

ODAS

**FAALİYET
RAPORU
2015**



ODAŞ, enerji sektöründe **değer yaratan yüksek iç verimliliği** ile farklılaşmış yatırımlarına devam ederken, madencilik sektörü ile ilave **sinerji yakalamayı** ve gelir çeşitlendirmesi elde etmeyi hedeflemektedir.

Burak Altay
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı / CEO



İÇİNDEKİLER

4	Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporu'na İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu
6	Bir Bakışta ODAŞ
8	Finansal Verilerde Öne Çıkanlar
10	Mevcut İşletmeler & Devam Eden Yatırımlarımız
15	2015 Yılında Öne Çıkanlar
16	Yönetim
17	Yönetim Kurulu Üyeleri
18	Vizyon & Misyon & Değerler
20	Faaliyetlerimiz
21	ODAŞ Grup Şirketleri
22	İştiraklerimiz
24	Yatırımcı İlişkileri & Hisse Performansı
26	Elektrik Üretim Satış
28	İnsan Kaynakları
30	Sosyal Sorumluluk Projelerimiz
32	Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu
33	Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu Kapsamında Bilgiler
44	Konsolide Finansal Tablolar
46	Finansal Tablolar Hakkında Bağımsız Denetçi Raporu
48	Finansal Tablolar
54	Dipnotlar
130	İletişim Bilgileri

**YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.
Yönetim Kurulu'na,

**Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetim Standartları Çerçevesinde
Denetimine İlişkin Rapor**

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıkları (birlikte "Grup")'nın 31 Aralık 2015 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 514'üncü maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 11-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca yıllık faaliyet raporunun konsolide finansal tablolarla tutarlı olacak ve gerçeği yansıtacak şekilde hazırlanmasından ve bu nitelikteki bir faaliyet raporunun hazırlanmasını sağlamak için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sorumluluğu

Sorumluluğumuz, Grup'un faaliyet raporuna yönelik olarak TTK'nın 397'nci maddesi ve Tebliğ çerçevesinde yaptığımız bağımsız denetime dayanarak, bu faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin Grup'un 10 Mart 2016 tarihli bağımsız denetçi raporuna konu olan konsolide finansal tablolarıyla tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığı hakkında görüş vermektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS") uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin finansal tablolarla tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetim, tarihi finansal bilgiler hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır.

Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarını, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş

Görüşümüze göre yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen yeniden düzenlenmiş finansal tablolarla tutarlıdır ve gerçeği yansıtılmaktadır.



NEXIA TÜRKİYE
As Bağımsız Denetim ve YMM A.Ş.



Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402'inci maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca; BDS 570 "İşletmenin Sürekliliği" çerçevesinde, Grup'un öngörülebilir gelecekte faaliyetlerini sürdüremeyeceğine ilişkin herhangi bir hususa rastlanmamıştır.

As Bağımsız Denetim ve YMM A.Ş.
A member of Nexia International



O. Tuğrul ÖZSÜT
Sorumlu Ortak Başdenetçi

10 Mart 2016
İstanbul, Türkiye



Büyükdere Cad. No.23 Kat.7
34381 Şişli / İSTANBUL
Telefon 0212 225 68 78(pbx)
Faks 0212 225 62 52

nexia@nexiatrkey.com.tr
www.nexiatrkey.com.tr

2 | BİR BAKIŞTA ODAŞ

2010

ODAŞ
kuruldu.

2011

140 MW kurulu
güce sahip
Doğal Gaz Çevrim
Santrali'nin 54 MW'lık
ilk fazı devreye
alındı.

2012

Odaş Enerji
Elektrik
Perakende Satış
Anonim Şirketi
kuruldu.

140 MW kurulu güce
sahip Doğal Gaz
Kombine Çevrim
Santrali'nin
74 MW'lık ikinci fazı
devreye alındı.

2013

2015

2014

140 MW kurulu güce sahip Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin 12 MW'lık Buhar Türbini devreye alındı.

ODAŞ Doğal Gaz Toptan Satış kuruldu.

ODAŞ Enerji halka arz edildi. ODAŞ hisseleri Borsa İstanbul'da işlem görmeye başladı.

0,25 MW'lık Güneş Enerjisi Santrali devreye alındı.

330 MW kurulu güce sahip Çan-2 Termik Santral yatırımına başlandı.

Çan Kömür ve İnşaat AŞ'nin Çan-2 Termik Santral Üretim Tesisi'ne İlişkin Çevresel Etki Değerlendirmesi Raporu (ÇED) kabul edildi.

330 MW kurulu güce sahip Çan-2 Termik Santrali'nin %40.96'sı tamamlandı.

ODAŞ, madencilik sektöründe faaliyet göstermek amacıyla çalışmalarına başladı ve Anadolu Export'un %96'sı ile Suda Maden AŞ'nin tamamını devir aldı.

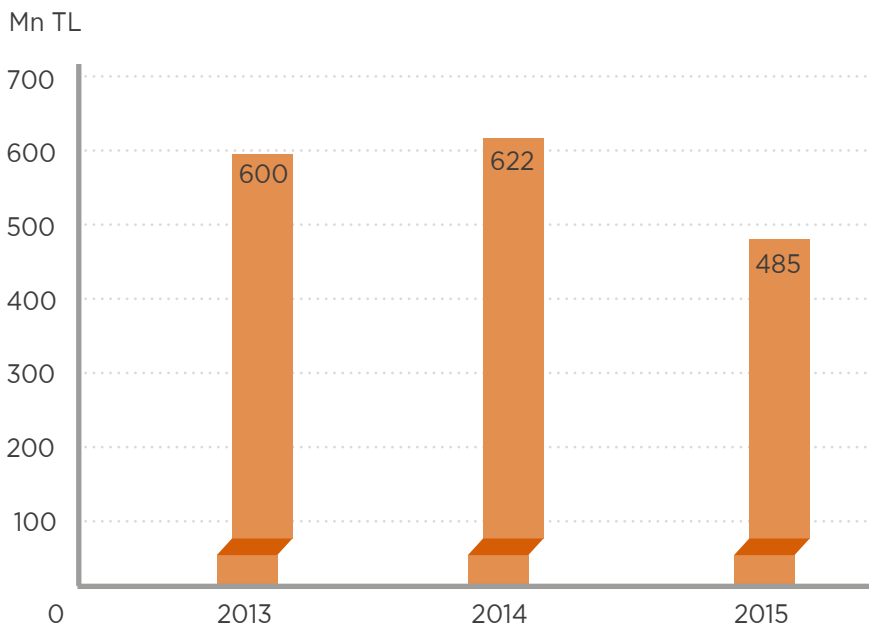
8,2 MW kurulu güce sahip Köprübaşı HES devreye alındı.

ODAŞ payları BİST 100 Endeksi'nde işlem görmeye başladı.

2A | Finansal Verilerde Öne Çıkanlar

Konsolide Finansal Veriler (Mn TL)	2012	2013	2014	2015
Net Satışlar	175	600	622	485
Net Dönem Kârı	15	-7	27	-1
FAVÖK*	31	47	54	37
Nakit & Nakit Benzerleri	48	52	71	62
Kısa Vadeli Finansal Yükümlülükler	35	47	104	115
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülükler	124	123	136	251
Öz Sermaye	44	69	96	169
Toplam Aktifler	271	329	419	648
Net Borç	111	117	169	305
KPIs	2012	2013	2014	2015
Net Borç / Öz Sermaye (x)	2,5	1,7	1,8	1,8
Net Borç / FAVÖK (x)	3,5	2,5	3,2	8,2
Öz Sermaye / Toplam Varlıklar (%)	%16	%21	%23	%26

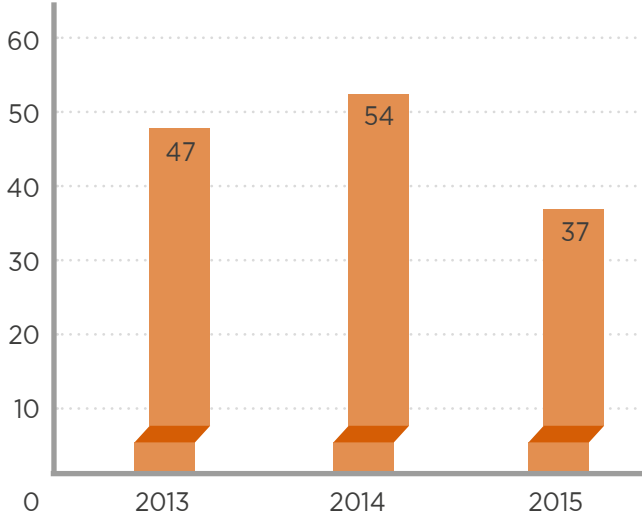
Net Satışlar



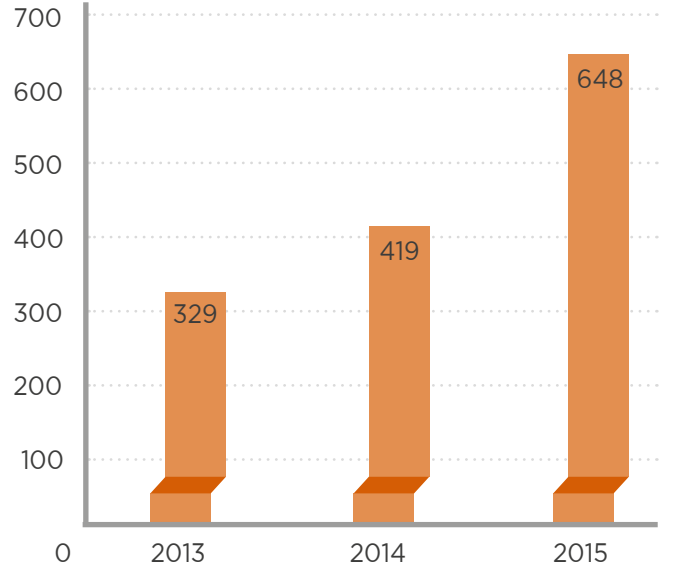
* Faiz Vergi ve Amortisman Öncesi Kâr

FAVÖK

Mn TL

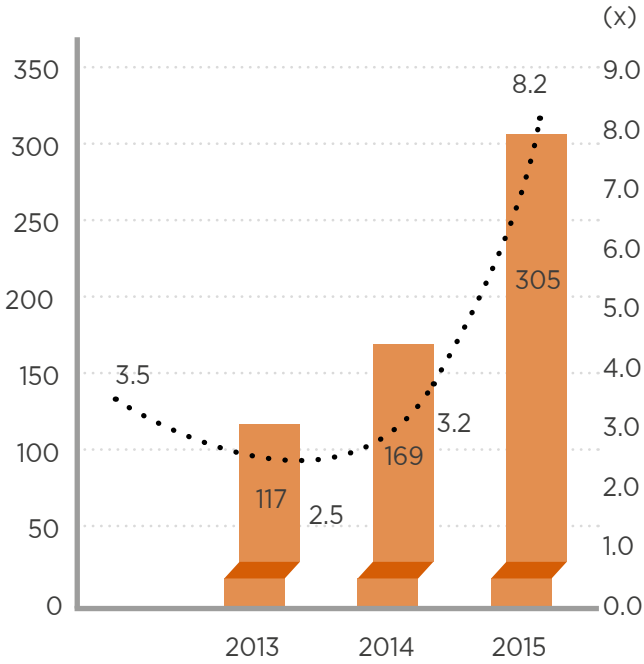


Toplam Aktifler



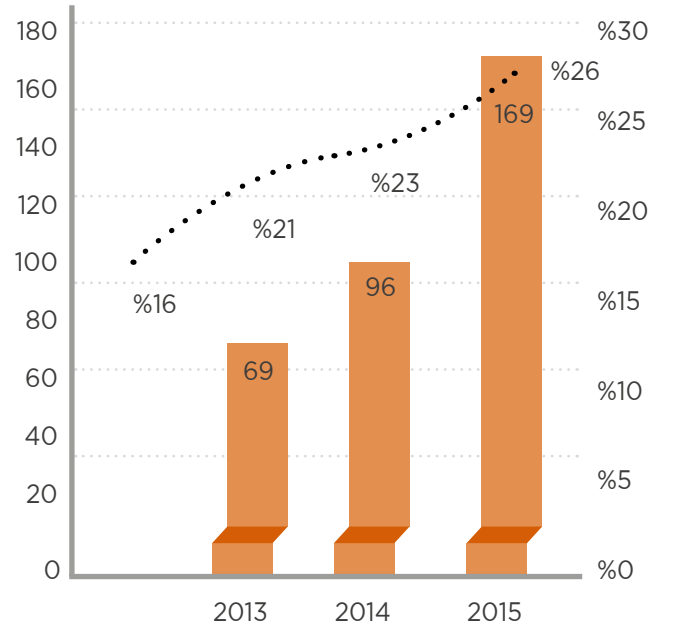
Net Borç

Net Borç - EBITDA (x)



Öz Sermaye (Mn TL)

Öz Sermaye / Toplam Aktifler (%)



Bir Bakışta Odaş

Yönetim

Faaliyetlerimiz

Kurumsal Yönetim

Konsolide Finansal Tablolar

İletişim

2B | Mevcut İşletmeler & Devam Eden Yatırımlarımız

Güçlü yatırımlar yaparak "bu toprakların" enerji kaynaklarına odaklanıyor ve **sektörde rekabetçi** pozisyonumuzu artırmayı hedefliyoruz.

