu Üyesi  
Yabancı Kimlik No.99280267654

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

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

(C) GRUBU İMZALAR

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

ÖZGE ÖZEN AKSOY  
Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı Vekili  
T.C. Kimlik No.63550115242  
(D) GRUBU İMZALAR

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

(E) GRUBU İMZALAR

CAN GÜLCAN  
Üretim Direktörü  
T.C. Kimlik No. 17944474088

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

ALİ FECRİ BAYÜSTÜN  
Muhasebe ve Vergi Yönetimi Müdürü  
T.C. Kimlik No.31129826530

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

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

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

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

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

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

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

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

katılanların oybirliği ile karar vermişlerdir.

### **Yönetim Kurulu**

#### **Ahmet Cemal Dördüncü Yönetim Kurulu Başkanı**

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

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

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

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

Akkök Holding A.Ş. Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır. Çeşitli Akkök Holding şirketlerinin Yönetim Kurullarında görev de yapmaktadır.

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

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

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

Ahmet Ümit Danışman Ocak 2008 – Ocak 2017 arasında, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin Genel Müdürü ve bağlı şirketlerde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmıştır. Aynı zamanda Aralık 2011 tarihinden itibaren Akçez Enerji Yatırımları A.Ş. Yönetim Kurulu Üyesi, Akkök ve CEZ Gruplarının Elektrik Dağıtım işinde olan Sepaş Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkanı, Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'de İcra Kurulu Üyesi ve Enerji Grubu Başkanı görevlerini de sürdürmüştür

Sayın Danışman Ocak 2017 itibariyle, Unit Group'da Avrupa Enerji Sistemleri Başkan Yardımcısı ve Unit International S.A'da Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu üyesi olarak göreve başladı.

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

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

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

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

1956 doğumlu Vratislav Domalip, Prag Kimya Üniversitesi Ham Petrol İşleme ve Petro Kimya Ürünleri bölümünden Fen Bilimleri lisans derecesini aldı. 1981-2001 yılları arasında, Çek kimya endüstrisinde Yönetim Kurulu Üyesi, Denetim Komitesi Üyesi, Ticaret Direktörü, Strateji Direktörü ve Operasyon Direktörü gibi çeşitli pozisyonlarda çalıştı. Özel sektörde kısa

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

bir süre çalıştıktan sonra 2007 yılında Ülke İlişkileri Direktörü olarak ÇEZ Group Uluslararası Bölümü'ne katıldı. 2014 yılsonuna kadar ÇEZ Türkiye Ülke Müdürü ve Akenerji Genel Müdür Vekili olarak görev alan Domalip, öncesinde ÇEZ Bulgaristan Operasyon Direktörü görevini üstlenmiştir.

**Petr Dokládál**  
**Yönetim Kurulu Üyesi / Genel Müdür Vekili**

1984 yılında Moskova Devlet Dışişleri Üniversitesi'nden mezun olan Petr Dokládál, yüksek lisans derecesini Prag Charles Üniversitesi Sosyal Bilimler bölümünde almış ve 1994 yılında Stanford Üniversitesi'nde Diplomatik Eğitim Programı'na katılmıştır. İş yaşamına 1983 yılında Çek Cumhuriyeti Dışişleri Bakanlığı'nda devlet memuru olarak başlayan Dokládál, Vietnam'da Çek Cumhuriyeti Diplomatı, Kanada'da Başkonsolos, Bulgaristan ve Romanya'da Çek Cumhuriyeti Büyükelçisi olarak görev yapmıştır. 2010 yılında ÇEZ Group'a katılan Dokládál ÇEZ Bulgaristan Ülke Müdürü olarak görev almış olup aynı zamanda 2013 yılından bu yana Brüksel, Eurelectric Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Petr Dokládál, Ekim 2015 tarihinden itibaren Akenerji Genel Müdür Vekili ve Nisan 2016'dan bu yana Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

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

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

**Özlem Ataünal**  
**Yönetim Kurulu Üyesi**

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

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

**İzzet Özberki**  
**Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi**

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

**ŞİRKETİN ORTAKLIK YAPISI**

30.06.2017 tarihi itibarıyla Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

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

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

TEİAŞ verilerine göre 2017 yılının ilk yarısında toplam elektrik tüketimi 138,2 TWh olarak gerçekleşmiş, böylece 2016 yılında 133,4 TWh olarak gerçekleşen ilk yarı dönem tüketimine kıyasla %3,6 oranında bir artış meydana gelmiştir (1. Çeyrek-5,9%. 2. Çeyrek 1,3%).

2017 yılının ilk yarısında ortalama piyasa elektrik fiyatı 2016 yılına kıyasla %27,7 oranında artarak 157,5 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Arz tarafında 2016 yıl sonu itibarıyla 78.592 MW olan toplam kurulu güç, eklenen yeni santraller ile birlikte 2017 Haziran sonu itibarıyla 80.343 MW'a çıkmıştır. %56'sı termik, %44'ü yenilenebilir kaynaklardan oluşan kurulu gücün %25'inin EÜAŞ ve bağlı ortaklıklarına, %11'inin işletme hakkı devredilen santraller ile yap-işlet ve yap-işlet-devret santrallerine ve %64'ünün ise serbest üretim şirketleri ve lisanssız santrallere ait olduğu görülmektedir.

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

Toplamda kurulu gücü 256 MW'a ulaşan Çine, Suçatı, Değirmendere, Karaçay, Kuzuculu, Manyas ve Dinar 2 hidroelektrik santrallerinin Ağustos 2017'de, Menzelet ve Kılavuzlu'nun ise Eylül 2017'de özelleştirme ihaleleri yapılacaktır.

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

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

#### **Yatırımlar**

%25'i halka açık olan, kalan %75'lik hisselerinin %37,5'i Akkök Grubu, %37,5'i de CEZ'e ait olan Akenerji'nin kurulu gücü 1.224 MW'tır. Akenerji üretim portföyünün toplam kurulu gücünün 904 MW'ını doğal gaz santrali, 292 MW'ını hidroelektrik santraller, 28 MW'ını da Ayyıldız Rüzgar Santrali oluşturmaktadır.

Akenerji, Türkiye'nin artan enerji talebine kalite ve verim odaklı çözümler sunmak amacıyla faaliyetlerini sürdürmektedir. Şirket gelirlerinin TRY, buna karşılık gerçekleşen yatırım harcamaları ve bu yatırımların finansmanında kullanılan kredilerin yabancı para cinsinden olması nedeniyle bir miktar kur riskine maruz kalan Akenerji, döviz pozisyonunu yakından takip ederek spot piyasadan döviz alımları ve uygun türev enstümanları ile söz konusu riski yönetmektedir. Şirketin yenilenebilir enerji portföyünün YEKDEM mekanizmasından yararlanması kısa dönemli kur riskini azaltan önemli bir unsurdur. Yatırımlarının bir kısmını özkaynak, kalan kısmını banka kredileri ile finanse eder. Ayrıca, faiz oranlarındaki değişimlerden kaynaklanan riskten korunmak amacıyla değişken faizli kredilerinin bir kısmını faiz swapları ile sabit faizli yükümlülük haline getirmiştir. 2015 yılında gerçekleştirilen kredilerin yeniden yapılandırılması sürecinde ise bir kısım kredisini sabit faizli olarak kullanmıştır. Söz konusu yeniden yapılandırma kapsamında kredilerin bir kısmının TL olarak kullanılması suretiyle Şirketin uzun dönemli kur riski de sınırlandırılmıştır. Yeniden yapılandırma neticesinde kredilerin daha uzun vadeye yayılması nakit akışları üzerinde olumlu bir etki yaratmıştır.

#### **DÖNEMİN ÜRETİM BİLGİLERİ**

- Egemer Santralımızın üretim tipi Termik-Kombine Çevrim olup, 2017 yılı ilk altı ay elektrik üretimi 2.050.328.588 kWh, buhar üretimi 1.965.965 ton olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 52,21'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik ve Buhar üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 89,46 artış gerçekleşmiştir.

- Balıkesir Ayyıldız RES Santralımızın üretim tipi, rüzgar enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk altı ay elektrik üretimi 32.892.315 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 28,87'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 56,74 artış gerçekleşmiştir.

- Bulam HES Santralımızın üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk altı ay elektrik üretimi 12.512.749 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 40,97'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 0,58 artış gerçekleşmiştir.

- Uluabat HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk altı ay elektrik üretimi 101.571.000 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 23,38'dir. Santralimizin üretim konusu



**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 68,73 azalış gerçekleşmiştir.

- Burç HES Santralımızın üretim tipi, Nehir tipi HES enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk altı ay elektrik üretimi 34.923.770 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 29,42'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 47,14 artış gerçekleşmiştir.

- Feke II HES Santralımızın üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk altı ay elektrik üretimi 71.919.500 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 23,79'dur. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 16,35 azalış gerçekleşmiştir.

- Himmetli HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk altı ay elektrik üretimi 45.527.670 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 38,85'tir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın ilk altı ayına göre elektrik üretiminde % 16,78 azalış gerçekleşmiştir.

- Feke I HES Santralımızın üretim tipi, Kanal tipi Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk altı ay elektrik üretimi 45.902.050 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 35,94'tür. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 16,70 azalış gerçekleşmiştir.

- Gökkaya HES Santralımızın üretim tipi, Rezervuarlı Hidrolik enerjisine bağlı elektrik üretimi olup, 2017 yılı ilk altı ay elektrik üretimi 41.422.300 kWh olarak gerçekleşmiştir. Gerçekleşen üretime göre kapasite kullanım oranı % 33,41'dir. Santralimizin üretim konusu Elektrik üretimidir. Geçen yılın aynı dönemine göre elektrik üretiminde % 17,36 azalış gerçekleşmiştir.

**DÖNEMİN SATIŞ BİLGİLERİ**

	6 AYLIK ELEKTRİK SATIŞ 2017 (kWh)
DİREKT SATIŞLAR	
İNDİREKT SATIŞLAR	2.211.359,62
DUY	2.521.019,31
<b>TOPLAM</b>	<b>4.732.378,93</b>

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

**DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER**

Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin ("Şirketi") Yönetim Kurulu Üyeleri Türk

Ticaret Kanunu'nun 390/4 maddesi uyarınca aşağıdaki kararları almışlardır:

1. Şirketimize Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen Kayıtlı Sermaye Tavanı izninin 2017 yılı sonunda dolması nedeniyle, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinde belirlenmiş olan mevcut kayıtlı sermaye tavanının geçerlilik süresinin 2017-2021 yılları (5 yıl) için uzatılması amacı ile Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinin ekteki tadil tasarısı doğrultusunda tadil edilmesine ve bu hususta izin alınmak üzere Sermaye Piyasası Kurulu'nun (II.18.1) sayılı 'Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliği' uyarınca Sermaye Piyasası Kurulu'na başvurulmasına,
2. Kayıtlı sermaye tavanı izninin uzatılmasına ve Esas Sözleşme tadil tasarısına ilişkin gerekli izinlerin alınması için Sermaye Piyasası Kurulu, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ile T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'na başvuruda bulunulmasına,
3. İşbu tadil kararının Şirketimizin kurumsal internet sitesinde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda duyurulmasına ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu ile T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'ndan gerekli izinlerin alınmış olması kaydı ile ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C.Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın onaylayacağı hali ile; ekli tadil tasarısının Genel Kurul'un onayına sunulması, karar verilmiştir.