Neler Yapıyoruz?

ELEKTRİK ÜRETİM

ODAŞ Şanlıurfa Kombine Çevrim Santrali
140 MW kurulu güce sahip olan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali 2011 yılından beri faaliyettedir.

ODAŞ Şanlıurfa Güneş Enerjisi Santrali
0,25 MW kurulu güce sahip olup 2014 yılından beri faaliyettedir.

ODAŞ Köprübaşı Hidroelektrik Santralleri
8,2 MW kurulu güce sahip olup Ekim 2015 yılından itibaren ticari işletmeye geçmiştir.

ELEKTRİK SATIŞ

ODAŞ Enerji Elektrik Perakende Satış Anonim Şirketi
2012 yılından beri elektrik perakende satış alanında faaliyetlerine devam etmektedir.

DOĞAL GAZ SATIŞ

ODAŞ Doğal Gaz Satış AŞ
2013 yılında grubun bünyesine dahil edilen ODAŞ Doğal Gaz Satış AŞ grubun elektrik sektöründe oluşturduğu satış ağını Doğal Gaz sektörüne de taşımayı hedeflemektedir.

MADENCİLİK

Değerli Metaller
Grup değerli metaller (Antimuan, altın, bakır, gümüş) alanındaki çalışmalarını Anadolu Export Maden Sanayi ve Ticaret AŞ ve Suda Maden AŞ bünyesinde yürütmektedir.

2B | Mevcut İşletmeler & Devam Eden Yatırımlarımız

○ ÇANAKKALE ÇAN
TERMİK SANTRAL
340 MWm/330 MWe
Yatırım Aşamasında



○ Yatırım Aşamasında

● Elektrik Üretim

● Kömür Sahaları





2C | 2015 Yılında Öne Çıkanlar

Çan 2 Termik Santral Yatırımı

Şirketimizin %92 oranında iştiraki olan Çan Kömür ve İnşaat AŞ, Çanakkale ili Çan ilçesinde kurulacak 340 MWm/330 MWe gücündeki yerli kömüre dayalı termik santral yatırımının finansmanı ile ilgili olarak Yapı Kredi Bankası AŞ ve Halk Bankası AŞ "Kredi Verenler" konsorsiyumu aracılığı ile 116 Milyon Euro tutarında ilk üç yıl ana para geri ödemesiz olmak üzere toplam 8 yıl vadeli, proje finansmanı kredisinin kullanılmasına ilişkin kredi ve teminat sözleşmeleri taraflarca imzalanmıştır.

Kasım 2015 itibarıyla yatırımın toplam fiziksel tamamlanma oranı %40.96 seviyesinde gerçekleşmiştir. Yatırımın gelişimine paralel olarak, çevre duyarlılığı açısından en önemli ana ekipmanlardan birisi olan "Baca Gazı Arıtma Sistemleri (FGD)" son teknolojiye göre imal ettirilecek olup, bu çerçevede dünyanın en büyük ve en tecrübeli firmalarından biri olan General Electric (GE) (Alstom Power SPA) firması tercih edilmiştir.

Doğal Gaz Toptan Satış

Şirketimiz Yönetim Kurulu, %50 oranında pay sahibi olduğumuz ODAŞ Doğal Gaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret AŞ'nin toplam %40,02 oranındaki hisselerini devir alarak toplam hisse oranını %90.02'ye yükselmiştir.

Köprübaşı HES Yatırımı

Trabzon ili Köprübaşı ilçesinde faaliyet gösteren ve %90 oranında iştirak ettiğimiz Küçük Enerji Üretim Ticaret Sanayi Ltd Şirketi'ne ait 8.2 MW kurulu gücündeki Hidro Elektrik Santrali Ekim 2015 itibarıyla ticari faaliyete geçmiştir.

Madencilik Faaliyetleri

Şirketimiz madencilik sektöründe faaliyet göstermek amacıyla Anadolu Export Maden Sanayi ve Ticaret AŞ'nin %96 oranındaki hisselerini ve Suda Maden AŞ'nin hisselerinin tamamını devralmıştır.

Suda Maden Anonim Şirketi'nin Kütahya-Uşak bölgesinde bulunan 2 adet İşletme ve 2 adet de Arama olmak üzere toplam 4 adet ruhsatı bulunmaktadır.

Endeks Değişikliği

Odaş Enerji hisseleri 01.04.2015 tarihinden itibaren BIST 100 Endeksi'nde işlem görmeye başlamıştır.

Pay Sahiplerine 5 Milyon TL Brüt Temettü Dağıtıldı

Şirket'in 2014 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karar neticesinde pay sahiplerine brüt 5 Milyon TL nakit temettü dağıtılmıştır.

Deneyimli yönetim kadrosuyla

enerji kaynaklarında çeşitlilik stratejisini başarıyla sürdüren **ODAŞ**; tüm faaliyetleriyle sektörün güçlü katılımcılarından biridir.

3A | Yönetim Kurulu Üyeleri

Abdulkadir Bahattin Özal

Yönetim Kurulu Başkanı

İlk ve orta öğrenimini TED Ankara Koleji'nde tamandıktan sonra liseyi Üsküdar Cumhuriyet Lisesi'nde bitiren Sayın Özal, 1985 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi Kontrol ve Bilgisayar Mühendisliği bölümünden mezun olmuştur. 1988 yılında Boğaziçi Üniversitesi Fizik Mühendisliği bölümündeki eğitiminin ardından iş hayatına atılmış; inşaat, ithalat, ihracat ve enerji sektöründe firmalar kurmuş ve yöneticilik yapmıştır. Sayın Burak Altay ile birlikte enerji sektöründe birçok Start-Up proje geliştirmiş ve başarılı enerji yatırımlarına imza atmışlardır. Sayın Özal, ODAŞ Grubu'nun kurucu ortağı olarak Şirket'in Yönetim Kurulu Başkanlığı görevini sürdürmektedir.

Burak Altay

Yönetim Kurulu
Başkan Yardımcısı

Koç Üniversitesi İşletme Bölümü mezunu olan Sayın Altay, Marmara Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nde yüksek lisans eğitimi alma sürecinde Koç Üniversitesi'nde Asistan olarak ders vermiştir. Girişimciliğe enerji sektöründe Alstom Power'ın Türkiye temsilciğini alarak başlayan Sayın Altay, sonrasında Sayın Bahattin Özal ile birlikte enerji sektöründe birçok Start-Up proje geliştirmiş ve başarılı enerji yatırımlarına imza atmışlardır. Sayın Altay, ODAŞ Grubu'nun kurucu ortağı olarak Şirket Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği görevini sürdürmektedir.

Mustafa Ali Özal

Yönetim Kurulu Üyesi

Gazi Üniversitesi Ekonomi Bölümü mezunu olan Sayın Özal, 1982 yılında iş hayatına girmiştir. Farklı sektörlerde faaliyet gösteren çeşitli şirketlerde yöneticilik ve Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerinde bulunmuştur. Sayın Özal, Şirket Yönetim Kurulu Üyeliği görevini sürdürmektedir.

H. Ayşegül Özal Dinç

Yönetim Kurulu Üyesi

1972 senesinde eğitimini tamamlayan Sayın Özal, 1994 yılında Aköz Vakfı'nda göreve başlamış, 1996 senesinde aynı vakıfta Vakıf Müdürlüğü görevine getirilmiştir. Hali hazırda 200 öğrenciye burs veren ve pek çok öğrenci ile yardıma muhtaç kişilere destek sağlayan Aköz Vakfı'nın Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Sayın Özal Dinç, Şirket Yönetim Kurulu Üyeliği görevini sürdürmektedir.

Yavuz Baylan

Yönetim Kurulu Üyesi

İstanbul Üniversitesi Ekonomi bölümünden mezun olan Sayın Baylan, sekiz yıllık Maliye Bakanlığı Baş Hesap Uzmanlığı görevinin ardından 1981 yılında özel sektörde mali danışman olarak görev yapmaya başlamıştır. 1987 yılında BDO Türkiye'nin kuruluşuna öncülük etmiş ve 1989 yılında Yeminli Mali Müşavir olmuştur. Sayın Baylan, Şirket Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği görevini sürdürmektedir.

Salih Erez

Yönetim Kurulu Üyesi

Koç Üniversitesi İşletme Bölümü mezunu olan Sayın Erez, Haznedar Refrakter San. AŞ, Durer Refrakter Malzemeleri San. ve Tic. AŞ, Haznedar Yatırım ve Pazarlama AŞ şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyesi olarak çalışmalarına devam etmekte olup Şirket'imizin Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi'dir.

3B | Vizyon & Misyon & Değerler

VİZYON

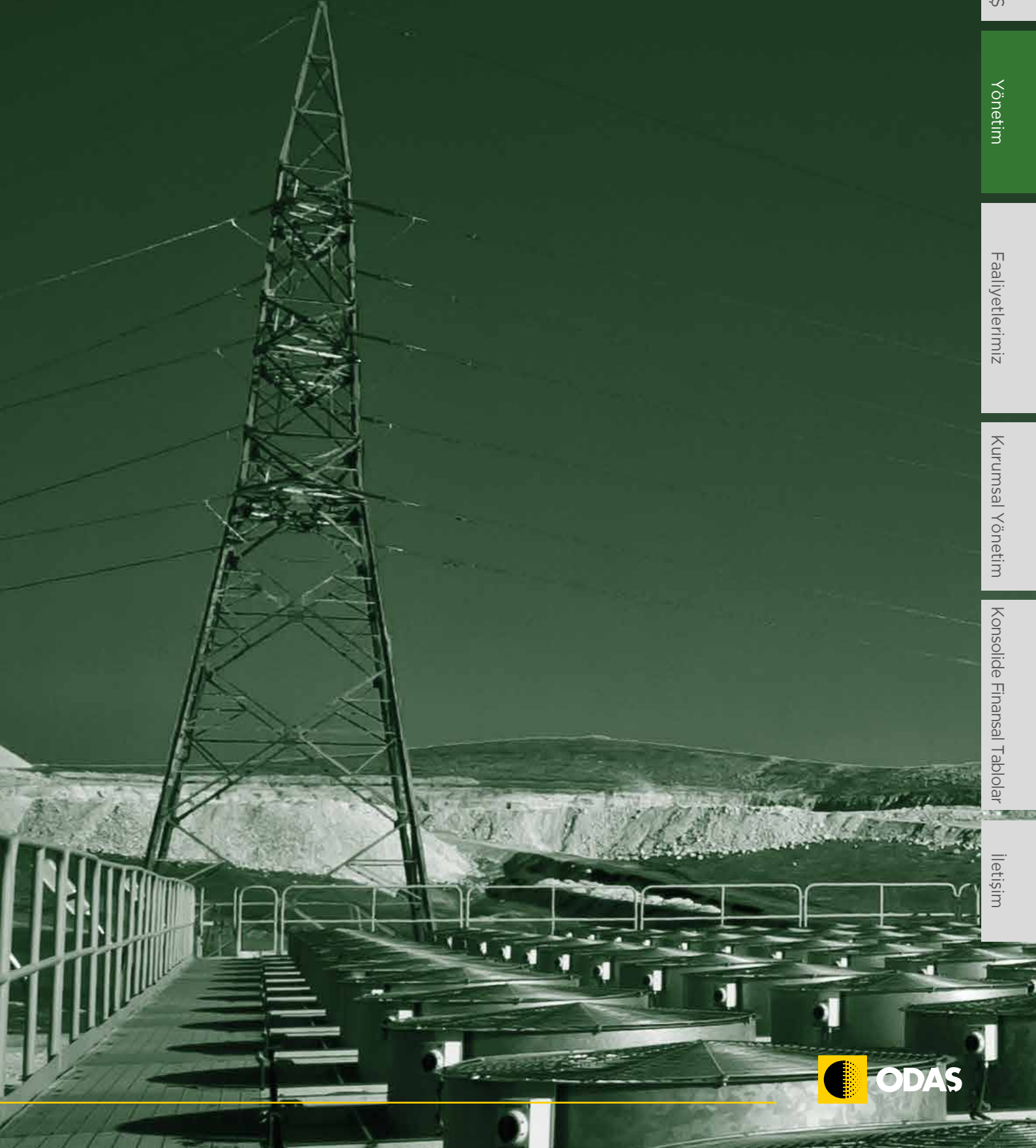
Enerji ve madencilik sektöründe, stratejik yatırımlarla farklılaşarak sürdürülebilir kârlılık sağlayan öncü bir firma olmak.

MİSYON

Hızlı ve esnek bir yaklaşımla topluma ve çevreye duyarlı, getirisi yüksek yatırımlarla ülkemize ve pay sahiplerimize değer yaratan ürün ve hizmetleri sağlamak.

DEĞERLER

Yaratıcılık ve Esneklik
Şeffaflık ve Sürdürülebilirlik
Topluma ve Çevreye Duyarlılık
İş Sağlığı ve Güvenliği



4 | FAALİYETLERİMİZ

Zengin enerji kaynaklarını, en verimli şekilde değerlendirmek amacıyla çalışan ODAŞ; **Elektrik Üretim, Doğal Gaz Satış ve Madencilik** alanlarında faaliyet göstermektedir.

4A | ODAŞ Grup Şirketleri



4B | İştiraklerimiz

Çan - 2 Termik Santral yatırımı hızla devam etmektedir. Kasım 2015 itibarıyla santralin fiziksel **tamamlanma oranı %40,96** olarak gerçekleşmiştir.

Çan Kömür ve İnşaat AŞ

Grubumuz mevcut sektör koşullarında en avantajlı elektrik üretim yöntemlerini değerlendirmek amacıyla kalorifik değeri yüksek yerli kömür kaynaklarına yönelmiştir. Bu kapsamda, 2013 Eylül ayında Çanakkale ili Çan ilçesinde bedeli ödenmiş rödovans hakkı bulunan Çan Kömür ve İnşaat AŞ'nin %92'sini satın almıştır. Mevcut ruhsat sahasında Joint Ore Reserves Committee ("JORC") standartlarına uygun sondaj çalışmaları yapılmıştır. 2013 yılında tespit edilen rezervlerin ortalama kalorisi 3,481 kcal/kg olup bu değer Türkiye'de linyit ile elektrik üreten santraller içerisinde en yüksek değerdir. Bu doğrultuda, 340 MWm/330MWe'lik elektrik üretim santralini yatırım sürecine başlanmıştır. Aynı zamanda sahadaki kömür, kalori değerinin yüksek olması nedeniyle doğrudan piyasaya satılabilir durumdadır. Dolayısıyla, kömürün perakende olarak ve/veya üretim aşamasında kömür kullanan sanayi şirketlerine satışının yapılabilmesi imkanı bulunmaktadır.

Mevcut öz kaynaklar ve 116 Milyon Euro tutarında proje finansmanı kredisi ile finanse edilecektir. 330 MW kapasiteli kömür termik santralini 2017 yılının ikinci yarısı içerisinde devreye alınması hedeflenmektedir. Kasım 2015 itibarıyla santralin fiziksel tamamlanma oranı %40,96 olarak gerçekleşmiştir.

ODAŞ Enerji Elektrik Perakende Satış AŞ

ODAŞ Enerji'nin tamamına sahip olduğu ODAŞ Enerji Elektrik Perakende Satış AŞ (Eski Ünvanı ile Voytron) 2009 yılında kurulmuştur. Şirket'in büyüme stratejisi, dikey entegrasyon sağlamak gayesiyle yaygın elektrik dağıtımı olup, bu sayede elektriği nihai tüketicilere ulaştırmaktır. ODAŞ Enerji Elektrik Perakende geniş müşteri ağı ile 31.12.2015 tarihi itibarı ile 19.548 adet serbest tüketici sayısına elektrik tedariki sağlamaktadır. ODAŞ Enerji Elektrik Perakende firmasının bünyesinde

2010 yılında EPDK'dan alınmış toptan satış lisansı bulunmaktadır. Bu lisansın vermiş olduğu yetkiyle Şirket, ikili anlaşmalar yapmak suretiyle piyasadadan almış olduğu elektriği müşterilerine satmaktadır. ODAŞ Enerji Elektrik Perakende, serbest tüketici limitinin daha da düşmesiyle sektörde bireysel hane halkı tüketicilerine sattığı elektrik miktarını artırmayı hedeflemektedir.

Şirket, ODAŞ Grubu firması olmasının verdiği avantajla, sektörde yer alan toptan satış firmaları arasında öne çıkmayı başarmıştır. Şirket'in grup için en büyük avantajı dikey entegrasyonun sağlanması olarak gösterilebilir. Elektrik piyasasının doğası gereği yaşanan yüksek volatilite sebebiyle fiyatlar saatlik, günlük ve aylık olarak değişkenlik göstermektedir. Şirket'in ikili anlaşmalar vasıtasıyla elektrik satış fiyatını sabitleyebilmesi imkanı grubun minimum nakit akışını garanti altına almasını sağlamaktadır. Ayrıca piyasada fiyatların olağandan yüksek olması durumunda ithalat yapabilme yetkisi de olan ODAŞ Enerji Elektrik Perakende, Bulgaristan ve Yunanistan gibi ülkelere enerji ithalatı gerçekleştirme imkânına sahiptir.

Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd Şti

%90'ı 2012 Aralık ayında ODAŞ Enerji bünyesine geçmiş olan firma, Köprübaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali üretim lisansına sahiptir. Köprübaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali'nin kurulu gücü 8,2 MW olup Trabzon ili, Manahoz Deresi'nde yer almakta olup lisansın süresi 12.04.2012 tarihinden itibaren 49 yıldır. Santral, Ekim 2015 itibarıyla ticari işletmeye geçmiştir. Türkiye'de bu büyüklükte bir santralin elektromekanik ekipmanları ilk defa yerli bir şirketten sağlanmış olup, ekipmanların yerli şirketten sağlanması sayesinde santralimizde geçerli olan garanti alım fiyatı 2016 yılından itibaren 7,3 \$cent/KWh yerine 9,3 \$cent/KWh'tir.

ODAŞ Enerji Elektrik Perakende, serbest tüketici limitinin daha da düşmesiyle sektörde bireysel hane halkı tüketicilerine sattığı elektrik miktarını artırmayı hedeflemektedir.

ODAŞ Doğal Gaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret AŞ
ODAŞ Enerji'nin %90 iştiraki olan ODAŞ Doğal Gaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret AŞ, Şanlıurfa'da yer alan ODAŞ Doğal Gaz Santrali'nin uzun vadeli güvenilir Doğal Gaz tedarikini sağlamanın yanı sıra ODAŞ Enerji Elektrik Perakende AŞ'nin elektrik sektöründe oluşturduğu satış ağını Doğal Gaz sektörüne de taşıması amacıyla kurulmuştur. Mart 2013 itibarıyla şirket EPDK'dan Doğal Gaz Toptan Ticareti Lisansı'nı almıştır.

Ena Elektrik Üretim Ltd Şti

%80'i ODAŞ Enerji'ye ait olan Şirket'in Hisar Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali üretim lisansı başvurusu bulunmaktadır. Ena Elektrik Üretim Limited Şirketi'ndeki hisselerimizin tamamı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu nezdinde yapılacak lisans işlemlerinin tamamlanmasına vabeste olarak yaklaşık 1 milyon TL bedel karşılığında devir etmek amacıyla yabancı meşeli bir firma ile "Hisse Devir Sözleşmesi" imzalanmıştır.

Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi AŞ

%100'ü ODAŞ Enerji bünyesinde olan Şirket, Trabzon ili Balkodu Deresi'nde 1,9 MW kurulu gücünde Volkan Hidroelektrik Santrali üretim lisansına sahiptir.

Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ticaret AŞ

Yel Enerji'nin %75'i 2013 Ocak ayında ODAŞ Enerji bünyesine geçmiştir. Yel Enerji 12.12.2014 tarihinde kurucu ortak olarak halihazırda herhangi bir faaliyeti olmayan YS Madencilik Sanayi ve Ticaret Ltd Şti'nin hisselerine %70 oranda sahip olmuş ve ilgili firma konsolidasyona dahil edilmiştir. ODAŞ Enerji, Çanakkale bölgesinde kendi madenine yakın bir coğrafyada kömür tedarik ve satış merkezi oluşturmayı planlamaktadır. Bu strateji kapsamında, Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ticaret AŞ tarafından, Çanakkale ili Bayramiç ilçesinde İR:17517 No'lu maden ruhsatı satın alınmış ve devir işlemleri tamamlanmıştır.

Ağrı Elektrik Üretim Sanayi Ticaret AŞ

%70'i 2012 Aralık ayında ODAŞ Enerji bünyesine geçmiştir.

Anadolu Export Maden Sanayi Ve Ticaret AŞ

Anadolu Export Maden Sanayi ve Ticaret AŞ'nin %96 oranındaki hisseleri Ocak 2015 tarihinde ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret AŞ tarafından devralınmıştır. Anadolu Export Maden Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi ile Stratex Madencilik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi arasında 28.01.2015 tarihinde Kütahya ve Uşak il sınırları içerisinde bulunan ve Karaağaç olarak adlandırılan altın sahasının aramalarını tamamlamak ve arama sonuçlarına göre işletme yatırımına karar vermek amacıyla "Ruhsat Devir Sözleşmesi" imzalanmıştır.

Suda Maden AŞ

%100'ü ODAŞ Enerji Grubu'na ait olan Şirket'in, Kütahya-Uşak bölgesinde bulunan, iki adet işletme ve iki adet de Arama olmak üzere toplam 4 adet maden ruhsatı bulunmaktadır. Bu çerçevede değerli metal çalışmalarında Altın (Au) ve Antimuan (Sb) başta olmak üzere Bakır (Cu) ve Gümüş (Ag) madenlerinin de mevcudiyeti tespit edilmiş olup, bu madenler de arama kapsamındaki madenler arasında yer almaktadır. Sahada şu ana kadar Antimuan varlığı kaynağı olarak belirli miktarda tespit edilmiş olup, işletilebilir ekonomik rezerv olarak tespiti için ilave çalışma yapılması gerekmektedir.

Şirket'in uhdesinde bulunan ruhsatlar Karaağaç altın ruhsatına yakın bir coğrafyada Kütahya ve Uşak'ın etrafında konuşlanmış durumdadır.

4C | Yatırımcı İlişkileri & Hisse Performansı

2015 yılı boyunca Yatırımcı İlişkileri Bölümü ve Şirket üst düzey yöneticileri pek çok analist ve yatırımcılar ile toplantılar yaparak Şirket'in mevcut faaliyetleri ve yatırımları ile ilgili gelişmeleri, gerçekleşen finansal ve operasyonel veriler ışığında aktarmıştır.

Yatırımcı İlişkileri Faaliyetleri

ODAŞ Enerji Yatırımcı İlişkileri Bölümü, Şirket'in sermaye piyasalarıyla ilgili yasal düzenlemelerden kaynaklanan yükümlülüklerine, tam olarak uymasını sağlayarak benimsediği kurumsal yönetim standartlarına paralel bir şekilde, dürüstlük, hesap verebilirlik, şeffaflık ve güvenilirlik ilkeleri doğrultusunda paydaşları ile eşit mesafede yakın ilişkiler kurmayı ve onlara azami faydayı sağlamayı amaçlamaktadır.

2015 yılı içerisinde toplam 114 yatırımcı ile görüşmeler gerçekleştirmiş ve bu görüşmelerde grubun faaliyetleri, finansal tabloları ve büyüme planlarıyla ilgili bilgilere yer verilmiştir. 2015 yılı içerisinde yapılan yatırımcı toplantıları ve analist görüşmeleri ile birlikte Şirket'imiz hakkında rapor yazan aracı kurum sayısı 5'e çıkmıştır.

Sermaye Piyasası Mevzuatı uyarınca 2015 yılı boyunca toplam 47 adet özel durum açıklamasının kamuoyuna duyurusu yapılmıştır.

Hisse Değerlendirmesi ve Piyasa Değeri

31.12.2015 tarihi itibarıyla toplam piyasa değeri 301 Milyon TL olan ODAŞ Enerji 2015 yılı içinde ODAŞ hissesi "Ticker: ODAŞ", en düşük 5,99 TL, en yüksek

11,43TL seviyesinde işlem görmüştür. %37,46'sı Borsa İstanbul'da işlem gören Şirket'in halka açık oran içerisindeki yabancı yatırımcı payı 2015 yıl sonu itibarıyla % 10,97'dir.