**2016 YILI GENEL KURUL BİLGİLERİ**

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

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

Toplantı gündeminin aşağıda yazılı olduğu şekilde belirlenmesine:

**GÜNDEM**

Toplantının açılışı ve Toplantı Başkanlığı'nın oluşturulması,

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

2016 yılına ait Bağımsız Denetim Raporunun okunması,

2016 yılına ait Finansal Tabloların okunması, müzakeresi ve tasdiki,

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

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

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

Yönetim Kurulu üyelerinin ve Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlerinin belirlenmesi,

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

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

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

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

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

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

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

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

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

**DÖNEM RASYOLARI**

Borç / Pasif Oranı	<u>KISA VADELİ YABANCI KAYN. &amp; UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR</u> PASİF (KAYNAKLAR)	<b>80%</b>
Borç / Özkaynak Oranı	<u>KISA VADELİ YABANCI KAYN. &amp; UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR</u> ÖZKAYNAKLAR	<b>412%</b>
Brüt Kar Marjı (%)	<u>BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI</u> NET SATIŞLAR	<b>4%</b>
Net Kar Marjı (%)	<u>NET DÖNEM KARI / (ZARARI)</u> NET SATIŞLAR	<b>-22%</b>

**İŞLETME İLE İLGİLİ MEYDANA GELEN ÖNEMLİ OLAYLAR**

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

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

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

28.02.2017 tarihi itibarıyla, Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından;

1. Şirketimiz'in %100 iştiraki konumunda bulunan (oy hakkı veren bütün paylarına sahip olduğumuz) İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 695245 sicil numarası ile kayıtlı Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde Şirketimiz'e devrolunması suretiyle iki şirketin kolaylaştırılmış usulde birleşmesine, bu amaçla birleşme sözleşmesi ve ilgili diğer belgelerin hazırlanmasına,

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

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

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

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

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

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

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

karar verilmiştir.

---

28.02.2017 tarihi 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 2016 yılına ait konsolide finansal tablolarımızda zarar olduğu için kâr dağıtımının söz konusu olmadığına,

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

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

karar verilmiştir.

---

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

Şirketimizin %100 iştiraki konumunda bulunan İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 695245 sicil numarası ile kayıtlı bulunan Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde Türk Ticaret Kanunu'nun 155. maddesi kapsamında "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" yöntemi uygulanarak "devir alınması" suretiyle Şirketimiz bünyesinde birleşmesi işlemi kapsamında; 07.03.2017 tarih ve 6546 sayılı başvuru

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

---

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

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

29.03.2017 tarihi itibariyle, Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından,

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

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

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

karar verilmiştir.

03.04.2017 tarihi itibariyle, Şirketimize Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen Kayıtlı Sermaye Tavanı izninin 2017 yılı sonunda dolması nedeniyle, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinde belirlenmiş olan mevcut kayıtlı sermaye tavanının geçerlilik süresinin 2017-2021 yılları (5 yıl) için uzatılması amacı ile Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinin tadili konusunda gerekli yasal izinleri almak için Sermaye Piyasası Kurulu'na 31.03.2017 tarihinde müracaat edilmiştir.

04.04.2017 tarihi itibariyle, Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: X, N 28 sayılı Tebliği ile değiştirilen 'Sermaye Piyasasında Bağımsız Denetim Standartları Hakkında Tebliğ' ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 03.03.2015 tarih ve 5507 sayılı 'Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Faaliyetlerini Bağımsız Denetim Kuruluşlarına Denetletmesi Hakkında Kararı'nın ilgili hükümleri uyarınca Şirketimizin 2017 faaliyet yılı dönemindeki mali tablo ve raporlarının denetlenmesi için Denetimden Sorumlu Komite'nin raporu doğrultusunda Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi (A member firm

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

of Ernst & Young Global Limited)'nin seçilmesinin 2016 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısında Genel Kurul'a önerilmesine karar verilmiştir.

---

05.04.2017 tarihi itibarıyla, Şirketimize Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen Kayıtlı Sermaye Tavanı izninin 2017 yılı sonunda dolması nedeniyle, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinde belirlenmiş olan mevcut kayıtlı sermaye tavanının geçerlilik süresinin 2017-2021 yılları (5 yıl) için uzatılması amacı ile Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinin tadiline ilişkin başvurumuz Sermaye Piyasası Kurulu'nun 04.04.2017 tarih 29833736-110.03.02-E.4230 sayılı ekteki yazısı ile uygun bulunmuştur.

Esas Sözleşme değişiklik tadil tasarısı, Sermaye Piyasası Kurulu' nun onayladığı ekteki hali ile, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'ndan da gerekli izinler alındıktan sonra, yapılacak ilk Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin onayına sunulacaktır.

---

05.04.2017 tarihi itibarıyla, Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından, Şirketimiz Yönetim Kurulu üyesi Sayın RAİF ALİ DİNÇKÖK'ün 04.04.2017 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Yönetim Kurulu üyeliğinden istifasının kabulüne, Şirketimizin istifa ile boşalan yönetim kurulu üyeliğine 05.04.2017 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Sayın ÖZLEM ATAÜNAL'ın ilk genel kurulun onayına sunulmak üzere TTK. 363.maddesi uyarınca Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmasına, Karar verilmiştir.

---

13.04.2017 tarihi itibarıyla, Şirketimize Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen Kayıtlı Sermaye Tavanı izninin 2017 yılı sonunda dolması nedeniyle, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinde belirlenmiş olan mevcut kayıtlı sermaye tavanının geçerlilik süresinin 2017-2021 yılları (5 yıl) için uzatılması amacı ile Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinin tadiline ilişkin başvurumuz T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın 50035491-431.02-E-00024079936 sayılı ekteki yazısı ile uygun bulunmuştur.

Esas Sözleşme değişiklik tadil tasarısı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'ndan da gerekli izinler alındıktan sonra, yapılacak ilk Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin onayına sunulacaktır.

---

21.04.2017 tarihi itibarıyla, 28.02.2017 tarihli Özel Durum Açıklamamız ile duyurmuş olduğumuz ve Yönetim Kurulumuz'un 28.02.2017 tarih ve 2017/8 No.lu kararına konu; Şirketimiz'in %100 iştiraki konumunda bulunan (oy hakkı veren bütün paylarına sahip olduğumuz) İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 695245 sicil numarası ile kayıtlı Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" ile bir kül halinde Şirketimiz'e devrolunması suretiyle iki şirketin birleşmesi işlemi

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2017- 30.06.2017 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na 07.03.2017 tarihinde yapmış olduğumuz başvuru 13.04.2017 tarihli ve 7020-7 No.lu Kurul kararıyla onaylanmıştır.

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

---

04.05.2017 tarihi itibariyle, 28.02.2017 tarihli Özel Durum Açıklamamız ile duyurmuş olduğumuz ve Yönetim Kurulumuz'un 28.02.2017 tarih ve 2017/8 No.lu kararına konu; Şirketimiz'in %100 iştiraki konumunda bulunan (oy hakkı veren bütün paylarına sahip olduğumuz) İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 695245 sicil numarası ile kayıtlı Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" yöntemi uygulanarak "devir alması" suretiyle Şirketimiz bünyesinde birleşmesi işlemine ilişkin Birleşme Duyuru Metni, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 02.05.2017 tarih ve 29833736-105.01.03.01.E.5622 sayılı kararı ile onaylanmıştır.

Birleşme Duyuru Metni ve Birleşme Sözleşmesi ile Finansal Raporlar ekte yer almakta olup, ayrıca Şirketimiz'in [www.akenerji.com.tr](http://www.akenerji.com.tr) adresli internet sitesinde de ilan edilmektedir.

---

08.05.2017 tarihi itibariyle, Şirketimizin maliki bulunduğu İzmir ili, Kemalpaşa ilçesi, Kırovası Mevkii, Ulucak Mahallesi adresinde bulunan ve tapu siciline tapunun L18-B-03-C-4-A pafta, 534 ada, 11 parsel numarasında kayıtlı gayrimenkuldeki (arsa) hak ve hisselerimizin tamamının Ve-Ge Hassas Kağıt Ve Yapıştırıcı Bant San. ve Tic. A.Ş.'ye toplam net 16.937.215,98 Türk Lirası satış bedeliyle satış ve devrine ilişkin işlemler 08.05.2017 tarihi itibariyle tamamlanmıştır.

Yönetim Kurulumuzun 04.05.2017 tarih ve 2017/18 sayılı kararına konu olan mezkur gayrimenkul satış işleminin; Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-23.1 sayılı Önemli Nitelikteki İşlemlere ilişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği'nin ("SPK'nın II-23.1 no.lu Tebliği") "Önemlilik Kriteri" başlıklı 6. Maddesi hükmü uyarınca önemli nitelikte işlem olarak değerlendirilip değerlendirilmeyeceği hususuna ilişkin olarak yapılan hesaplamada;

a- Maddi duran varlığın (Arsa) kamuya açıklanan son finansal tablodaki kayıtlı değerinin kamuya açıklanan son finansal tablolara göre varlık (aktif) toplamına (4.815.187.055.-Türk Lirası) oranı %0,35,

b- Yönetim Kurulu karar tarihi itibariyle (04.05.2017) Maddi duran varlık (Arsa) satışı (16.937.215,98-Türk Lirası), Şirketimiz Yönetim Kurulu karar tarihinden önceki altı aylık günlük düzeltilmiş ağırlıklı ortalama fiyatların aritmetik ortalaması baz alınarak hesaplanan Şirketimiz değerine (627.081.040-Türk Lirası) oranı %2,7, 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 (Arsa) 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  
01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

---

08.05.2017 tarihi itibarıyla, Şirketimize Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen Kayıtlı Sermaye Tavanı izninin 2017 yılı sonunda dolması nedeniyle, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinde belirlenmiş olan mevcut kayıtlı sermaye tavanının geçerlilik süresinin 2017-2021 yılları (5 yıl) için uzatılması amacı ile Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinin tadiline ilişkin başvurumuza istinaden Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 02.05.2017 tarih ve 77386926-110.01.01.01 E.22770 sayılı yazısı ile Esas Sözleşme tadiline ilişkin herhangi bir uygunsuzluk belirtilmemiştir.