2015 Yılı Döneminde Yatırımcı İlişkilerine Yönelik Gelişmeler

Nitelikli Yatırımcıya Satılmak Üzere Yapılan Sermaye Artırımı Borsa İstanbul Toptan Satışlar Pazarında Satışı

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 16.04.2015 tarih ve 10/491 sayılı kararı ile kararı ile onaylanmış olan ihraç belgesi kapsamında, çıkarılmış sermayemizin 42.000.000 TL den 47.600.180 TL'ye artırılması nedeniyle, ihraç edilen 5.600.180 TL nominal değerli payların, 1 TL nominal değerli pay için 8,90 TL fiyat ve toplam 49.841.602 TL ile 47 adet nitelikli yatırımcıya satış işlemi Borsa İstanbul AŞ Toptan Satışlar Pazarı ("TSP")'nda gerçekleştirilmiştir.

Endeks Değişikliği

ODAŞ Enerji hisseleri 01.04.2015 tarihinden itibaren BIST 100 Endeksi'nde işlem görmeye başlamıştır.

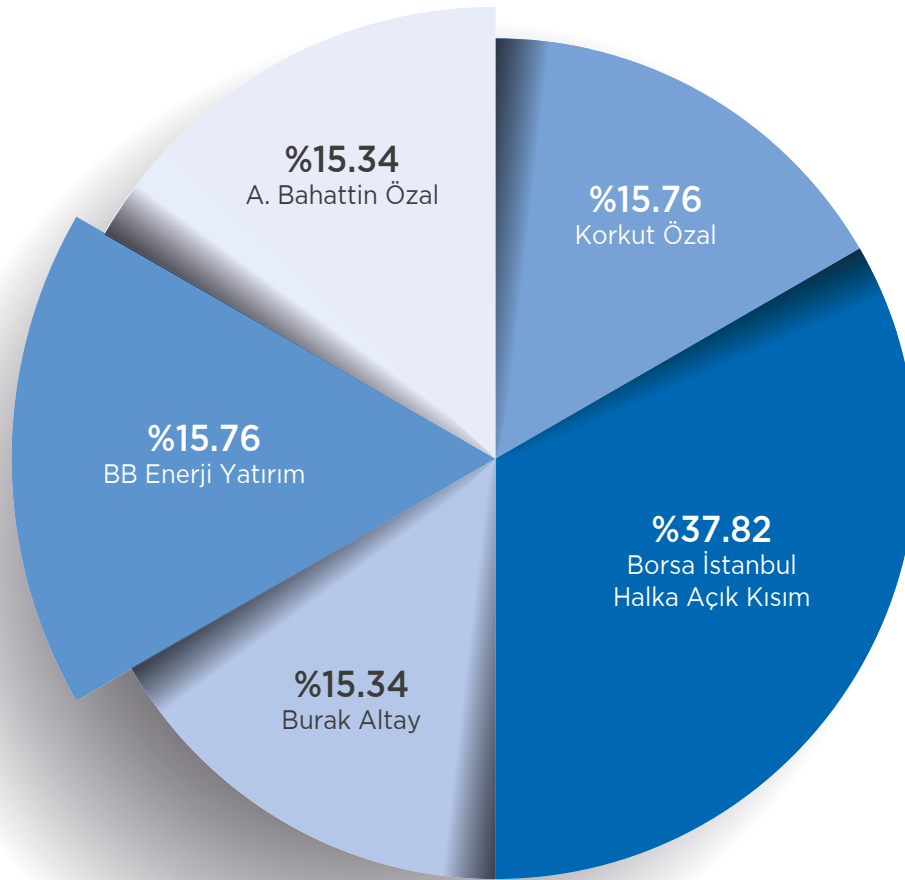
Pay Sahipleri'ne 5 Milyon TL Brüt Temettü Dağıtılması

Şirket'in 25.05.2015 tarihli 2014 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karar neticesinde Pay Sahipleri'ne brüt 5 Milyon TL nakit temettü dağıtılmıştır.

ODAŞ - BİST 100 Karşılaştırmalı Grafik



Ortaklık Yapısı



Adı Soyadı/Unvanı	Toplam Nominal Pay (TRY)	%
Korkut Özal	7.500.000	%15,76
A. Bahattin Özal	7.300.000	%15,34
Burak Altay	7.300.000	%15,34
BB Enerji Yatırım	7.500.000	%15,76
Borsa İstanbul Halka Açık Kısım	18.000.180	%37,82
Toplam	47.600.180	%100,00

Bir Bakışta Odaş

Yönetim

Faaliyetlerimiz

Kurumsal Yönetim

Konsolide Finansal Tablolar

İletişim

4D | ELEKTRİK ÜRETİM SATIŞ

1,32 milyon
MWh

148,45 MW

539,08 GWh

500 MW

Toplam Elektrik Satışı

31 Aralık 2015 itibarıyla 19.548 adet sayaca hizmet veren ODAŞ Enerji Elektrik 2015 yılında 1,32 milyon MWh toptan elektrik satışı gerçekleştirmiştir.

Mevcut Kapasite

ODAŞ Enerji mevcut durumda 140 MW Doğal Gaz Çevrim Santrali , 0,25 MW Güneş Enerjisi Santrali ve 8,2 MW Hidroelektrik Santrali ile faaliyet göstermektedir.

Toplam Elektrik Üretimi

2015 yılında toplam 539,08 GWh elektrik üretimi gerçekleştirilmiştir.

Kurulu Güç Hedefi

ODAŞ, elektrik üretiminde yüksek kurulu güç hedeflerini izlemeyip, orta ölçekli ama kârlı bir üretim politikasını benimsemiştir. Bunu sağlamak için de Çan'daki 330 MW'lık termik santral yatırımına 2014 yılında başlamıştır. Köprübaşı'ndaki 8.2 MW'lık HES yatırımı ise Ekim 2015 itibarıyla ticari işletmeye almıştır.

ODAŞ Şanlıurfa Santrali Operasyonel Veriler	2015	2014
Toplam Elektrik Üretimi (Net) ('000 MW)	534	583
Ortalama Spot Fiyatı (TL/MWh)	138	164
Ortalama ODAŞ Şanlıurfa Satış Fiyatı (TL /MWh)	278	313
Fiyat Primi	101%	91%

2015 Yılında Toplam Elektrik Üretimi	539 GWh	583 GWh
--------------------------------------	---------	---------

	2015	2014
Toplam Elektrik Satışları (Milyon MWh)	1.32	1.85
Toplam Sayaç Sayısı	19.548	33.678



Sektöre Bakış

Aralık 2015 sonu itibarıyla sektördeki toplam kurulu güç 73,146.7 MW olarak gerçekleşirken Doğal Gaz'ın kurulu güçteki payı %35 olarak gerçekleşmiştir. Kurulu güç gelişimine bakıldığında özel sektör payının hızlı şekilde büyüdüğü ve yatırımların daha çok özel sektörden kaynaklandığı görülmektedir. 2015 yılı sonu itibarıyla toplam kurulu gücün %27.8 EÜAŞ ve EÜAŞ'a bağlı ortaklık santralleri oluşturmaktadır.

ODAŞ, **çalışanlarının sürekli gelişimi** ve potansiyellerini gerçekleştirmeleri için fırsatlar yaratır. Bu kapsamda, çalışanlarının yaşam kalitelerini artıracak ve **yüksek iş huzuru** sağlayacak uygulamaları hayata geçirir.

İnsan Kaynakları

ODAŞ Enerji Grubu, faaliyetlerine başladığı ilk günden bu yana her bir ferdini sürdürülebilir büyüme hedefi prensipleri doğrultusunda özenle seçmekte, genç ve dinamik çalışan ailesini ülkemize ve sektöre değer katacak, aynı zamanda birlikteliğe ve çeşitliliğe önem veren kurumsal bir yaklaşımla kurmaktadır.

İnsan Kaynakları politikaları; “Yaratıcılık ve Esneklik”, “Şeffaflık ve Sürdürülebilirlik”, “Topluma ve Çevreye Duyarlılık”, “İş Güvenliği ve İşçi Sağlığına Odaklılık” değerleri baz alınarak oluşturulmuştur. Bu kapsamda, tüm fertlerini kapasitelerinin en üst noktasına taşıyabilme hedefiyle, kendilerine gelişimlerinde gerekli tüm desteği sağlamak, aynı zamanda çalışanların yaşam kalitelerini artırarak, yüksek iş huzuru ve tatmini elde edecek uygulamalar geliştirmek, İnsan Kaynakları politikalarının öncelikli hedefleri arasındadır.

Sektörde, çeşitlendirilmiş enerji kaynaklarına sahip, stratejik yatırımlarıyla farklılaşarak sürdürülebilir kârlılık sağlayan öncü bir enerji firması olmak vizyonu ile hareket eden ODAŞ Enerji Grubu, 2015 yıl sonu itibarıyla faaliyetlerini %11’i yönetim seviyesi olmak üzere toplam 166 çalışanıyla sürdürmektedir.

Grup çalışanlarının %18’i kadın, %82’si erkek olup, %54’ü üniversite mezunudur.

Üretim kanalında yer alan tüm teknik çalışanlar ise, en az meslek lisesi mezunu olup, uzmanlık alanlarına göre sahip olması gereken bütün mesleki yeterlilik eğitimlerini tamamlamış ve yetkinlik belgelerini almış profillerden oluşmaktadır.

Seçme ve Yerleştirme Faaliyetleri

ODAŞ Enerji, nitelikli insan kaynağının aileye kazandırılması sürecinde, yönetim kademesinden sağlanan katılım ile grup mülakatları, vaka çalışmaları, mesleki bilgiye dayanan sunumlar, yetkinliğe dayalı birebir mülakatlar, alanında uzman kuruluşlar tarafından gerçekleştirilen yabancı dil testi, kişilik envanteri gibi uygulamalar ile, detaylı referans kontrolü aşamalarını gerçekleştirmektedir.

Bu kapsamda, 2015 yılı içerisinde 86 kişi ODAŞ ailesine katılmıştır. Ayrıca 9 meslek lisesi ve üniversite öğrencisine staj imkanı sağlamıştır.

Eğitim ve Gelişim Faaliyetleri

Tüm çalışanlarının mesleki ve bireysel gelişimlerini öncelikli hedefleri arasında gören ODAŞ Enerji, çalışanlarının eğitimleri için gereken tüm kaynakları stratejik bir planlama ile ayırmakta, performans ve yetkinlik değerlendirme sistemleriyle, gerek yöneticilerinden

gerekse çalışanlardan geri bildirim olarak kişisel gelişim planlarını oluşturmaktadır.

Bu doğrultuda, 2015 yılı içerisinde alanında deneyimli kuruluşlardan, uzman seviyesi için fonksiyonel bazda mesleki gelişim eğitimleri, üretim çalışanları için başta iş güvenliği olmak üzere teknik gelişim eğitimleri alınmıştır. Ayrıca tüm çalışanların uzmanlık alanlarıyla ilgili seminer ve kongrelere gitmesi desteklenerek, bireysel ve mesleki farkındalık yaratılması amaçlanmıştır.

Performans Yönetimi

ODAŞ Enerji, çalışanlarının yıl içerisinde gösterdiği performansları yetkinlik bazlı performans değerlendirme formları ile ölçmektedir. Değerlendirme sürecinin akabinde, tüm sonuçlar Şirket bazında kalibre edilmekte, çalışanlarla etkin iletişim kurularak karşılıklı geri bildirim ile nihai hale getirilmektedir. Performans değerlendirme sonuçları, başta gelecek dönem ücretlerinin belirlenmesi olmak üzere, kişisel gelişim planlaması, fonksiyonel eğitim analizi, rotasyon talep ve ihtiyaçlarının belirlenmesi, potansiyel yönetici tespiti gibi birçok alanında kullanılmaktadır.

Bu kapsamda, 2015 yılı içerisinde tüm çalışanlar için bireysel bazda performans değerlendirmesi ve birebir geri bildirim seansları yapılmış, ayrıca yönetim seviyesi için uluslararası bir kuruluş tarafından yönetsel yetkinliklerin ölçüldüğü ve gelişim planlamasının yapıldığı bir değerlendirme merkezi oluşturulmuştur. 2015 yılında ise, Şirket stratejik hedeflerinin üst yönetimden başlayarak tüm çalışanlara indirgeneceği hedef yayılım prensibi ile sayısal kriterleri de içeren “Balanced Scorecard” yaklaşımının uygulanması için gerekli çalışmalar başlatılmıştır.

Ücret ve Yan Fayda Yönetimi

ODAŞ Enerji Grubu Ücret ve Yan Fayda Yönetim Sistemi, ücret piyasası ve politikası, mevcut ücret yapısı ve ödeme gücü, bireysel performans ve dar bant iş kademeleri kriterlerinden oluşmaktadır. Alanında uzman bağımsız danışmanlık şirketlerinin araştırma ve çalışmaları doğrultusunda yapılan düzenli piyasa analizleri ile, adil ve piyasayla rekabet edebilir bir ücret ve yan fayda politikası uygulanmaktadır.

İç İletişim Aktiviteleri

ODAŞ Enerji’nin temel insan kaynakları politikalarından birisi de, genç ve dinamik çalışan ailesi ile açık iletişim esaslı ortak bir dil oluşturmaktır. Hiyerarşiden uzak şeffaf paylaşımlar sayesinde, yenilikçi ve çözüm odaklı fikirler üretilmesi, bu sayede Şirket performansının sürekli geliştirilerek, mükemmelleştirmeye odaklı ve herkes tarafından benimsenen bir kültür yaratılması hedeflenmektedir.

Sosyal Sorumluluk Projelerimiz

Şirket'imiz Sosyal Sorumluluk Politikası çerçevesinde içinde bulunduğumuz toplumun çevresel ve sosyal gereksinimlerinden yola çıkarak 2015 yılında aşağıdaki Sosyal Sorumluluk Projeleri'ni gerçekleştirmiştir.

ÇAN SPOR SPONSORLUĞU

1946'dan beri var olan ilçenin takımıdır. Çan Spor, ortak değer olmasından dolayı en önemli sosyal sorumluluk projelerinden biridir, bütçe doğrultusunda olumlu sonuçlar alınmıştır. Küçük bir şehrin tek dinamik eğlencesidir. Çan Spor formalarında ve Çan Spor'un otobüsünde ODAŞ Enerji reklamları mevcuttur.



CUMHURİYET OKULU ZEKÂ SINIFI PROJESİ

Yapımı ODAŞ Enerji Grubu'na bağlı Çan Kömür ve İnşaat AŞ tarafından organize edilen "Zekâ Sınıfı" Cumhuriyet İlköğretim Okulu'nda açıldı. Zekâ Sınıfı ile öğrencilerin kendini ifade etme, iletişim, mekanik ve sosyal anlamda gelişimlerine katkı sağlaması amaçlanıyor.

23 EYLÜL ORTAOKULU BİLGİSAYAR LABORATUVARI PROJESİ

23 Eylül Ortaokulu Çan'ı temsil eden en eski ve köklü okullardandır. Bu okulda orta gelirli ailelerin çocukları okumaktadır. Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin yaptırdığı bilgisayar laboratuvarında; 12 bilgisayar, ağ sistemi, elektrik sistemi ve mobilyalarıyla birlikte Çan'ın en modern bilgisayar laboratuvarı kurulmuştur.



ÇAN, YAYA KÖY, BAHADIRLI KÖYÜ ve ÇANAKKALE'DE BURS

Sosyal sorumluluk projeleri kapsamında eğitime destek verilmesi için Milli Eğitim İlçe Müdürü ve okul müdürleri ile koordine edilerek burs ihtiyacı olan öğrenciler belirlenmiş ve burs almaları için gerekli işlemler yapılmıştır.

HALİL İBRAHİM KÖPRÜSÜ PROJESİ

Yapımı ODAŞ Enerji Grubu tarafından üstlenilen Halil İbrahim Köprüsü, Çanakkale'nin Çan ilçesinde yer alan Yaya Köyü ve Bahadır Köyü'nü birbirine bağlıyor. Köprü'nün en büyük özelliği ise köy halkının yüksek tarım arazilerine her mevsim ve koşulda rahatlıkla ulaşmalarını sağlamaktır.



AĞAÇ KAMPANYASI

Çan Kömür ve İnşaat AŞ proje ekibi ve idari ekip olarak her yıl 1000 fidan kampanyası oluşturulmuştur. 2015 yılına ait 1000 fidan Yaya Köy'deki atıl durumdaki maden ocağına dikilmiştir. Bu etkinlik, geleneksel hale getirilecektir.

UZUN ALAN KÖYÜ SU SONDAJİ PROJESİ

500 hanelik bu köyde 10 senedir su problemi yaşanmaktadır. Sosyal sorumluluk kapsamında Çan Kömür ve İnşaat AŞ olarak Uzun Alan Köyü'nün su sorununu ortadan kaldırmak için 270 metre boyunda su sondajı yapılmış, temin edilen su ile Uzun Alan Köyü'nün su sorunu ortadan kaldırılmıştır.



SPORA VE SPORCUYA DESTEK

ODAŞ Enerji Grubu, Garanti Tekerlekli Sandalye Basketbol Ligi Boğazgücü Takımı'na 15 Kasım 2015 tarihinde Şanlıurfa'da oynanan müsabakaya katılmasında gerekli desteği vermiştir.

TRABZON KÖPRÜBAŞI'NDA GERÇEKLEŞTİRİLEN SOSYAL SORUMLULUK PROJELERİ

- Beşköy Merkezde Sosyal Tesis (park, peyzaj, çocuk oyun grubu, çok amaçlı spor kompleksi)
- Konuklu Mahallesi İçme Suyu Projesi
- Köy ve Mahalle Yolları Betonlama Projeleri
- Adnan Kahveci İlköğretim Okulu muhtelif işler (mermer işleri, beton işleri, bilgisayar salonu, vs.)
- Köprübaşı İlçesi kamera sistemi
- Köprübaşı İlçe Emniyeti Görüntü ve Ses Sistemleri Köprübaşı Belediyesi'nin düzenlediği Sosyal Tanıtım Etkinliği sponsorluğu
- Köy Muhtarları aracılığı ile gelen ihtiyaç sahiplerine yapılan mutfak yardımı

5 | KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

ODAŞ, stratejik hedefleriyle 2015 yılında da **kurumsal yönetim kültürünü güçlendirmiş;** **dürüst ve erdemli** iş anlayışıyla istikrarlı gelişimini sürdürmüştür.

Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu Kapsamında Bilgiler

BÖLÜM I - KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİNE UYUM BEYANI

ODAŞ Enerji ("Şirket"), Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyum sağlama yönünde azami ölçüde özen göstermekte, hedeflerine yönelirken kurumsal yönetim ilkelerinin eşitlik, şeffaflık, hesap verebilirlik ve sorumluluk kavramlarını benimsemektedir. ODAŞ Enerji 2014 yılı dönemi içerisinde II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ kapsamında zorunlu olan ilkelere tam olarak uyulurken, zorunlu olmayan ilkelere de uyum sağlanmak için azami gayret gösterilmiştir.

Bu temellerin üzerine dayalı olarak, 2013 yılı içerisinde Şirket bünyesinde başlatılan ve 2014 yılı boyunca da devam eden Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Çalışmaları, Şirket bünyesinde kurulan pek çok mekanizmayla işletilmeye devam etmektedir. Çalışmaların ilk aşamasında hissedarlara eşitlikçi hesap verebilir, sorumlu ve şeffaf bir yapı sunabilmek amacı ile Şirket esas sözleşmesinde değişiklikler yapılmıştır. Esas sözleşmede hissedarlara Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde öngörülen haklar tanınırken, yönetim yapısında da "daha iyi yönetim" hedeflenmiştir.

Şirket'in internet sitesi, kamuoyuna en fazla bilgiyi hızlı, eşzamanlı, doğru ve eksiksiz olarak aktarmak üzere güncellenmiştir.

ODAŞ Enerji bu beyan ile şeffaf ve açık bir yönetim şeklini benimsemiş, başta küçük hissedarlarına olmak üzere tüm ortaklarına karşı sorumlu, hesap verebilir bir yönetim anlayışını oluşturmayı hedeflemiştir.

Henüz Uygulanamayan Kurumsal Yönetim İlkelerinin Gereçesi

Şirket'in Kurumsal Yönetim Komitesi, kurumsal yönetim uygulamalarını geliştirmeye yönelik çalışmalarına devam etmektedir. İlkelerin bir kısmında uygulamada yaşanan zorluklar, bazı ilkelere uyum konusunda gerek ülkemizde gerekse uluslararası platformda süregelen tartışmalar gibi nedenlerden dolayı ilkelere tam uyum henüz sağlanamamıştır. Halihazırda uygulanmakta olan ilkeler dışında kalan ve henüz uygulanmayan prensipler, bugüne kadar menfaat sahipleri arasında herhangi bir çıkar çatışmasına yol açmamıştır. Sınırlı sayıdaki uygulanması zorunlu olmayan ilkenin de önümüzdeki dönemlerde, gerekli yapısal değişiklikler ve Şirket içi düzenlemelerin yapılarak, hayata geçirilmesi planlanmaktadır. Aşağıda Şirket'imiz bünyesinde Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde yürütülen kapsamlı çalışmalar ve ilgili bölümlerde henüz uyum sağlanamayan ilkeler açıklanmıştır.

- Esas Sözleşme'de ifade edilmemesine karşın, Şirket'te hiç kimse sınırsız karar verme yetkisine sahip değildir.

- "Kurumsal Yönetim İlkeleri"nin 4.6.5 no.lu maddesi uyarınca Yönetim Kurulu üyelerine ve Üst Düzey yöneticilere verilen ücretler ile sağlanan diğer tüm menfaatler yıllık faaliyet raporu vasıtasıyla kamuya açıklanmaktadır. Ancak yapılan açıklama kişi bazında değil Yönetim Kurulu ve üst düzey yönetici ayırımına yer verilecek şekildedir.

BÖLÜM II - PAY SAHİPLERİ

Yatırımcı İlişkileri Bölümü

Şirket'imiz bünyesinde pay sahipliği haklarının kullanılması konusunda faaliyet göstererek Yönetim Kurulu ile mevcut ve potansiyel pay sahipleri arasında iletişimin sağlanması ve SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumlu olarak buna ilişkin gerekli işlemlerin yürütülmesi görevi Yatırımcı İlişkileri Bölümü tarafından yerine getirilmektedir. Bu bölüm, Kurumsal Yönetim Komitesi'ne ve ayrıca Şirket Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Burak Altay'a bağlı olarak çalışmaktadır.

Bu çerçevede Yatırımcı İlişkileri Birimi;

- Şirket'in yurtiçi ve yurtdışı mevcut ve potansiyel kurumsal yatırımcılara, aracı kurumlara Şirket'in tanıtımının yapılması,
- Bu kurumlardaki analistlerden gelen bilgi taleplerinin karşılanması,
- Konferans ve yatırımcı toplantıları vasıtasıyla proaktif ve düzenli olarak pay sahiplerinin ve kurumsal yatırımcıların Şirket ile ilgili gelişmelerden haberdar edilmesi,
- Şirket ile ilgili kamuya açıklanmamış, gizli ve ticari sır niteliğindeki bilgiler hariç olmak üzere, yerli ve yabancı kurumsal yatırımcılardan gelen Şirket ile ilgili bilgi taleplerinin yanıtlanması,
- Pay sahiplerinden gelen soruların ve taleplerin yanıtlanması,
- Şirket hisse performansı ile aynı sektörde faaliyet gösteren diğer şirketlerin performanslarının karşılaştırmalı analizlerinin yapılması,
- Genel Kurul Toplantıları'nın yürürlükteki mevzuata, Esas Sözleşme'ye ve diğer Şirket içi düzenlemelere uygun olarak yapılmasının sağlanması,
- Genel Kurul Toplantıları'nda pay sahiplerinin

yararlanabileceği dokümanların hazırlanması ve söz konusu dokümanların Genel Kurul'dan üç hafta önce Şirket internet sitesi aracılığıyla yatırımcıların bilgisine sunulması,

- Genel Kurul Toplantı Tutanağı aracılığıyla, oylama sonuçlarının kaydının tutulması ve oylama sonuçlarının yer aldığı raporları pay sahiplerinin bilgisine sunulması,
- Finansal Raporlama, Kurumsal Yönetim ve kamuyu aydınlatma ile ilgili her türlü husus da dahil olmak üzere sermaye piyasası mevzuatından kaynaklanan yükümlülüklerin yerine getirilmesi, gözetilmesi ve takip edilmesi,

- İnternet sitesinde yer alan “Yatırımcı İlişkileri” bölümünün içeriğinin düzenli olarak takip edilmesi ve gerektiğinde güncellemelerin yapılması,
- Üçer aylık faaliyet dönemleri itibarıyla Şirket'in ilgili döneme ait faaliyetleri ve finansal durumuna ilişkin sunumların hazırlanması; özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin mevzuat çerçevesinde, içsel bilgilere erişimi olanların listesini hazırlamak ve bu listenin güncelliğinin takip edilmesi
- Pay sahipleri ile Şirket üst yönetimi ve Yönetim Kurulu arasında çift yönlü bilgi akışının temin edilmesi çalışmalarından sorumludur.