Gerekli onayları tamamlanmış olan esas sözleşme tadil tasarısı onaylanmış hali ile yapılacak ilk Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin onayına sunulacaktır.

---

09.05.2017 tarihi itibarıyla, Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri ve Tebliği gereğince, Şirketimizin 02 Haziran 2017 tarihinde yapılacak 2016 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısında görüşülecek konular ile ilgili olarak açıklanması gereken bilgi, belge ve raporlar, ilişkide ve Şirketimiz internet sitesinde Yatırımcı İlişkileri bölümünde ilan edilen "Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanı"nda yatırımcılarımızın bilgisine sunulmuş olup, açıklanan bilgilerde değişiklik olması halinde bilgilendirme notlarında gerekli güncellemeler yapılacaktır.

---

Şirketimizin 02.06.2017 tarihinde saat 11:00'de Taşkışla Caddesi, No.1, 34437, Taksim, İstanbul adresindeki Grand Hyatt İstanbul Otelinde Troy salonunda yapılan 2016 yılına ait olağan genel kurul toplantısında özetle aşağıdaki kararlar alınmıştır:

- 1- Gündemin 1.maddesi uyarınca toplantı başkanlığı oybirliği ile oluşturulmuştur.
- 2- Gündemin 2.maddesi uyarınca 2016 yılına ait Faaliyet Raporu müzakere edilmiştir.
- 3- Gündemin 3.maddesi uyarınca 2016 yılına ait Bağımsız Denetim Raporu okunmuştur.
- 4- Gündemin 4. maddesi uyarınca 2016 yılına ait Finansal Tablolar müzakere edilerek, pay sahiplerinin oybirliği ile kabul ve tasdik edilmiştir.
- 5- Gündemin 5. Maddesi uyarınca, Yönetim Kurulu üyelerinin her biri 2016 yılı faaliyetlerinden dolayı, oybirliği ile ayrı ayrı ibra edilmişlerdir.
- 6- Gündemin 6. Maddesi uyarınca Yönetim Kurulunun 2016 yılına ait Kar Dağıtım Teklifinin aynen kabulüne oyçokluğu ile karar verilmiştir.
- 7-Gündemin 7. maddesi uyarınca Yönetim Kurulu Üyeleri ile Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerinin her birine ödenecek ücretin aylık net 6.200,00-TL olarak belirlenmesine oyçokluğu ile karar verilmiştir.

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ**  
**01.01.2017– 30.06.2017 DÖNEMİ**  
**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

8- Gündemin 8. maddesi uyarınca Faaliyet yılı içinde Yönetim Kurulu üyeliğinde meydana gelen eksiklik nedeni ile Yönetim Kurulunca yapılan atamanın onaylanması oyçokluğu ile karar verilmiştir.

9- Gündemin 9. maddesi uyarınca Şirketimizin 2017 yılı dönemindeki mali tablo ve raporlarının denetlenmesi için Denetimden Sorumlu Komite'nin raporu doğrultusunda Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi'nin seçilmesine oybirliği ile karar verilmiştir.

10- Gündemin 10. maddesi uyarınca Yönetim kontrolünü elinde bulunduran pay sahiplerinin, Yönetim Kurulu Üyelerinin, idari sorumluluğu bulunan yöneticilerin ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarının gündem maddesi kapsamında gerçekleştirdikleri iş ve işlem bulunmadığı hususunda pay sahiplerine bilgi verilmiştir.

11- Gündemin 11. maddesi uyarınca Yönetim Kurulu Üyelerine Türk Ticaret Kanunu'nun 395. ve 396. madde hükümlerinde belirtilen izin ve yetkilerin verilmesine oyçokluğu ile karar verilmiştir.

12- Sermaye Piyasası Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun (II-19.1) sayılı "Kar Payı Tebliği" uyarınca Yönetim Kurulu tarafından hazırlanan Şirketin "Kar Dağıtım Politikası"nın aynen kabulüne oybirliği ile karar verilmiştir.

13- Gündemin 13. maddesi uyarınca, Sermaye Piyasası mevzuatı gereğince, Şirket tarafından 2016 yılında yapılan ve Faaliyet Raporunda da yer alan toplam 1.475.330,17-TL tutarındaki bağış ve yardımlar hakkında pay sahiplerine bilgi verilmiştir.

14-Gündemin 14. Maddesi uyarınca Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim Tebliği'nin 12. maddesi gereğince, Şirketimiz tarafından 2016 yılında üçüncü şahıslar lehine verilen teminat, rehin, ipotek ve kefaletler ile elde edilen gelir veya menfaatler bulunmadığı hususunda pay sahiplerine bilgi verilmiştir.

15- Gündemin 15. Maddesi uyarınca Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Şirketin Sermayesi" başlıklı 7. Maddesinin tadil edilmesine ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu'nun 04.04.2017 tarih ve 29833736-110.03.02-E.4230 sayılı yazısı, T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın 10.04.2017 tarih ve 50035491-431.02-E-00024079936 sayılı yazısı ve Enerji Piyasası Kurulu'nun 02.05.2017 tarih ve 77386926-110.01.01.01 E.22770 sayılı yazısı ile onaylanan tadil tasarısının kabulüne oyçokluğu ile karar verilmiştir.

---

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin 2016 yılına ait Olağan Genel Kurul Toplantısı 02.06.2017 tarihinde saat 11:00 da Taşkışla Caddesi, No: 1, 34437, Taksim, İstanbul adresindeki Grand Hyatt İstanbul Oteli, Troy Salonu'nda, İstanbul İl Gümrük ve Ticaret Müdürlüğü'nün 01.06.2017 tarih ve 90726394-431.03-E-00025445393 sayılı yazısı ile görevlendirilen Bakanlık Temsilcisi Metin Yöney'in gözetiminde yapılmıştır.

Hazır bulunanlar listesinin tetkikinden, Şirket paylarının 729.164.000,00-TL (yedi yüz yirmi dokuz milyon yüz altmış dört bin Türk Lirası) toplam itibari değerinin; toplam 550.442.066,12-TL itibari değerli 55.044.206.612-adet nama payın temsilen, toplam

**SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017- 30.06.2017 DÖNEMİ  
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

283.782,58-TL itibari değerli 28.378.258-adet nama payın asaleten toplantıda temsil edildiği ve böylece gerek Kanun gerek Esas Sözleşme'de öngörülen asgari toplantı nisabının mevcut olduğu tespit edilmiştir.

---

Şirketimizin 02 Haziran 2017 tarihinde yapılan 2016 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantı sonucunun 6. maddesi uyarınca Yönetim Kurulunun 2016 yılına ait Kar Dağıtım Teklifinin aynen kabulüne oyçokluğu ile karar verilmiştir.

Sermaye Piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş konsolide finansal tablolarımızda 548.673.970.-TL net dönem zararı, Vergi Usul Kanunu hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş solo mali tablomuzda ise 114.002.962,23.-TL net dönem zararı yer almaktadır.

1) Sermaye Piyasası mevzuatı gereğince hazırlanan mali tablolarda yer alan 548.673.970.-TL net dönem zararının bünyede düzenlenen konsolide finansal tablolarımızda muhafaza edilmesine,

2)Vergi Usul Kanunu hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş solo mali tablomuzda yer alan 114.002.962,23-TL net dönem zararının da finansal tablolarımızda muhafaza edilmesine,

---

21.06.2017 tarihi itibariyle, Şirketimizin kayıtlı sermaye tavanının geçerlilik süresinin 2017-2021 yılları (5 yıl) için uzatılması amacı ile Şirket Esas Sözleşmesi'nin 'Şirketin Sermayesi' başlıklı 7. maddesinin tadili 02.06.2017 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda pay sahiplerinin onayına sunulmuş ve oyçokluğu ile kabul edilmiştir.

Olağan Genel Kurul toplantısı kararları İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 19.06.2017 tarihinde tescil edilmiştir.

---

21.06.2017 tarihi itibariyle, Şirketimizin 2017 yılı dönemindeki mali tablo ve raporlarının denetlenmesi için Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi (A member firm of Ernst & Young Global Limited)'nin seçilmesi 02.06.2017 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda pay sahiplerinin onayına sunulmuş ve oybirliği ile kabul edilmiştir.

Olağan Genel Kurul toplantısı kararları İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 19.06.2017 tarihinde tescil edilmiştir.

---

SERİ:II NO:14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ  
01.01.2017- 30.06.2017 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**

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

**AYYILDIZ RES**

Aldede Deliklitaş Mevkii Ayyıldız Tepe Edincik-Bandırma/BALIKESİR

**ULUABAT HES**

Akçalar Fadıllı Köyü Yolu 5.km Nilüfer/BURSA

**BURÇ HES**

Aşağı Ağızlı Köyü Burç Mah. Besni/ADIYAMAN

**BULAM HES**

Doğanlı Köyü Mevkii Merkez/ADIYAMAN

**FEKE I HES**

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

**FEKE II HES**

Kısacıklı Köyü İçmeler Mevkii Feke/ADANA

**GÖKKAYA HES**

Himmetli Köyü Suçatı Mah.No:102 Saimbeyli/ADANA

**HİMMETLİ HES**

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

Saygılarımızla,

  
**AKENERJİ**  
**ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

Ali Fecri BAYÜSTÜN  
Muhasebe ve Vergi  
Yönetimi Müdürü

Serhan GENÇER  
Genel Müdür

# **Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.**

**1 Ocak - 30 Haziran 2017 hesap dönemine ait özet  
konsolide finansal tablolar ve sınırlı denetim raporu**

## **Ara Dönem Finansal Bilgilere İlişkin Sınırlı Denetim Raporu**

### **Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'na**

#### *Giriş*

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (*hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır*) 30 Haziran 2017 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynak değişim tablosunun ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özetinin ve açıklayıcı dipnotlarının sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

#### *Sınırlı Denetimin Kapsamı*

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

#### *Sonuç*

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle, TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

*Diğer husus*

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. 'nin ve bağlı ortaklıklarının Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tabloları bir başka denetim şirketi tarafından denetlenmiş ve söz konusu şirket 20 Şubat 2017 tarihli raporunda söz konusu konsolide finansal tablolar üzerinde olumlu görüş beyan etmiştir. Grup'un TMS 34'e uygun olarak 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla düzenlenmiş ara dönem özet konsolide finansal tabloları da aynı denetim şirketi tarafından sınırlı incelemeye tabi tutulmuş ve söz konusu denetim şirketi 12 Ağustos 2016 tarihli raporunda ilgili ara dönem özet konsolide finansal tabloların TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varılmasına sebep olacak herhangi bir hususa rastlamadığını ifade etmiştir.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi  
A member firm of Ernst & Young Global Limited