ODAŞ Yatırımcı İlişkileri Bölümü

Adı Soyadı	Ünvanı	Telefon	E-posta
Melih Yüceyurt	Finans ve Yatırımcı İlişkileri Direktörü	0216 474 1 474	yatirimciliskileri@odasenerji.com
Mehmet Erdem Aykın	Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi	0216 474 1 474	yatirimciliskileri@odasenerji.com

Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

Yatırımcı İlişkileri Bölümü'ne ulaşan her türlü bilgi talebi, yatırımcılar arasında herhangi bir ayırım yapılmaksızın eşitlik ilkesi çerçevesinde, ticari sır niteliğinde veya henüz kamuya açıklanmamış bir bilgi olmamak kaydıyla titizlikle yanıtlanmaktadır. Bu doğrultuda 2015 yılı içerisinde pay sahipleri tarafından çeşitli konularda gelen bilgi taleplerine telefon ve e-posta ile yazılı ve sözlü olarak açık, net ve ayrıntılı olarak cevap verilmiş, ticari sır kapsamına girmemek kaydıyla her soru yatırımcıları tatmin edecek şekilde cevaplanmıştır.

Bunun yanında, Şirket'in internet sitesinde (www.odasenerji.com.tr) ayrı bir bölüm olarak yer alan “Yatırımcı İlişkileri” üzerinden yatırımcıların tam, doğru ve güncel olarak bilgilendirmelerine yönelik her türlü veriye ulaşılabilir. Pay sahiplerinin haklarının kullanımını etkileyecek gelişmelerin yatırımcılara duyurulması için 2015 dönemi içerisinde kullanılan araçlar, Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) aracılığıyla yapılan özel durum açıklamaları ve Şirket internet sitesi üzerinden paylaşılmaktadır.

Pay sahiplerinin özel denetçi tayini talebi hakkı yasal mevzuatla düzenlenmiş olduğundan, Şirket Esas Sözleşmesinde özel denetçi atanması talebine ilişkin herhangi bir düzenleme bulunmamaktadır. Dönem içerisinde özel denetçi tayinine ilişkin olarak herhangi bir talep olmamıştır.

Genel Kurul Toplantıları

Genel Kurul Toplantıları, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve Kurumsal Yönetim İlkeleri dikkate alınarak pay sahibinin yeterli bilgileneşine ve geniş katılımına imkân sağlayacak şekilde gerçekleştirilmektedir.

Şirket'in olağan Genel Kurul'u, yılda en az bir defa toplanır ve Türk Ticaret Kanunu'nun 413 maddesi hükmü göz önüne alınarak Yönetim Kurulu tarafından hazırlanan gündemdeki konuları görüşüp karara bağlar. Genel Kurul Toplantısı'na ait bildirimler ve ilanlar, mümkün olan en fazla sayıda pay sahibine ulaşmayı sağlayacak, elektronik haberleşme dahil, her türlü iletişim vasıtası ile Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasa Kanunu ve ilgili diğer mevzuat hükümlerinde belirlenen asgari süreler dikkate alınarak ilan edilir.

Şirket'imizin 2014 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı 25 Mayıs 2015 Pazartesi günü, saat 14:00'de Şirket merkezi olan Fatih Sultan Mehmet Mh. Poligon Cd. Buyaka 2 Sitesi No:8B 2. Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye/İSTANBUL adresinde yapılmıştır. 2014 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı tarafından görevlendirilen Hükümet Komiseri gözetiminde yapılmıştır. Toplantıya ait gündem, tutanak ve Haziran cetveli Şirket'in internet sitesinde mevcuttur.

Genel Kurul Toplantıları'na davet, Türk Ticaret Kanunu

hükümleri, Sermaye Piyasası Kanunu ve Şirket Esas Sözleşmesi hükümlerine göre Yönetim Kurulu'nca yapılmaktadır. Genel Kurul'un yapılması için Yönetim Kurulu kararı alındığı anda KAP ve Elektronik Genel Kurul Sistemi (EGKS) aracılığı ile gerekli açıklamalar yapılarak kamuoyu bilgilendirilmektedir.

Genel Kurul toplantı ilanı, mevzuat ile öngörülen usullerin yanı sıra, mümkün olan en fazla sayıda pay sahibine ulaşmayı sağlayacak şekilde internet sitesi www.odasenerji.com vasıtası ile asgari 3 hafta önce yapılmakta, ayrıca Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi ve günlük yayımlanan yüksek tirajlı gazetelerden birinin tüm Türkiye baskısında yayımlanmaktadır.

Genel Kurul toplantı öncesinde gündem maddeleri ile ilgili olarak bilgilendirme dokümanı hazırlanmakta ve kamuya duyurulmakta tüm bildirimlerde yasal süreçlere ve mevzuata uyulmaktadır. Genel Kurul gündem maddeleri çerçevesinde, denetlenmiş yıllık Faaliyet Raporu dâhil, finansal tablo ve raporlar, Kurumsal Yönetim Uyum Raporu, kâr dağıtım önerisi, bağımsız denetim raporları ve Esas Sözleşme'de değişiklik yapılacak ise tadil metni ve gerekçesi, Bilgilendirme Politikası, Ücretlendirme Politikası, Kâr Dağıtım Politikası, bağımsız olanlarla birlikte tüm Yönetim Kurulu üye adaylarının özgeçmişleri ve gündem maddelerine dayanak teşkil eden diğer belgeler Genel Kurul Toplantısı'ndan üç hafta önce, Şirket merkezi ve internet sitesinde pay sahiplerinin en kolay yolla ulaşabileceği şekilde incelemeye açık tutulmaktadır.

Genel Kurul Toplantıları fiziki ve elektronik olarak eş anlamlı bir şekilde, Şirket Merkezi'nde ve Elektronik Genel Kurul Sistemi'nde üzerinden yapılmaktadır. Genel Kurul Toplantıları'nın yapıldığı mekân tüm pay sahiplerinin katılımına imkân verecek şekilde planlanmaktadır. Genel Kurul gündeminde yer alan gündem başlıkları açık ve farklı yorumlara yol açmayacak, her bir teklifin ayrı başlık altında değerlendirilmesine imkân verecek şekilde belirlenmektedir. Genel Kurul Toplantısı süresince gündemde yer alan konular tarafsız ve ayrıntılı bir şekilde, açık ve anlaşılabilir bir yöntemle pay sahiplerine aktarılmakta, pay sahiplerine eşit şartlar altında düşüncelerini açıklama ve soru sorma imkânı verilmektedir. Genel Kurul toplantı esnasında ortaklar tarafından sorulan sorulara Yönetim Kurulu üyeleri ve Şirket'in üst kademe yöneticileri gerekli açıklamalarda bulunmaktadır.

Genel Kurul Toplantısı öncesinde kendisini vekil vasıtasıyla temsil ettirecekler için vekâletname örnekleri gazete ilanı ve internet sitesi vasıtasıyla pay sahiplerinin kullanımına sunulmaktadır. Toplantıda uygulanacak oy kullanma prosedürü internet sitesi ve gazete ilanlarıyla pay sahiplerinin bilgisine sunulmaktadır. Genel Kurul Toplantıları'mızda gündem maddelerinin oylanmasında el kaldırma usulü ile açık oylama yöntemi

kullanılmaktadır.

Genel Kurul Toplantısı'ndan sonra toplantı tutanakları Şirket'in tutanak defterinde saklanmaktadır. Toplantı tutanaklarına KAP'tan, EGKS'den ve Şirket internet sitesinden ulaşılabilmektedir. Genel Kurul tutanakları, hazırun cetveli, gündemler ve ilanlar eşzamanlı olarak tüm yerli ve yabancı yatırımcıların değerlendirmelerine sunulmaktadır.

2014 yılı Olağan Genel Kurul'u Türk Ticaret Kanunu'nun 1527'inci maddesi gereğince Şirket'in elektronik Genel Kurul hazırlıkları yasal düzenlemelere uygun olarak yerine getirilmiştir. Toplantıya ait davet ilanının Kanun ve Esas Sözleşme'de öngörüldüğü gibi ve gündemi de ihtiva edecek şekilde, 15.04.2015 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP), Merkezi Kayıt Kuruluşu AŞ'nin Elektronik Genel Kurul Sisteminde (EGKS), Türkiye Sicil Gazetesi'nin 20.04.2015 tarih ve 8804 sayılı nüshasında ve Şirket'in internet sitesinde ilan edilmek suretiyle yapılmıştır. Hazır bulunanlar listesinin tetkikinden Şirket'in toplam 47.600.180 TL sermayesine tekabül eden her biri 1 TL nominal değerinde 47.600.180 adet hissenin vekaleten olmak üzere toplam 31.844.843 TL'lik sermayeye karşılık 31.844.843 adet hissenin toplantıda temsil edildiğinin ve böylece gerek kanun gerekse esas sözleşmede öngörülen asgari toplantı nisabının mevcut olduğu anlaşılması üzerine divan başkanı tarafından açılmıştır. 2014 Olağan Genel Kurul'unda pay sahiplerine soru sorma hakları sağlanmış olup gündeminin son maddesi olan "Dilek ve Temenniler" kısmında pay sahiplerinden herhangi bir soru ya da görüş gelmemiştir.

Genel Kurul Toplantısı'na ilişkin gündem, hazırun ve toplantı tutanakları Şirket merkezinde pay sahiplerinin incelemesine açık tutulmaktadır. Ayrıca Şirket'in internet sitesinin Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nde Genel Kurul Toplantısı'na ait belge ve dokümanlar pay sahiplerinin ve tüm menfaat sahiplerinin bilgisine sunulmuştur. 2014 yılında, dönem içinde yapılan bağış ve yardımların tutarı ile ilgili olarak Genel Kurul Toplantısı'nda ayrı bir gündem maddesine yer verilmiştir.

Yönetim kontrolünü elinde bulunduran pay sahipleri, Yönetim Kurulu üyeleri, idari sorumluluğu bulunan yöneticiler ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımları, ortaklık veya bağlı ortaklıklar ile çıkar çatışmasına neden olabilecek önemli bir işlem yapmamıştır.

Oy Hakları ve Azlık Hakları

Genel Kurul Toplantıları'nda oy kullanma prosedürü, toplantı başlangıcında pay sahiplerine duyurulmaktadır. Şirket'te oy hakkını kullanmayı zorlaştıracı uygulamalardan kaçınılmaktadır.

Şirket'in yapılacak olağan ve olağanüstü Genel Kurul Toplantıları'nda (A) grubu pay sahipleri her bir pay için

15 oy hakkına, (B) grubu pay sahipleri her bir pay için 1 oy hakkına sahiptirler. Genel Kurul Toplantıları'nda pay sahipleri kendi aralarından veya hariçten tayin edecekleri vekil vasıtasıyla temsil olunabilirler.

Şirket'te pay sahibi olan temsilciler kendi oylarından başka temsil ettikleri ortakların sahip olduğu oyları da kullanmaya yetkilidirler. Yetki belgesinin şeklini Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde Yönetim Kurulu belirler. Yetki belgesinin yazılı olması şarttır.

Temsilci, yetki devreden ortağın yetki belgesinde belirtilmiş olması kaydıyla, oyu, devredeninin isteği doğrultusunda kullanmak zorundadır. Vekaleten oy kullanılması konusunda Sermaye Piyasası Kurulu'nun ilgili düzenlemelerine uyulur. Genel Kurul Toplantıları'nda oylar, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde vekâleten kullanılanları da belirleyen belgeler gösterilerek el kaldırılmak suretiyle verilir. Ancak hazır bulunan pay sahiplerinden Şirket sermayesinin yirmide birine sahip olanların isteği üzerine gizli oya başvurulur.

Grubu paylar ana sözleşmenin 7., 8. ve 10. Maddeleri (Yönetim Kurulu, Yönetim Kurulu'na aday gösterme, başkan ve başkan vekili seçilme, Şirket'i temsil ve Genel Kurul'da oy hakkı) çerçevesinde Yönetim Kurulu üyelerinin belirlenmesi ve Genel Kurul'da oy hakkı kullanımında imtiyaza sahiptir.

Kâr Payı Hakkı

Şirket'in kâr dağıtım kararları, Türk Ticaret Kanunu; Sermaye Piyasası Mevzuatı; Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) Düzenleme ve Kararları; Vergi Yasaları; ilgili diğer yasal mevzuat hükümleri ile Şirket'imizin Esas Sözleşmesi dikkate alınarak belirlenmektedir. Kâr dağıtımında, Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak pay sahipleri ve Şirket menfaatleri arasında dengeli ve tutarlı bir politika izlenmektedir.

Şirket Kâr Dağıtımını her sene ayrı bir gündem maddesi olarak Genel Kurul'da pay sahiplerinin bilgisine sunulacaktır. Şirket'in kâr dağıtım politikası yıllık faaliyet raporunda ve Şirket internet sitesinde yayınlanmaktadır. Şirket'in kâr dağıtımında imtiyazlı hisseleri bulunmamaktadır. Şirket'in her bir hissesi eşit oranda kâr payı alma hakkına sahiptir.

Şirket Sermaye Piyasası Kanunu'nun 20. maddesindeki düzenleme çerçevesinde ortaklarına temettü avansı dağıtabilir. Dağıtılmasına karar verilen karın dağıtım şekli ve zamanı, Yönetim Kurulu'nun bu konudaki teklifi üzerine Genel Kurul'ca kararlaştırılır.

Sermaye Piyasası Kanunu madde 20 ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: IV No.27 sayılı tebliğinin 9. maddesi çerçevesinde, dağıtılacak kar payı avansı hesap dönemi sonunda yeterli kar oluşmaması veya

Zarar oluşması durumlarında, bir önceki yıla ait bilançoda yer alan olağanüstü yedek akçelerden ya da olağanüstü yedek akçe tutarının zararı karşılamaya yeterli olmaması durumunda aynı tebliğin 10. maddesi uyarınca temettü avansı karşılığında alınan teminatın paraya çevrilip gelir kaydedilerek bu tutardan mahsup edilmesine karar verilmiştir.

Payların Devri

Şirket'in sermayesinin yüzde beş veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin yüzde beşini aşması sonucunu veren pay edinimleri ve/veya bir ortağa ait payların yukarıdaki oranların altına düşmesi sonucunu veren pay devirleri için veya hallerinde her defasında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu onayı alınacak, Sermaye Piyasası mevzuat uyarınca gerekli özel durum açıklamaları yapılacaktır. Bu hüküm oy hakkı edinilmesi halinde de geçerlidir.

Herhangi bir pay devri söz konusu olmasa dahi, mevcut paylar üzerinde imtiyaz tesisi, imtiyazın kaldırılması veya intifa senedi çıkarılması yukarıda öngörülen oransal sınırlara bakılmaksızın Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun onayına sunulacaktır.

Yönetim Kurulu (A) grubu payların devrinde TTK m.493 hükmü çerçevesinde Şirket amacının gerçekleştirilmesi ve ekonomik bağımsızlığının korunabilmesini gerekçe göstererek devre onay vermeme ve pay defterine kayıttan imtina etme yetkisine sahiptir. Borsada işlem görecektir (B) grubu payların devrine kısıtlama getirilemez.

Gayri kabili rücu olarak sağlanan proje finansman kapsamında, bankalar ve/veya finans kuruluşlarının Şirket'in ödemelerinde temerrüde düşmesi hali gibi kredi sözleşmesi hükümleri gereği olarak Şirket üzerinde kontrol sahibi olduğu ve/veya Şirket'le iştirak ilişkisinin olduğu hallerde ilgili mevzuatta öngörülen piyasa payı sınırları aşıldığı takdirde, bu bankalar ve/veya finans kuruluşlarına Enerji Piyasası ve Düzenleme Kurumu tarafından verilen süre içinde söz konusu ihlal giderilecektir.

Yukarıda belirtilen hükümler saklı kalmak kaydıyla Şirket'in nama yazılı paylarının devri Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Mevzuatının ilgili hükümlerine tabidir.

KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

Kurumsal İnternet Sitesi ve İçeriği

Şirket'in internet sitesi adresi www.odasenerji.com.tr olup, internet sitesinin Yatırımcı İlişkileri başlığı altında bulunan bölümde SPK'nın Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen hususlara yer verilmektedir. İnternet sitesi; pay sahiplerinin, menfaat sahiplerinin ve tüm kamuoyunun

açık, net ve eş zamanlı olarak bilgilendirilmesi amacıyla kurulmuştur. İnternet sitesinde yer alan bilgiler sürekli olarak güncellenmektedir. Burada yer alan bilgiler, uluslararası yatırımcıların da yararlanması açısından ayrıca İngilizce olarak hazırlanmıştır.

Faaliyet Raporu

Şirket'in Faaliyet Raporu hissedarların, kamuoyunun ve diğer tüm menfaat sahiplerinin Şirket faaliyetleri hakkında tam ve doğru bilgiye ulaşmasını sağlayacak şekilde ve Türk Ticaret Kanunu ile Sermaye Piyasası Mevzuatında gerekli görülen detayda hazırlanmaktadır.

MENFAAT SAHİPLERİ

Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

Şirket menfaat sahiplerinin kendilerini ilgilendiren hususlarda bilgilendirilmelerini sağlamak amacıyla internet sitesinde gerekli düzenlemeler yapılmış, Şirket ile ilgili her türlü bilgi Kurumsal Yönetim İlkeleri doğrultusunda menfaat sahiplerinin bilgisine sunulmuştur. Pay sahipleri, yatırımcılar ve analistler Şirket'in finansal raporlarına, faaliyet raporlarına ve diğer bilgilere Şirket'in internet sitesinden ulaşabilmektedir. Buna ilave olarak bazı önemli duyuru ve mesajlar, elektronik posta yoluyla tüm çalışanlara iletilmektedir. Şirket'te, yasal düzenlemelere uyumun sağlanması ve bunun gözetimi Denetimden Sorumlu Komite'nin, kurumsal yönetimle ilgili konularda ortaklar ve menfaat sahiplerinden gelen şikâyetlerin incelenmesi ve sonuca bağlanması ise Kurumsal Yönetim Komitesi'nin sorumluluğundadır.

Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Menfaat sahiplerinin Şirket yönetiminde yer almasına ilişkin herhangi bir model oluşturulmamıştır. Diğer taraftan, çalışanlar ve diğer menfaat sahipleri ile yapılan toplantılarda iletilen talep ve öneriler yöneticiler tarafından değerlendirmeye alınmakta ve bunlara ilişkin politika ve uygulamalar geliştirilmektedir.

İnsan Kaynakları Politikamız

ODAŞ Enerji'nin İnsan Kaynakları Politikası, çalışanlarının yaşam kalitesini artıran ve performans kapasitelerini yüksek standartlara taşıyan vazgeçilemeyen bir işveren olmak üzerine kuruludur.

İnsan Kaynakları misyonu; tüm çalışanlar arasında açık iletişim esaslı ortak bir dil oluşturarak, dinamik, motive olmuş, kaliteli bir iş gücünün, yenilikçi, yaratıcı, çözüm odaklı fikirleri ile grubun performansını sürdürülebilir bir şekilde geliştirecek, her birey tarafından benimsenen mükemmelleştirmeye odaklı bir kültür yaratacak İnsan Kaynakları sistemlerini kurmaktır.

İnsan Kaynakları Politikası, çalışanların kendi potansiyellerini optimum seviyede kullanmalarını ve

kişisel gelişimlerinin sürekliliğini sağlamayı hedefleyerek, aşağıdaki 3 temel süreçten oluşmaktadır:

- Hedeflerin belirlenmesi ve iletilmesi
- Çalışanlarla iletişim olgusunun, açık iletişim ve zamanında yapıcı geri bildirim ağı ile oluşturulması
- Çalışanların görevlerini en iyi şekilde yerine getirebilmesi için uygun gelişim aktiviteleri planlayarak, hem buldukları pozisyon hem de gelecekte olası başka görevlere hazırlanabilmesi amacıyla sürekli gelişebilecekleri zeminin hazırlanması

Çalışanlar ile etkin ve şeffaf ilişkileri yürütmek, merkezi olarak İnsan Kaynakları Bölümü'nün koordinasyonunda olmak üzere, tüm yönetici ve vardiya amirlerinin sorumluluğundadır. Tüm yönetici ve amirler, çalışanlarına herhangi bir ast üst baskısı olmadan eşit ve adil davranmakla yükümlüdürler. ODAŞ Enerji yönetim anlayışının temel prensiplerinin başında yer alan eşitlik ilkesi konusundaki hassasiyetlerin sonucu olarak, çalışanlardan ayrımcılık konusunda herhangi bir olumsuz geri bildirim veya şikâyet alınmamıştır.

ODAŞ Enerji Grubu'nda, Şirket çalışanlarının görev tanımları ve dağılımı ile performans & ödüllendirme kriterlerini çalışanlara duyurulması esasına uyulmaktadır. Organizasyonda yer alan tüm görevlere ait iş analizleri ve değerlendirmeleri detaylı bir şekilde yapılmakta ve Şirket büyümesine paralel, periyodik olarak gözden geçirilmektedir. Bu çalışmaların sonucunda o işin yapılabilmesi için ihtiyaç duyulan tüm yetkinlik ve kalifikasyonlar belirlenmekte, işe alım süreçleri her pozisyona göre daha önce belirlenmiş olan bu kriterler göz önünde bulundurularak yönetilmektedir. Ayrıca, her yıl çalışanlarla gerçekleştirilen geri bildirim görüşmeleri ile iyileştirilmesi gereken alanlar tespit edilerek düzenleyici ve önleyici faaliyetler yürütülmektedir.

Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk

Şirket etik kuralları yazılı olarak hazırlanmış ve çalışanların bilgisine sunulmuştur. Etik Kurallar Yönetim Kurulu tarafından tanımlanır, güncellenir ve yayınlanır.

ODAŞ Enerji İş Etiği Kuralları, ODAŞ Enerji politikaları ve değerleri ile bütünlük içindedir ve Yönetim Kurulu, yöneticiler dahil olmak üzere tüm çalışanların bu kurallara uyması talep edilir.

Dürüstlük

Tüm iş süreçlerimizde ve ilişkilerimizde doğruluk ve dürüstlük en önem verdiğimiz değerimizdir. Çalışanlarla ve tüm diğer ilişkilerimizde doğruluk ve dürüstlikle hareket ederiz.

Ayrımcılık

Yaş, dil, din, ırk, sağlık durumu, cinsiyet ve medeni durum konularında ortaya çıkabilecek ayrımcılıklar

işyeri kurallarına aykırıdır. Çalışanlar bu konudaki şikâyetlerini direkt İnsan Kaynakları Departmanı'na bildirebilir. Bu konudaki herhangi bir şikâyetin iletilmesi engellenemez.

Gizlilik

Çalışanlarımız, yasalarca belirlenmiş mesleki gizlilik ilkelerine uymakla yükümlüdür.

ODAŞ Enerji Grubu çalışanları olarak; müşterilerimizin, çalışanlarımızın ve çalıştığımız diğer ilgili kişi ve kuruluşların gizliliklerine ve özel bilgilerinin korunmasına özen gösteririz.

Grup Şirketleri'nin faaliyetlerine ilişkin gizli bilgileri korur, bu bilgileri sadece ODAŞ Enerji Grubu'nun amaçları doğrultusunda kullanır; bu bilgileri belirlenen yetkiler dahilinde ilgili kişilerle paylaşırız.

Çıkar Çatışması Durumlarının Önlenmesi

Bir ODAŞ Enerji çalışanının, onun ailesinin veya bir yakınının, çalışanın Şirket içerisindeki pozisyonundan faydalanarak şahsi menfaat sağlaması; vereceği iş kararlarından veya sahip olduğu gizli bilgilerden fayda

sağlayabilecek kişi ya da organizasyonlarla yakın ilişki içine girmesi yasaktır. Görevleri esnasında çalışanlar Şirket yararını korumaya özen gösterir, kendilerine veya yakınlarına çıkar sağlama anlamına gelebilecek her türlü eylem ve davranıştan kaçınırlar.

Çıkar çatışması durumu çalışanın özel çıkarları ile ODAŞ Enerji'nin çıkarlarının çatışması halinde ya da ihtimalinde oluşur. Çalışanın pozisyonundan dolayı uygun olmayan kişisel menfaatler elde etmesi durumu da bir çıkar çatışması durumudur.

Hiçbir çalışan, Şirket operasyonlarından şahsen aile üyeleri veya herhangi bir yakını lehine yarar sağlayamaz; Şirket mülklerini, bilgilerini ve pozisyonlarını şahsi çıkarları için kullanamaz, Şirket ile rekabete giremez.

ODAŞ Enerji çalışanları yaptığı iş sebebiyle ilişkide olduğu çeşitli kişi, kurum ve kuruluşlardan ve sadece Şirket içinde belirlenmiş kurallar çerçevesinde hediye alır/verir.