Ethem Kutucular, SMMM  
Sorumlu Denetçi

14 Ağustos 2017  
İstanbul, Türkiye

<b>İÇİNDEKİLER</b>	<b>SAYFA</b>
<b>KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU .....</b>	<b>1-2</b>
<b>KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU .....</b>	<b>3</b>
<b>KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU .....</b>	<b>4</b>
<b>KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU .....</b>	<b>5</b>
<b>KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....</b>	<b>6</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....</b>	<b>7-33</b>



# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 30 HAZİRAN 2017 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

		(Sınırlı denetimden geçmiş) Cari dönem	(Bağımsız denetimden geçmiş) Geçmiş dönem
	Dipnot	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>DÖNEN VARLIKLAR</b>		<b>398.975.017</b>	<b>630.295.752</b>
Nakit ve nakit benzerleri		246.682.984	433.746.318
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	14	18.546.533	22.919.594
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		63.937.997	118.793.143
Stoklar		6.691.952	5.669.202
Diğer alacaklar			
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar		18.438	5.900
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		16.998.596	1.988.953
Peşin ödenmiş giderler		15.065.111	11.743.652
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		4.667.278	3.193.413
Diğer dönen varlıklar		26.366.128	15.271.729
<hr/>			
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		-	16.963.848
<b>DURAN VARLIKLAR</b>		<b>4.379.081.303</b>	<b>4.414.255.790</b>
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		14.890.946	16.624.553
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		294.943	295.247
Stoklar		13.042.140	13.016.604
Finansal yatırımlar		100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	4	3.979.439.857	3.974.599.720
Maddi olmayan duran varlıklar	5	112.490.051	113.364.043
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	185.700.513	212.888.977
Peşin ödenmiş giderler		6.297.722	15.193.847
Diğer duran varlıklar		66.825.131	68.172.799
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>4.778.056.320</b>	<b>5.044.551.542</b>

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 30 HAZİRAN 2017 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

	Dipnot	(Sınırlı denetimden geçmiş) Cari dönem 30 Haziran 2017	(Bağımsız denetimden geçmiş) Geçmiş dönem 31 Aralık 2016
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>557.264.454</b>	<b>565.888.847</b>
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	359.508.028	362.916.443
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	3	2.364.935	-
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	14	13.991.521	36.363.959
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		144.638.400	130.275.864
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9	488.268	505.297
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		5.164.144	4.014.232
Türev finansal araçlar	7	12.184.423	11.669.327
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		504.265	941.079
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		2.098.425	3.955.147
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	13.749.288	13.051.036
Ertelenmiş gelirler			
- İlişkili olmayan taraflardan ertelenmiş gelirler		2.500.257	2.196.463
- İlişkili taraflardan ertelenmiş gelirler		72.500	-
<b>UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>3.288.384.908</b>	<b>3.378.484.021</b>
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	2.757.064.767	2.911.202.076
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	3	46.215.231	-
Türev araçlar			
- Riskten korunma amaçlı türev araçlar	7	27.202.659	30.927.705
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		204.284.620	184.556.881
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		15.622	15.627
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	250.271.251	250.010.926
Uzun vadeli karşılıklar			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		3.330.758	1.770.806
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>		<b>932.406.958</b>	<b>1.100.178.674</b>
Ödenmiş sermaye	8	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	8	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler		50.220.043	50.220.043
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(23.127.160)	(30.964.517)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler		12.053.172	12.053.172
- Diğer yedekler		(4.322.722)	(4.322.722)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		1.376.792.717	1.409.709.068
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)		(1.278.982)	-
Geçmiş yıllar zararları		(1.134.752.929)	(618.995.310)
Net dönem zararı		(174.330.091)	(548.673.970)
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>4.778.056.320</b>	<b>5.044.551.542</b>

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

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

		(Sınırlı denetimden geçmiş) Cari dönem 1 Ocak -	1 Nisan -	(Sınırlı denetimden geçmiş) Geçmiş dönem 1 Ocak -	1 Nisan -
	Dipnot	30 Haziran 2017	30 Haziran 2017	30 Haziran 2016	30 Haziran 2016
Hasılat		807.199.198	410.475.582	652.260.043	309.970.757
Satışların maliyeti (-)	10	(774.365.090)	(398.744.189)	(592.985.177)	(291.215.273)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>32.834.108</b>	<b>11.731.393</b>	<b>59.274.866</b>	<b>18.755.484</b>
Genel yönetim giderleri (-)	10	(26.811.326)	(13.557.159)	(29.806.802)	(13.727.334)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	11	8.832.791	1.337.481	86.507.228	28.764.251
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	11	(30.093.787)	(10.385.118)	(6.115.351)	(358.077)
<b>ESAS FAALİYET KARI / (ZARARI)</b>		<b>(15.238.214)</b>	<b>(10.873.403)</b>	<b>109.859.941</b>	<b>33.434.324</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	12	-	-	4.807.582	4.807.582
Yatırım faaliyetlerinden giderler	12	(796.226)	(875.281)	-	-
<b>FİNANSMAN GELİRİ / (GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI / (ZARARI)</b>		<b>(16.034.440)</b>	<b>(11.748.684)</b>	<b>114.667.523</b>	<b>38.241.906</b>
Finansman gelirleri	13	26.561.180	5.931.133	25.088.980	(45.153.215)
Finansman giderleri (-)	13	(157.874.852)	18.672.322	(166.017.498)	(55.308.913)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI / (ZARARI)</b>		<b>(147.348.112)</b>	<b>12.854.771</b>	<b>(26.260.995)</b>	<b>(62.220.222)</b>
<b>Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/ Geliri</b>					
Dönem vergi gideri	9	(969.843)	(488.136)	(745.788)	(332.731)
Ertelenen vergi gideri	9	(26.012.136)	(34.878.862)	(4.466.842)	(21.958.006)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI / (ZARARI)</b>		<b>(174.330.091)</b>	<b>(22.512.227)</b>	<b>(31.473.625)</b>	<b>(84.510.959)</b>
<b>Dönem karı / (zararının) dağılımı:</b>					
Ana ortaklık payları		(174.330.091)	(22.512.227)	(31.473.625)	(84.510.959)
		<b>(174.330.091)</b>	<b>(22.512.227)</b>	<b>(31.473.625)</b>	<b>(84.510.959)</b>
<b>Sürdürülen faaliyetlerden pay başına (kayıp)/ kazanç (1.000 adet)</b>		<b>(239,1)</b>	<b>(30,87)</b>	<b>(43,16)</b>	<b>115,90</b>

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

	(Sırlı denetimden geçmiş) Cari dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	(Sırlı denetimden geçmiş) Geçmiş dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
<b>DÖNEM KARI / (ZARARI)</b>	<b>(174.330.091)</b>	<b>(22.512.227)</b>	<b>(31.473.625)</b>	<b>(84.510.959)</b>
<b>Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılmayacak</b>				
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	(1.598.727)	-	-	-
Ertelenmiş vergi (gideri)/ geliri	319.745	-	-	-
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR / (GİDER)</b>	<b>(1.278.982)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI (GİDER) / GELİR</b>	<b>(175.609.073)</b>	<b>(22.512.227)</b>	<b>(31.473.625)</b>	<b>(84.510.959)</b>

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

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

Sınırlı denetimden geçmiş	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primleri	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			Kardan kısıtlanmış yedekler	Maddi duran varlık değerlendirme artışları	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			Toplam
				Nakit Akış korunma kayıpları(**)	Diğer yedekler	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm			kazançları / (kayıpları)	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem zararı	
<b>1 Ocak 2016</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>(45.977.850)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>12.053.172</b>	<b>1.476.834.316</b>	<b>-</b>	<b>(333.839.998)</b>	<b>(351.005.560)</b>	<b>1.635.114.311</b>	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(351.005.560)	351.005.560	-	
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	7.910.449	-	-	(32.928.531)	-	32.928.531	-	7.910.449	
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(31.473.625)	(31.473.625)	
<b>30 Haziran 2016</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>(38.067.401)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>12.053.172</b>	<b>1.443.905.785</b>	<b>-</b>	<b>(651.917.027)</b>	<b>(31.473.625)</b>	<b>1.611.551.135</b>	
<b>Sınırlı denetimden geçmiş</b>												
<b>1 Ocak 2017</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>(30.964.517)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>12.053.172</b>	<b>1.409.709.068</b>	<b>-</b>	<b>(618.995.310)</b>	<b>(548.673.970)</b>	<b>1.100.178.674</b>	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(548.673.970)	548.673.970	-	
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	7.837.357	-	-	(32.916.351)	-	32.916.351	-	7.837.357	
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	-	(1.278.982)	-	(174.330.091)	(175.609.073)	
<b>30 Haziran 2017</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>(23.127.160)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>12.053.172</b>	<b>1.376.792.717</b>	<b>(1.278.982)</b>	<b>(1.134.752.929)</b>	<b>(174.330.091)</b>	<b>932.406.958</b>	

(\*) 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 41.145.439 TL (30 Haziran 2016: 41.160.664 TL) tutarında olup, ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra 32.916.351 TL (30 Haziran 2016: 32.928.531 TL) olarak yeniden değerlendirme değer artış fonundan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilmiştir.

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

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

		(Sınırlı denetimden geçmiş) Cari dönem	(Sınırlı denetimden geçmiş) Geçmiş dönem
	Dipnot	30 Haziran 2017	30 Haziran 2016
<b>A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları</b>		<b>119.594.177</b>	<b>220.995.409</b>
Dönem zararı		(174.330.091)	(31.473.625)
<b>Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>255.768.269</b>	<b>188.517.702</b>
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	4	89.036.912	84.537.780
Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		599.204	135.470
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
- Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	6	372.693	(14.363.763)
- Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	325.562	1.325.500
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		(839.716)	326.270
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		(4.392.944)	(11.620.000)
Vergi gideri / (geliri) ile ilgili düzeltmeler		25.792.166	7.190.242
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından sağlanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	12	(796.226)	(4.807.582)
Türev araçların gerçeğe uygun değer kayıpları kazançları		9.796.696	9.888.061
Faiz giderleri	11-13	144.170.549	129.011.265
Faiz gelirleri	11-13	(8.296.627)	(13.105.541)
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen artış/azalışlar</b>		<b>40.685.648</b>	<b>65.969.324</b>
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		4.373.061	(2.207.225)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		56.043.985	21.674.789
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/azalış		(12.538)	26.891
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/azalış		(15.009.339)	96.881
Stoklardaki artış/azalış		(1.048.286)	(1.573.407)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış		5.574.666	(4.148.862)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki artış/azalış		(9.746.731)	(4.674.548)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(22.372.438)	8.657.830
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		25.003.831	30.893.663
Türev varlıklardaki / yükümlülüklerdeki artış/azalış		(3.209.950)	13.735.565
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/azalış		376.294	246.744
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/azalış		(436.814)	(24.093)
İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/azalış		1.149.907	3.265.096
<b>Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları</b>		<b>122.123.826</b>	<b>223.013.401</b>
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler		-	(1.355.356)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin ödemeler		(1.055.784)	-
Vergi ödemeleri / iadeleri		(1.473.865)	(662.636)
<b>B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları</b>		<b>(26.662.817)</b>	<b>211.440.052</b>
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	3-4	(45.252.604)	(70.483.139)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(153.107)	(102.839)
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri		1.779.046	282.026.030
Satış amaçlı elde tutulan duran varlık satışlarından kaynaklanan nakit girişleri		16.963.848	-
<b>C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>(270.481.071)</b>	<b>(317.207.573)</b>
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(149.110.438)	(203.629.066)
Ödenen faiz		(138.084.316)	(117.345.878)
Alınan faiz	13	7.200.060	11.168.989
Diğer nakit girişleri/ (çıkışları)		9.513.623	(7.401.618)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış</b>		<b>(177.549.711)</b>	<b>115.227.888</b>
<b>Dönem başı nakit ve nakit benzerleri</b>		<b>422.326.571</b>	<b>471.429.503</b>
<b>Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri</b>		<b>244.776.860</b>	<b>586.657.391</b>

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

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

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

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu’na (“SPK”) kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.’de (“BİST”) işlem görmektedir. 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83’dir (31 Aralık 2016: %52,83).

1 Ocak - 30 Haziran 2017 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 14 Ağustos 2017 tarihinde onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Genel Müdür Serhan Gencer ve Genel Müdür Vekili Petr Dokladal tarafından imzalanmıştır.

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

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

##### 2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

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

İlişikteki ara dönem özet konsolide finansal tablolar SPK’nın 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. Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2016 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Grup ve Türkiye’de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Özet ara dönem konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

###### Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir (“fonksiyonel para birimi”). Konsolide finansal tablolar, Grup’un fonksiyonel ve Grup’un raporlama para birimi olan TL üzerinden sunulmuştur.

##### 2.2 Konsolidasyon Esasları

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



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Etkinlik oranları ortaklık oranları ile aynıdır.

<u>Bağlı ortaklık</u>	<u>Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)</u>	
	<u>30 Haziran 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>
Akenerji Toptan	100,00	100,00
Ak-el	100,00	100,00
Egemer	100,00	100,00
Akel Kemah	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz	100,00	100,00

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

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

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

##### 2.3 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar

1 Ocak - 30 Haziran 2017 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda özetlenen 1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/TFRS standartları ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi (“TFRYK”) yorumları dışında 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

#### **Yayımlanan ancak yürürlüğe henüz girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar, değişiklikler ve iyileştirmeler:**

- TFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat
- TFRS 9 Finansal Araçlar

Söz konusu standartlar, değişiklikler ve yorumların Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.3 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar

**Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar:**

- UFRS 10 ve UMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları – Değişiklik
- Yıllık İyileştirmeler - 2010–2012 Dönemi
- Yıllık İyileştirmeler - 2011–2013 Dönemi
- UFRS 16 Kiralama İşlemleri
- UMS 12 Gelir Vergileri: Gerçekleşmemiş Zararlar için Ertelemiş Vergi Varlıklarının Muhasebeleştirilmesi (Değişiklikler)
- UMS 7 Nakit Akış Tabloları (Değişiklikler)
- UFRS 2 Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırma ve Ölçümü (Değişiklikler)
- UFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri (Değişiklikler)
- UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller: Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferleri (Değişiklikler)
- UFRS Yorum 22 Yabancı Para Cinsinden Yapılan İşlemler ve Avans Bedelleri
- UFRS Yıllık İyileştirmeler – 2014-2016 Dönemi
- UFRYK 23 Gelir Vergisi Muameleleri Konusundaki Belirsizlikler
- UFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı

Söz konusu standartlar, değişiklikler ve iyileştirmelerin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

##### 2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’ de yayınlanan Seri II, 14.1 nolu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” (“Tebliğ”) hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (“TMS/TFRS”) esas alınmıştır.

Grup’un 30 Haziran 2017 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tabloları TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama uyarınca hazırlanmıştır. Ara dönem finansal tablolar yıllık finansal tablolarda yer alması gereken tüm bilgileri ve açıklamaları içermez. Ayrıca, 30 Haziran 2017 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloları hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları ve önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları 31 Aralık 2016 tarihli finansal tablolar içerisinde detaylı olarak açıklanan önemli muhasebe politikaları ve önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup’un 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık finansal tabloları ile birlikte okunması ve değerlendirilmesi gerekir.

##### 2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Konsolide finansal tabloların sunumu veya sınıflandırılması değiştiğinde karşılaştırılabilirliği sağlamak amacıyla, önceki dönem konsolide finansal tabloları da yapılan değişikliğe uygun olarak yeniden sınıflandırılır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

31 Aralık 2016 tarihli finansal durum tablosunda, duran varlıklar hesap grubunda gösterilen 4.390.229 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler uzun vadeli ticari alacaklar hesap grubuna sınıflanmıştır.

31 Aralık 2016 tarihli finansal durum tablosunda kısa vadeli borçlanmalar hesap grubunda gösterilen 2.598.123 TL tutarındaki türev işlemlerinin faiz tahakkuku türev araçlar hesap grubuna sınıflanmıştır.

30 Haziran 2016 tarihli kar veya zarar tablosunda finansman giderleri hesap grubunda gösterilen 1.977.612 TL tutarındaki türev finansal araç giderleri, ertelenen vergi gideri hesap grubuna sınıflanmıştır.

30 Haziran 2016 tarihli nakit akış tablosunda işletme sermayesi hesap grubunda türev varlıklar / yükümlülüklerde yer alan 9.888.061 TL işletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarındaki türev araçların gerçeğe uygun değer kayıpları / kazançlarına sınıflanmıştır.

30 Haziran 2016 tarihli nakit akış tablosunda işletme sermayesi hesap grubunda ilişkili taraflardan ticari alacaklarda yer alan 1.733.324 TL işletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarındaki faiz gelirlerine sınıflanmıştır.

30 Haziran 2016 tarihli nakit akış tablosunda işletme sermayesi hesap grubunda ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarda yer alan 1.936.552 TL işletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarındaki faiz giderlerine sınıflanmıştır.

#### 2.6 İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır. 2017 yılının ilk yarısında amortisman gideri öncesi faaliyet karı yaratan Grup'un 2017 Haziran raporlama dönemi sonu itibarıyla, 2017 yılı içinde vadesi gelecek kredilerinden kaynaklanan borçlarını karşılayacak yeterli düzeyde nakdi mevcuttur. Grup'un ABD doları bazında Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (“YEKDEM”) kapsamında gerçekleştirdiği satışlarının da etkisiyle, söz konusu nakdin % 95'i yabancı para cinsinden olup, bu tutar uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmını ödemeye yetecek seviyededir.

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

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
Banka kredileri	359.508.028	362.916.443
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	2.364.935	-
<b>Toplam kısa vadeli finansal borçlar</b>	<b>361.872.963</b>	<b>362.916.443</b>
Uzun vadeli borçlanmalar		
Banka kredileri	2.757.064.767	2.911.202.076
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	46.215.231	-
<b>Toplam uzun vadeli finansal borçlar</b>	<b>2.803.279.998</b>	<b>2.911.202.076</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>	<b>3.165.152.961</b>	<b>3.274.118.519</b>

Grup'un kısa ve uzun vadeli borçlanmaları için 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, 62.260.398 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2016: 66.302.740 TL).

Grup'un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	<u>Orijinal para tutarı</u>		<u>Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)</u>		<u>TL karşılığı</u>	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
<b>Banka kredileri</b>						
ABD Doları	84.965.282	85.743.858	6,29	6,23	297.981.741	301.749.785
TL	61.526.287	61.166.658	11,95	11,95	61.526.287	61.166.658
					<b>359.508.028</b>	<b>362.916.443</b>
<b>Finansal kiralama işlemlerinden borçlar</b>						
AVRO	655.008	-	3,40	-	2.621.996	-
Eksi: ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri						
AVRO	(64.217)	-	-	-	(257.061)	-
					<b>2.364.935</b>	<b>-</b>
<b>Kısa vadeli borçlanmalar</b>					<b>361.872.963</b>	<b>362.916.443</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

Grup'un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
<b>Banka kredileri (*)</b>						
ABD Doları	685.652.174	721.739.130	6,29	6,23	2.335.935.736	2.467.858.656
TL	429.565.217	452.173.913	11,95	11,95	421.129.031	443.343.420
					<b>2.757.064.767</b>	<b>2.911.202.076</b>

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
<b>Finansal kiralama (**)</b>						
<b>işlemlerinden borçlar</b>						
AVRO	14.430.182	-	3,40	-	57.764.019	-
Eksi: ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri						
AVRO	(2.885.033)	-	-	-	(11.548.788)	-
					<b>46.215.231</b>	<b>-</b>
<b>Uzun vadeli borçlanmalar</b>					<b>2.803.279.998</b>	<b>2.911.202.076</b>

(\*) Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi ("Kredi Sözleşmesi") ile kullanılan kredinin toplam tutarı 3.132.554.478 TL (474.782.609 TL ve 757.826.087 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin, 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 30.801.260 TL tutarındaki kredi düzenleme komisyonu ile kapatılan kredilere ait 17.568.789 TL tutarındaki düzenleme komisyonu ve 28.781.141 TL tutarındaki erken ödeme komisyonu olmak üzere toplam 77.151.190 TL tutarındaki kredi komisyonları toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilecektir. 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi, 11 Ekim 2011 yılında T.Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T.Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredi sözleşmesinin devamı niteliğinde olduğu için, bu sözleşme ile kullanılan kredilere ilişkin ödenen kredi kullandırma komisyonları 30 Haziran 2017 tarihli kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir.

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

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

Grup'un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmalarının banka kredileri anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
Vadesi 1-2 yıla kadar	145.108.671	291.120.207
Vadesi 2-3 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 3-4 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 4-5 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 5-6 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 6-7 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 7-8 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 8-9 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 9-10 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 10 yıldan uzun	290.217.344	291.120.213
	<b>2.757.064.767</b>	<b>2.911.202.076</b>

Grup'un 30 Eylül 2015 tarihli Kredi Sözleşmesi'ne istinaden 30 Haziran 2017 tarihinden sonraki dönemlerde uymakla yükümlü olduğu finansal taahhüt, konsolide finansal tablolar üzerinden yılsonu itibarıyla hesaplanacak olan borç servisi karşılama oranının 1,05'ten büyük olmasıdır. Grup, raporlama dönemi boyunca bu sözleşme taahhüdüne uymuştur.

Grup'un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun finansal kiralama işlemlerinden borçlarının anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	Asgari kira ödemeleri		Finansal kiralama işlemlerinden borçların bugünkü değeri	
	2017	2016	2017	2016
Vadesi 1-2 yıla kadar	5.243.995	-	3.706.100	-
Vadesi 2-3 yıla kadar	5.243.995	-	3.832.995	-
Vadesi 3-4 yıla kadar	5.243.995	-	3.964.235	-
Vadesi 4-5 yıla kadar	5.243.995	-	4.099.969	-
Vadesi 5-6 yıla kadar	5.243.995	-	4.240.351	-
Vadesi 6-7 yıla kadar	5.243.995	-	4.385.540	-
Vadesi 7-8 yıla kadar	5.243.995	-	4.535.700	-
Vadesi 8-9 yıla kadar	5.243.995	-	4.691.003	-
Vadesi 9-10 yıla kadar	5.243.995	-	4.851.624	-
Vadesi 10 yıldan uzun	10.568.064	-	7.907.714	-
	<b>57.764.019</b>		<b>46.215.231</b>	

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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 2017	Girişler	Transferler (**)	Çıkışlar	30 Haziran 2017
<b>Maliyet:</b>					
Arsalar	147.481	-	-	-	147.481
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri (****)	2.061.004.601	633.937	11.990.882	-	2.073.629.420
Binalar	412.844.609	37.000	-	-	412.881.609
Makine ve teçhizatlar (***)	1.652.477.010	49.242.211	477.123	(1.100.437)	1.701.095.907
Motorlu taşıtlar	927.308	63.425	-	(92.573)	898.160
Döşeme ve demirbaşlar	9.837.999	338.084	-	-	10.176.083
Özel maliyetler	999.432	37.930	-	-	1.037.362
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	42.083.278	43.480.183	(12.468.005)	-	73.095.456
	<b>4.180.321.718</b>	<b>93.832.770</b>	<b>-</b>	<b>(1.193.010)</b>	<b>4.272.961.478</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>					
Yerüstü düzenlemeleri	86.979.607	34.655.540	-	-	121.635.147
Binalar	13.596.792	5.525.944	-	-	19.122.736
Makine ve teçhizatlar	97.546.617	47.303.607	-	(117.821)	144.732.403
Motorlu taşıtlar	779.136	54.904	-	(92.369)	741.671
Döşeme ve demirbaşlar	6.160.069	424.532	-	-	6.584.601
Özel maliyetler	659.777	45.286	-	-	705.063
	<b>205.721.998</b>	<b>88.009.813</b>	<b>-</b>	<b>(210.190)</b>	<b>293.521.621</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>3.974.599.720</b>				<b>3.979.439.857</b>

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

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

(\*\*\*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27.01.2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 49.219.854 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 2.460.993 TL'dir.

(\*\*\*\*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27.01.2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 495.485 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 6.520 TL'dir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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 2016	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2016
<b>Maliyet:</b>				
Arsalar	16.747.481	-	-	16.747.481
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	2.060.772.203	112.000	-	2.060.884.203
Binalar	412.799.096	20.089	-	412.819.185
Makine ve teçhizat	1.557.880.299	16.036	-	1.557.896.335
Taşıtlar	927.308	-	-	927.308
Demirbaşlar	9.350.745	188.866	-	9.539.611
Özel maliyetler	873.912	63.468	-	937.380
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	27.755.130	70.082.680	-	97.837.810
	<b>4.087.106.174</b>	<b>70.483.139</b>	-	<b>4.157.589.313</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>				
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	17.997.530	34.488.945	-	52.486.475
Binalar	2.546.581	5.525.024	-	8.071.605
Makine ve teçhizat	10.628.004	42.961.711	-	53.589.715
Taşıtlar	658.829	61.934	-	720.763
Demirbaşlar	5.338.745	410.808	-	5.749.553
Özel maliyetler	578.686	39.615	-	618.301
	<b>37.748.375</b>	<b>83.488.037</b>	-	<b>121.236.412</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>4.049.357.799</b>			<b>4.036.352.901</b>

(\*) Yapılmakta olan yatırımlar, Grup'un Kemah Hidroelektrik Santrali proje maliyetlerini ve Egemer santrali için yapılmakta olan iyileştirici ve rutin olmayan bakım maliyetlerini içermektedir.



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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 87.753.761 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2016: 83.230.892 TL) satılan malın maliyetine, 256.052 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2016: 257.145 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (30 Haziran 2016: Yoktur).

30 Haziran 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'da belirtilmiştir.

#### DİPNOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2017	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2017
<b><u>Maliyet</u></b>				
Haklar	5.326.229	153.107	-	5.479.336
Lisanslar	125.878.527	-	-	125.878.527
	<b>131.204.756</b>	<b>153.107</b>	-	<b>131.357.863</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>				
Haklar	3.136.815	132.186	-	3.269.001
Lisanslar	14.703.898	894.913	-	15.598.811
	<b>17.840.713</b>	<b>1.027.099</b>	-	<b>18.867.812</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>113.364.043</b>			<b>112.490.051</b>
	1 Ocak 2016	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2016
<b><u>Maliyet</u></b>				
Haklar	5.977.498	84.141	-	6.061.639
Lisanslar	125.985.122	18.698	-	126.003.820
	<b>131.962.620</b>	<b>102.839</b>	-	<b>132.065.459</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>				
Haklar	3.130.078	150.675	-	3.280.753
Lisanslar	13.023.828	899.068	-	13.922.896
	<b>16.153.906</b>	<b>1.049.743</b>	-	<b>17.203.649</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>115.808.714</b>			<b>114.861.810</b>

Cari dönem amortisman giderinin 57.289 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2016: 85.314 TL) satılan malın maliyetine, 969.810 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2016: 964.429 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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 Diğer kısa vadeli karşılıklar

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla Grup’un lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklerle karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 8.784.284 TL’dir (31 Aralık 2016: 13.051.036TL).

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Dava karşılığı	8.784.284	8.411.594
Diğer karşılıklar	3.832.147	3.679.425
Maliyet giderleri karşılığı(*)	1.132.857	960.017
	<b>13.749.288</b>	<b>13.051.036</b>

(\*) Maliyet giderleri karşılığı periyodik bakım karşılıklarından oluşmaktadır.

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017	30 Haziran 2016
Dava karşılığı açılış bakiyesi	8.411.591	22.488.896
Cari dönem dava karşılığı	1.338.186	17.966
Konusu kalmayan dava karşılığı (*)	(965.493)	(14.381.729)
	<b>8.784.284</b>	<b>8.125.133</b>

(\*) 17 Haziran 2016 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan 6719 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nda değişiklik yapılmış ve teknik ve teknik olmayan kayıp kavramlarının tanımı yapılarak bu kayıplara ilişkin maliyetlerin (Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından belirlenen hedef oranlarını geçmemek kaydı ile) dağıtım tarifelerinde yer alacağı belirtilmiştir. Böylece kayıp kaçak bedellerinin dağıtım tarifelerine dahil edilerek tüketicilere yansıtılması kanuni dayanak bulmuştur. Ayrıca söz konusu değişiklik ile tüketici hakem heyetleri ve mahkemelerin bedellere ilişkin yetkisi, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’nun düzenleyici işlemlerine uygunluk denetimi ile sınırlı tutulduğu için 30 Haziran 2017 ve 30 Haziran 2016 tarihli konsolide finansal tablolarda kayıp kaçak bedellerinin iadesine ilişkin açılmış davalar ile ilgili gelecekte bir nakit çıkışının olması beklenmemektedir; dolayısıyla bu husus ile ilgili ayrılmış karşılıklar iptal edilmiştir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

##### 6.2 Koşullu yükümlülükler

###### a. Verilen teminat mektupları

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

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2017		31 Aralık 2016	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	315.567.957	315.567.957	135.339.091	135.339.091
Verilen teminat mektupları	Avro	200.000	800.600	300.000	1.112.970
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	-	-	53.991.518	190.006.949
			<b>316.368.557</b>		<b>326.459.010</b>

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

Kemah Barajı & Hidroelektrik Santrali Projesi için hazırlanan Çevresel Etki Değerlendirme (“ÇED”) raporunun iptali için açılan davalar nedeni ile 10 Şubat 2016 tarihinde tanzim edilen Revize ÇED için “ÇED Olumlu belgesi alınmıştır”. Akabinde 2014 yılında Çevre ve Şehircilik Bakanlığı (“Kurum”) tarafından verilen ÇED olumlu kararının iptali talebiyle açılmış dava sonuçlanmış, bir önceki ÇED Olumlu belgesi iptal edilmiştir. 30 Haziran 2017 itibarıyla Şubat 2016 ayında alınan Revize ÇED’e ait ÇED Olumlu belgesi yürürlüktedir.

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

###### b. Alım taahhütleri

###### *Doğalgaz alım taahhütleri:*

Grup’un doğalgaz tedarikçileri ile 2017 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 854.300.000 Sm<sup>3</sup>’dür. 2017 yılı asgari alım taahhüt miktarı 726.155.000 Sm<sup>3</sup> dür. 30 Haziran 2017 itibari ile gerçekleşen alım miktarı 377.852.996 Sm<sup>3</sup>’dür. Asgari alım taahhüdünden kalan eksik çekişin gelecek 2 yıl içinde telafi hakkı vardır.

Grup yönetimi 2017 yılı sonuna kadar asgari alım taahhütlerini gerçekleştireceğini düşündüğünden 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında karşılık ayrılmamıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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 (Devamı)

###### b. Alım taahhütleri

*Elektrik alım ve satım taahhütleri:*

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 4.255.319 MWh enerji satmayı taahhüt etmiştir. 30 Haziran 2017 tarihine kadar 2.080.343 MWh enerjinin tamamı satılmıştır.

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 2.468.801 MWh enerji almayı taahhüt etmiştir. 30 Haziran 2017 tarihine kadar taahhüt edilen 1.286.898 MWh enerjinin tamamı alınmıştır.

Grup'un elektrik alım ve satış operasyonları ile bağlantılı olarak 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan risk paylaşımı sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 4.563.856 MWh'lık işlem yapmayı taahhüt etmiştir. 30 Haziran 2017 tarihine kadar taahhüt edilen işlemlerin 2.579.656 MWh lık kısmı tamamlanmıştır.

Grup yönetimi 2017 yılı sonuna kadar asgari alım ve satım taahhütlerini gerçekleştireceğini düşündüğünden 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında karşılık ayrılmamıştır.

##### 6.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2017		31 Aralık 2016	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	125.770.341	125.770.341	119.058.168	119.058.168
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	4.760.582	16.695.838	7.714.376	27.148.432
Alınan teminat mektupları	Avro	16.009.229	64.084.945	16.026.399	59.456.338
Alınan teminat mektupları	Sterlin	5.675	25.772	5.675	24.510
			<b>206.576.896</b>		<b>205.687.448</b>

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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 Grup tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

30 Haziran 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2017		31 Aralık 2016	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
<b>Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler</b>					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	ABD Dolar	-	-	53.991.518	190.006.949
	TL	5.925.567.957	5.925.567.957	5.745.339.091	5.745.339.091
	Avro	200.000	800.600	300.000	1.112.970
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)		-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
			<b>5.926.368.557</b>		<b>5.936.459.010</b>

(\*) 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla Yapı Kredi Bankası A.Ş. ("Banka") ile Akenerji ve Egemer (hepsi birlikte "Kredi Alanlar") arasında Grup'un mevcut tüm borçlarının refinansmanı ve vade uzatımını sağlamak üzere 1 yılı geri ödemesiz toplam 12 yıl vadeli toplam 1.1 milyar ABD doları tutarında bir refinansman Kredi Sözleşmesi akdedilmiştir. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu kredilerin teminatını teşkil etmek üzere ilgili Kredi Sözleşmesi'ne ek olarak Alacak Devri (EPIAŞ dahil ticari alacakları, sigorta, hissedar alacakları vs), Hesap Rehni, Hisse Rehni (yalnızca Akenerji'de bulunan Egemer hisseleri için) ve İpotek Sözleşmeleri'ni imzalamıştır. Akenerji ve Egemer ile Banka arasında imzalanan Ticari İşletme Rehni Sözleşmeleri uyarınca Akenerji ve Egemer için birlikte üst sınır oluşturacak şekilde toplam 5.610.000.000 TL değerinde bir ticari işletme rehni tesis edilmiştir.

Egemer söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu 633.000.000 ABD Doları tutarında kredinin geri ödenmesinin teminatını teşkil üzere Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Rehin (hisse, hesap ve ticari işletme rehinleri), Alacak Devri ve İpotek Sözleşmeleri imzalanmıştır.

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

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %636'dır (31 Aralık 2016 : %540).

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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 araçlar:

	30 Haziran 2017		31 Aralık 2016	
	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	2.082.364.002	39.387.082	2.209.652.987	42.597.032
	<b>2.082.364.002</b>	<b>39.387.082</b>	<b>2.209.652.987</b>	<b>42.597.032</b>

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

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

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder.

Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde kar veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır. Grup'un 30 Eylül 2015 tarihinde riskten korunma muhasebesi uygulamasına son vermesi nedeniyle, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan "Finansal Riskten Korunma Fonu", ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

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

Şirket'in 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse %	30 Haziran 2017	Hisse %	31 Aralık 2016
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Holding A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
	<b>100</b>	<b>729.164.000</b>	<b>100</b>	<b>729.164.000</b>
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
<b>Toplam ödenmiş sermaye</b>		<b>831.152.910</b>		<b>831.152.910</b>

#### DİPNOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Cari dönem kurumlar vergi gideri	969.843	1.695.364
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(481.575)	(1.190.067)
<b>Dönem karı vergi yükümlülüğü, net</b>	<b>488.268</b>	<b>505.297</b>

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Ertelenen vergi varlıkları	185.700.513	212.888.977
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(250.271.251)	(250.010.926)
<b>Ertelenen vergi yükümlülükleri, net</b>	<b>(64.570.738)</b>	<b>(37.121.949)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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)

30 Haziran 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi gideri/(geliri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Cari dönem vergi gideri	(969.843)	(488.136)	(745.788)	(332.731)
Ertelenen vergi (gideri)/ geliri	(26.012.136)	(34.878.862)	(4.466.842)	(21.958.006)
	<b>( 26.981.979)</b>	<b>(35.366.998)</b>	<b>(5.212.630)</b>	<b>(22.290.737)</b>

#### Ertelenen vergiler

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

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

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Devreden mali zararlar	(622.724.961)	(582.263.023)	124.544.992	116.452.605
Türev finansal araçlar	(37.423.671)	(39.998.909)	7.484.734	7.999.782
Yatırım indirimi (*)	(73.679.031)	(68.335.218)	14.735.806	13.667.044
Dava karşılıkları	(8.784.284)	(8.411.594)	1.756.857	1.682.319
Kıdem tazminatı karşılığı	(3.330.758)	(1.770.806)	666.152	354.161
Kullanılmamış izin karşılığı	(604.501)	(718.897)	120.900	143.779
Diğer karşılıklar	(3.832.147)	(3.679.425)	766.429	735.885
Maddi duran varlıklar	622.636.122	692.944.170	(124.527.224)	(138.588.834)
Kredi komisyonu	35.420.906	38.074.856	(7.084.181)	(7.614.971)
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	(228.698)	(277.997)	45.740	55.599
Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	3.792.558	2.750.619	(758.512)	(550.124)
Prim karşılığı	(1.493.924)	(3.236.250)	298.785	647.250
Diğer	(1.421.529)	(1.275.747)	284.306	255.149
			<b>18.334.784</b>	<b>(4.760.356)</b>
<b>Ertelenen vergi varlığı karşılığı (**)</b>			<b>(82.905.522)</b>	<b>(32.361.593)</b>
<b>Ertelenen vergi (yükümlülükleri)/ varlıkları (net)</b>			<b>(64.570.738)</b>	<b>(37.121.949)</b>

(\*) GVK Mülga 19. Madde Kapsamında hak kazanılan yatırım indirimi tutarı ağırlıklı olarak Uluabat Hes yatırım harcamalarından kaynaklanmaktadır.

(\*\*) 414.527.611 TL tutarındaki ertelenen vergi varlığına ilişkin ayrılan karşılık tutarından oluşmaktadır.



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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)

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 622.724.961 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 208.197.350 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır. Grup'un bilanço tarihi itibarıyla ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2019	56.456.395
2020	82.020.705
2021	69.720.250
	<b>208.197.350</b>

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

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2017	8.559.506
2018	74.805.541
2019	176.411.718
2020	4.934.046
2021	63.729.320
2022	86.087.480
	<b>414.527.611</b>

#### DİPNOT 10 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
İlk madde malzeme gideri	662.496.264	342.247.839	483.696.090	237.139.302
Amortisman ve itfa gideri (*)	89.036.912	44.517.603	84.537.780	42.262.853
Personel giderleri (**)	17.561.780	8.163.742	19.143.859	8.431.794
Genel üretim giderleri	10.313.329	5.539.176	11.054.255	5.474.070
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	5.799.710	3.287.095	5.251.654	2.629.721
Sigorta giderleri (***)	5.682.333	2.894.532	6.854.305	3.434.930
Çeşitli vergi giderleri	2.283.641	1.682.877	1.563.879	738.477
Bilgi işlem giderleri	991.443	497.537	1.085.966	653.819
Büro giderleri	910.750	456.843	974.468	494.001
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	890.075	519.091	1.351.409	342.005
Kira giderleri	802.613	455.945	840.595	487.112
Taşıtlar giderleri	659.337	347.387	647.229	318.363
Seyahat giderleri	502.501	271.946	595.256	311.850
Reklam giderleri	193.749	150.558	227.471	109.660
Diğer giderler	3.051.979	1.269.177	4.967.763	2.114.650
	<b>801.176.416</b>	<b>412.301.348</b>	<b>622.791.979</b>	<b>304.942.607</b>

(\*) Amortisman ve itfa giderlerinin 87.811.050 TL (30 Haziran 2016: 83.316.206 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.225.862 TL (30 Haziran 2016: 1.221.574 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(\*\*) Personel giderlerinin 7.018.142 TL (30 Haziran 2016: 6.651.760 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 10.543.638 TL (30 Haziran 2016: 12.492.099 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(\*\*\*) Sigorta giderlerinin 5.582.601 TL (30 Haziran 2016: 6.790.122 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 99.732 TL (30 Haziran 2016: 64.183 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

#### a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Risk paylaşım gelirleri (*)	-	-	20.796.246	8.026.582
Konusu kalmayan diğer karşılıklar (**)	2.855.982	1.150.321	14.569.570	13.498.592
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	2.456.789	120.664	5.708.844	523.409
Önceki dönem gelir ve karlar	1.170.153	-	743.793	(41.171)
Ticari faaliyetlerden reeskont geliri	1.096.567	(789.884)	1.936.552	1.858.486
Sigorta hasar bedeli	406.071	406.071	7.333	2.468
Opsiyon primleri	251.760	81.840	584.429	570.312
Proje gelirleri	134.595	47.117	1.441.674	572.540
Karbon sertifikası satış geliri	94.825	90.688	43.052	15.686
Vade farkı geliri	54.776	11.268	255.903	70.298
Tazminat gelirleri	-	-	39.139.679	2.581.940
Diğer gelir ve karlar	311.273	219.396	1.280.153	1.085.109
<b>Toplam</b>	<b>8.832.791</b>	<b>1.337.481</b>	<b>86.507.228</b>	<b>28.764.251</b>

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

(\*\*) 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 2.855.982 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların, 965.493 TL'si dava karşılığında, 132.662 TL'si kıdem tazminatı karşılığında, 242.955 TL'si izin karşılığında, 629.700 TL prim karşılığında, 10.713 TL şüpheli ticari alacaklar dan ve 874.459 TL'si konusu kalmayan diğer karşılıklardan oluşmaktadır.

#### b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Risk paylaşım gideri (*)	23.707.783	7.883.671	-	-
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	1.628.765	159.136	1.168.777	846.184
Dava karşılıkları	1.338.186	1.338.186	17.966	(1.370.737)
Önceki dönem giderleri	1.055.896	18.523	1.496.442	(124.806)
Durdurulan santral giderleri	662.573	348.013	660.869	338.617
Opsiyon primleri	222.024	81.840	-	-
Enerji iletim hattı alacak hakkı	-	-	1.722.606	-
Tazminat Giderleri	-	-	279.750	-
Ticari faaliyetlerden reeskont gideri	-	-	203.228	184.092
Diğer gider ve zararlar	1.478.560	555.749	565.713	484.727
<b>Toplam</b>	<b>30.093.787</b>	<b>10.385.118</b>	<b>6.115.351</b>	<b>358.077</b>

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 12 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Sabit kıymet satış zararı/kararı (*)	(796.226)	(875.281)	4.807.582	4.807.582
<b>Toplam</b>	<b>(796.226)</b>	<b>(875.281)</b>	<b>4.807.582</b>	<b>4.807.582</b>

(\*) Daha önce satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanan Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali ekipmanlarından arazi ve binalar ile Uluabat santralindeki iletim hatlarından bir kısmının satılmasıyla ilgilidir.

#### DİPNOT 13 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

##### a) Finansman gelirleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri	19.361.120	4.058.764	11.918.336	(49.966.094)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri	7.200.060	2.224.241	11.168.989	4.812.879
Türev finansal araç gelirleri	-	(351.872)	2.001.655	-
	<b>26.561.180</b>	<b>5.931.133</b>	<b>25.088.980</b>	<b>(45.153.215)</b>

##### b) Finansman giderleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz gideri	134.041.974	64.198.337	124.585.426	60.510.679
Türev finansal araç giderleri	8.469.877	8.469.877	24.644.336	214.379
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	5.234.426	(93.205.644)	12.565.125	(8.645.979)
Diğer finansman giderleri (*)	10.128.575	1.865.108	4.222.611	3.229.834
	<b>157.874.852</b>	<b>(18.672.322)</b>	<b>166.037.498</b>	<b>55.308.913</b>

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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:

Grup’un, ana ortaklığının bağlı ortaklıkları ve iş ortaklıkları ile ve diğer ilişkili taraflarla olan ilişkili taraf bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

##### a) İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. (“Sepaş”) (*)	18.380.513	22.909.976
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi Sn ve Tic. A.Ş.	128.325	-
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş. (“Akpa”)	10.892	-
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. (“Aksa”)	7.143	-
Diğer	19.660	9.618
	<b>18.546.533</b>	<b>22.919.594</b>

(\*) Enerji satışı gereği elektrik satışlarından oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2016: Yoktur).

##### b) İlişkili taraflardan diğer alacaklar

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Akcez”)	9.588	-
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği	8.850	5.900
	<b>18.438</b>	<b>5.900</b>

##### c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Sepaş (*)	5.271.991	24.425.086
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. (“Dinkal”) (**)	4.943.186	10.204.493
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (***)	2.208.957	550.662
Akkök (***)	829.010	380.076
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. (“Aktek”) (****)	295.135	321.503
Cez a.s (***)	217.699	105.004
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. (“Ak-Han”)	142.865	267.569
Aksa	-	93.832
Diğer	82.678	15.734
	<b>13.991.521</b>	<b>36.363.959</b>

(\*) Enerji alışı gereği risk paylaşımıdır.

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

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

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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)

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

#### ii) 1 Ocak - 30 Haziran 2017 ve 2016 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

Grup’un, ana ortaklığının bağlı ortaklıkları ve iş ortaklıkları ile ve diğer ilişkili taraflarla olan ilişkili taraf bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

##### a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Sepaş (*)	102.632.345	49.118.814	47.071.725	21.542.698
Akiş	30.000	30.000	4.221.896	2.172.805
Akcez	12.095	10.867	59.175	23.025
Saf	-	-	3.031.962	-
Üçgen	-	-	1.987.470	1.030.658
Diğer	216.500	8.272	119.553	49.954
	<b>102.890.940</b>	<b>49.167.953</b>	<b>56.491.781</b>	<b>24.819.140</b>

(\*) Enerji satışı gereği elektrik satışlarından oluşmaktadır.

##### b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Sepaş (*)	36.766.372	12.518.462	2.319.390	1.401.306
Dinkal (**)	5.697.775	4.725.856	4.488.400	4.348.054
Akkök (***)	3.493.016	1.299.204	3.926.988	1.502.611
CEZ a.s. Turkey Dai.Tem. (****)	2.156.310	2.147.798	1.999.004	1.102.447
Aktek (*****)	1.572.971	1.020.019	1.253.828	790.573
Ak-Han (*****)	852.692	407.744	797.481	419.336
Ak Havacılık ve Ulaş. Hiz.A.Ş.	60.890	60.890	214.015	96.151
CEZ a.s.	44.320	27.165	37.023	-
CEZ Trade Bulgaria Ead	-	-	1.322.618	855.942
Diğer	57.478	37.071	43.910	13.042
	<b>50.701.824</b>	<b>22.244.209</b>	<b>16.402.657</b>	<b>10.529.462</b>

(\*) Enerji alışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır

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

(\*\*\*) Grup’un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtılmalarından oluşmaktadır.

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

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

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

##### iii) 1 Ocak-30 Haziran 2017 ve 2016 hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	1.177.966	417.717	1.421.206	634.989
İkramiye	1.105.557	119.796	1.294.567	88.913
Huzur hakkı	452.725	235.894	524.695	247.276
	<b>2.736.248</b>	<b>773.407</b>	<b>3.240.468</b>	<b>971.178</b>

#### 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.

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

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Varlıklar	247.844.440	398.432.533
Yükümlülükler	2.880.387.621	2.958.307.449
<b>Net yabancı para pozisyonu</b>	<b>(2.632.543.181)</b>	<b>(2.559.874.916)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2017 HESAP DÖNEMİNE AİT 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)

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

	30 Haziran 2017				31 Aralık 2016			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	233.729.557	60.980.271	4.746.768	190.328	389.744.142	107.036.104	3.293.875	195.128
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	18.022	5.093	40	-	759.844	5.034	200.040	-
Peşin Ödenmiş Giderler	1.176.294	326.737	7.593	-	1.165.876	326.773	4.285	-
Dönen Varlıklar	234.923.873	61.312.101	4.754.401	190.328	391.669.862	107.367.911	3.498.200	195.128
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	14.554	4.150	-	-	14.605	4.150	-	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	6.724.864	1.917.500	-	-	6.748.066	1.917.500	-	-
Peşin Ödenmiş Giderler	6.181.149	1.121.298	561.740	-	-	-	-	-
Duran Varlıklar	12.920.567	3.042.948	561.740	-	6.762.671	1.921.650	-	-
<b>Toplam Varlıklar</b>	<b>247.844.440</b>	<b>64.355.049</b>	<b>5.316.141</b>	<b>190.328</b>	<b>398.432.533</b>	<b>109.289.561</b>	<b>3.498.200</b>	<b>195.128</b>
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	299.945.152	85.525.121	-	-	303.263.312	86.173.935	-	-
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	7.760.982	1.479.347	642.709	-	10.004.680	2.568.022	260.734	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	26.753.291	7.310.942	278.063	-	24.624.369	6.706.745	275.477	-
Ertelenmiş Gelirler	1.847.460	526.777	-	-	1.853.834	526.777	-	-
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	2.364.936	-	590.791	-	-	-	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	4.965.002	1.380.326	30.992	-	4.639.442	1.287.993	28.771	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	343.636.823	96.222.513	1.542.555	-	344.385.637	97.263.472	564.982	-
Uzun Vadeli Borçlanmalar	2.404.650.739	685.652.174	-	-	2.539.944.346	721.739.130	-	-
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	46.215.231	-	11.545.149	-	-	-	-	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	85.883.425	24.488.445	-	-	73.976.058	21.020.703	-	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	1.403	400	-	-	1.408	400	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	2.536.750.798	710.141.019	11.545.149	-	2.613.921.812	742.760.233	-	-
<b>Toplam Yükümlülükler</b>	<b>2.880.387.621</b>	<b>806.363.532</b>	<b>13.087.704</b>	<b>-</b>	<b>2.958.307.449</b>	<b>840.023.705</b>	<b>564.982</b>	<b>-</b>
<b>Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu</b>	<b>(2.632.543.181)</b>	<b>(742.008.483)</b>	<b>(7.771.563)</b>	<b>190.328</b>	<b>(2.559.874.916)</b>	<b>(730.734.144)</b>	<b>2.933.218</b>	<b>195.128</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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. 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibariyle Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	30 Haziran 2017	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) /gelir	(260.229.795)	260.229.795
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(260.229.795)</b>	<b>260.229.795</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(3.110.957)	3.110.957
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(3.110.957)</b>	<b>3.110.957</b>
<b>Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	86.434	(86.434)
<b>Diğer Net Etki</b>	<b>86.434</b>	<b>(86.434)</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(263.254.318)</b>	<b>263.254.318</b>
	31 Aralık 2016	
	Kar/ (Zarar)	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 Değerlenmesi / değer kaybetmesi halinde</b>		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider)/gelir	(257.159.960)	257.159.960
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(257.159.960)</b>	<b>257.159.960</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	1.088.195	(1.088.195)
<b>Avro Net Etki</b>	<b>1.088.195</b>	<b>(1.088.195)</b>
<b>Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
(Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	84.274	(84.274)
<b>Diğer Net Etki</b>	<b>84.274</b>	<b>(84.274)</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(255.987.491)</b>	<b>255.987.491</b>



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 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)

##### Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

##### *Parasal varlıklar*

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

##### *Parasal borçlar*

Banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

##### Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu

Grup, finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların gerçeğe uygun değer ölçümlerini her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır.

Seviye 1: Belirlenen finansal araçlar için aktif piyasada işlem gören (düzeltilmemiş) piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

Seviye 2: Dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

Grup'un 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 12.184.423 TL tutarında kısa (31 Aralık 2016: 11.669.327 TL), 27.202.659 TL uzun (31 Aralık 2016: 30.927.705 TL) vadeli türev finansal aracı bulunmaktadır.

#### DİPNOT 16 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

**Konu / Subject :**

**Tarih / Date : 14.08.2017**

**Sayı / No : A./17**

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

Yönetim Kurulumuzun 14 Ağustos 2017 tarihli kararı ile kabul edilmiş olan ;

- a) Şirketimizin 30 Haziran 2017 tarihli döneme ait konsolide mali tablolarının ve raporlarının tarafımızca incelendiğini,
- b) Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, finansal tablolar ve faaliyet raporunun önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama içermediği ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibariyle yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,
- c) Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, yürürlükteki finansal raporlama standartlarına göre hazırlanmış finansal tabloların şirketin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar ve zararıyla ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığı ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ve şirketin finansal durumunu, karşı karşıya olduğu önemli riskler ve belirsizliklerle birlikte dürüstçe yansıttığını,

Beyan ederiz.

Saygılarımızla,

  
**Petr Sedlak**  
Finansman ve Mali İşler  
Genel Müdür Yrd

**AKENERJİ**  
**ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

  
**Serhan Gençer**  
Genel Müdür

**Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.**

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

[www.akenerji.com.tr](http://www.akenerji.com.tr)

**Şube / Branch**

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