Şirket varlıklarının korunması ve doğru kullanımı için çalışanlarımız Şirket varlıklarını korumalı ve verimli kullanılmalarını sağlamalıdır. Şirket'in bütün varlıkları, sadece iş amaçlı kullanılmalıdır.

YÖNETİM KURULU

Yönetim Kurulu'nun Yapısı ve Oluşumu

Şirket, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve Mevzuatı uyarınca Genel Kurul tarafından seçilecek en az 5 (beş) üyeden oluşan bir Yönetim Kurulu tarafından temsil ve idare edilir.

Şirket'imiz Yönetim Kurulu üyeleri, 2015 yılı hesaplarını incelemek amacıyla toplanacak olan Olağan Genel Kurulu'na kadar görev yapmak üzere aşağıdaki şekilde seçilmişlerdir:

Adı Soyadı	Şirket ile İlişkisi	Bağımsızlık Durumu	Diğer Komitelerde Aldığı Görevler
A.Bahattin Özal	Yönetim Kurulu Başkanı	Bağımsız Değil	Yok
Burak Altay	Yönetim Kurulu Başkan Yrd. (Genel Müdür)	Bağımsız Değil	Yok
Mustafa Ali Özal	Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız Değil	Yok
Hafize Ayşegül Özal Dinç	Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız Değil	Yok
Yavuz Baylan	Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız	Denetim Komitesi / Kurumsal Yönetim Komitesi / Riskin Erken Saptanması Komitesi
Salih Erez	Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız	Denetim Komitesi / Kurumsal Yönetim Komitesi / Riskin Erken Saptanması Komitesi

Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Sn. Burak Altay aynı zamanda Şirket Genel Müdürü'dür. Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde yer alan bağımsızlık kriterlerini taşıdıkları tespit edilen Sn. Yavuz Baylan ve Sn. Salih Erez Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak seçilmişlerdir.

Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinden her birinin bağımsızlıklarına ilişkin vermiş oldukları yazılı beyanları aşağıdaki gibidir.

i. ODAŞ Elektrik Üretim ve Ticaret AŞ'nin ("ODAŞ Enerji") ilişkili taraflarından biri veya ODAŞ Enerji Sermayesinde doğrudan veya dolaylı olarak %5 veya daha fazla paya sahip hissedarların yönetim veya sermaye bakımından ilişkili olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim, üçüncü dereceye kadar kan ve sıhri hisismlerin arasında son beş yıl içinde doğrudan veya dolaylı istihdam, sermaye ve önemli nitelikte ticari ilişkinin kurulmadığını,

ii. Son beş yıl içerisinde, başta ODAŞ Enerji'nin denetimi, derecelendirmesini ve danışmanlığını yapan şirketler olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde ODAŞ Enerji'nin faaliyet ve organizasyonunun tamamını veya belli bir bölümünü yürüten şirketlerde çalışmadığımı ve Yönetim Kurulu üyesi olarak görev almadığımı,

iii. Son beş yıl içerisinde, ODAŞ Enerji'ye önemli ölçüde hizmet ve ürün sağlayan firmaların herhangi birisinde ortak, çalışan veya Yönetim Kurulu üyesi olmadığımı,

iv. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu

v. Kamu Kurum ve Kuruluşlarında tam zamanlı görev almadığımı, Gelir Vergisi Kanunu'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,

vi. ODAŞ Enerji faaliyetlerine olumlu katkıda bulunabilecek, ortaklar arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

vii. ODAŞ Enerji'nin faaliyetlerini işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabiliyor olduğumu,

Yönetim Kurulu'muz, ortaklarımız ve ilgili bütün tarafların bilgisine sunarım.

Bağımsız üyelerin Rapor tarihine kadar görev aldıkları dönem içerisinde bağımsızlıklarını ortadan kaldıracak bir durum meydana gelmemiştir.

Yönetim Kurulu üyelerinin Şirket dışı başka görev veya görevler almasına ilişkin olarak herhangi bir sınırlama getirilmemiştir.

Mevcut durum itibarıyla Yönetim Kurulu üyeleri Şirketimizle bir çıkar çatışmasına sebebiyet verecek herhangi bir işlem yapmamakta ve aynı faaliyet konularında rekabet etmeye yönelik bir faaliyette bulunmamaktadır.

Yönetim Kurulu'nun Faaliyet Esasları

Şirket'in Yönetim Kurulu toplantılarının toplanma sıklığı ile toplantı ve karar nisabına ilişkin hususlar Şirket Esas Sözleşmesinde belirlenmiştir. Buna göre Yönetim Kurulu, Şirket işleri ve muameleleri lüzum gösterdikçe üyelerin yarısından bir fazlası ile toplanır. Yönetim Kurulu'na ait kararlar mevcut üyelerin çoğunluğuyla verilir. Yönetim Kurulu toplantıları Şirket'in idari merkezinde veya idare merkezinin bulunduğu şehrin uygun bir yerinde yapılabileceği gibi Yönetim Kurulu kararıyla başka bir şehirde de yapılabilir.

Yönetim Kurulu toplantılarının sekreteryası Hukuk Bölümü tarafından yerine getirilmektedir.

Yönetim Kurulu toplantı gündemi Yönetim Kurulu Başkanı'nın diğer Yönetim Kurulu üyeleri ve genel müdür ve/veya icra başkanı ile yapacağı görüşmeler sonucunda belirlenir. Gündemin belirlenmesi aşamasında yöneticilerden gelen taleplere önem verilir.

Yönetim Kurulu 2015 yılı boyunca toplam 30 kez toplanmıştır. Toplantıların tamamında alınan kararlara ilişkin karar zaptına geçirilen bir karşı görüş bulunmamaktadır. Ancak böyle bir durumun oluşması halinde bu görüşlere ilişkin gerekli tüm hususlar zabıtlara kaydedilecektir.

Sermaye Piyasası mevzuatının gerektirdiği hallerde, önemli Yönetim Kurulu kararları özel durum açıklaması yoluyla kamuya açıklanmaktadır. 2015 yılı içerisinde toplam 47 adet Özel Durum Açıklaması yapmıştır.

Yönetim Kurulu üyelerinin başkan dâhil olmak üzere hiçbirinin ağırlıklı oy hakkı ve/veya olumsuz veto hakkı bulunmamaktadır. Toplantılarda her üyenin bir oy hakkı bulunmaktadır.

Yönetim Kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile şirkette sebep olacakları zarar henüz sigorta ettirilmemiştir.

Yönetim Kurulu Bünyesinde Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Şirket hisse senetlerinin halka arzı sürecinde Yönetim Kurulu'nun 21.03.2013 tarihli kararı ile Denetimden Sorumlu Komite ve Kurumsal Yönetim Komitesi olmak üzere iki adet komite oluşturulmuştur. Ayrıca Riskin

Erken Saptanması Komitesi 25.12.2013 tarihli Yönetim Kurulu kararıyla kurulmuştur. Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi için öngörülen görevlerin yerine getirilmesi yetki, görev ve sorumlulukları Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir.

Kurumsal Yönetim İlkeleri kapsamında kurulan komitelerin görev ve çalışma esasları Yönetim Kurulu'nun 25.12.2013 tarihli kararıyla yürürlüğe girmiş ve kamuyu aydınlatma platformunda duyurulmuş, ayrıca tüm komiteler tarafından yerine getirilecek faaliyetlere ilişkin genel prosedürlerin belirlendiği Görev ve Çalışma Esasları da 12.06.2015 tarihinde güncellenerek Kamuyu Aydınlatma Platformu ve Şirket'in internet sitesinde menfaat sahiplerinin bilgisine sunulmuştur.

Denetim Komitesi

Denetimden Sorumlu Komite, Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkelerine uygun olarak yapılandırılmıştır. Komite en az iki üyeden oluşmaktadır. Komite üyeleri Yönetim Kurulu'nun bağımsız iki üyesinden oluşmakta olup, Sn. Yavuz Baylan Komite Başkanı ve Sn. Salih Erez Komite Üyesi olarak görev yapmaktadır. Komite başkanı daha önce benzer bir görevde bulunmuş, mali tabloları analiz edebilecek bilgi birikime sahip, muhasebe standartlarına vakıf ve yüksek nitelikli olmasına özen gösterilmektedir.

Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapan komitenin amacı; Sermaye Piyasası Mevzuatı'na ve bu düzenlemede yer alan esaslara uygun olarak Şirket'in muhasebe sistemi, finansal bilgilerin kamuya açıklanması, bağımsız denetimi ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetiminde Yönetim Kurulu'na yardımcı olmak, yaptığı değerlendirmeler çerçevesinde tespit ettiği hususları değerlendirerek Yönetim Kurulu'na raporlamaktır. Komitenin yılda en az 3 ayda bir olmak üzere toplanmasına ilişkin düzenleme Denetimden Sorumlu Komite Görev ve Çalışma Esaslarında yapılmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi, Yönetim Kurulu'nun icrada görevli olmayan 2 bağımsız ve 1 Şirket yetkilisinden olmak üzere toplam 3 üyeden oluşmaktadır.

Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri

Adı Soyadı	Şirket ile İlişkisi	Bağımsızlık Durumu
Yavuz Baylan (Komite Başkanı)	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız
Salih Erez (Komite Üyesi)	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız
Melih Yüceyurt (Komite Üyesi)	Finans ve Yatırımcı İlişkileri Direktörü	Bağımsız Değil

Kurumsal Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesi, Sermaye Piyasası mevzuatına uygun olarak Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkelerine uyumunun izlenmesi, uygulanması, uygulanmıyor ise gerekçesini tespit edilmesi, verimliliğinin artmasına yönelik iyileştirici çalışmalar yapılması, Yönetim Kurulu'na seçilmesi öngörülen adaylarının belirlenmesi, Yönetim Kurulu üyeleri ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilerin ücret, performans değerlendirmesi ve kariyer planlaması konusunda Şirket yaklaşımının, ilke ve uygulamalarının belirlenmesi, yatırımcı ilişkileri faaliyetlerinin gözetilmesi konularında faaliyetlerde bulunarak uygulanması mümkün önerilerde bulunarak Yönetim Kurulu'na destek ve yardımcı olmak üzere kurulmuştur.

Komite şirket esas sözleşmesine uygun olarak oluşturulur. Komite, en az iki üyeden oluşur. Komitenin iki üyeden oluşması halinde her ikisi, ikiden fazla üyesinin bulunması halinde üyelerin çoğunluğu, icrada görevli olmayan Yönetim Kurulu üyelerinden oluşur. Komitede Şirket İcra Başkanı/Genel Müdür görev alamaz. Komite Başkanı bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri arasından seçilir. Yatırımcı İlişkileri birimi yöneticisi Kurumsal Yönetim komitesi üyesi olarak görevlendirilir. Bunun dışında Yönetim Kurulu üyesi olmayan konusunda uzman kişiler de Kurumsal Yönetim Komitesi üyesi olarak görevlendirilebilir. Şirket Yönetim Kurulu seçtikleri Genel Kurul'u takip eden ilk Yönetim Kurulu toplantısında Kurumsal Yönetim Komitesi üyelerini atar. Kurumsal Yönetim Komitesi bir sonraki Yönetim Kurulu üyelerinin seçimine kadar görev yapar. Kurumsal Yönetim Komitesi yılda en az üç kere toplanır.

Gerek görüldüğü durumlarda, Komite Başkanının Yönetim Kurulu sekreteryası vasıtası ile yapacağı davet üzerine Şirket merkezinde toplanır. Komite üye sayısının yarısından bir fazlasının katılımı ile toplanır ve toplantılarında alınan kararlar oy çokluğu ile alınır, yazılı hale getirilir, Komite üyeleri tarafından bir sonra yapılacak toplantıda imzalanır ve arşivlenir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Riskin Erken Saptanması Komitesi, Yönetim Kurulu'nun icrada görevli olmayan en az 2 üyesinden oluşmaktadır. Komite üyeleri Yönetim Kurulunun bağımsız iki üyesinden oluşmakta olup, Sn. Salih Erez Komite Başkanı ve Sn.Yavuz Baylan Komite Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi Türk Ticaret Kanunu, Şirket ana sözleşmesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği doğrultusunda; Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla Yönetim Kurulu'na öneriler sunmak üzere kurulmuştur.

Komite, Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapmaktadır. Komitenin toplanmasına ilişkin düzenleme, Riskin Erken Saptanması Komitesi Görev ve Çalışma Esaslarında yapılmıştır.

Risk Yönetim ve İç Kontrol Mekanizması

ODAŞ Enerji yapısı gereği mevzuata uygun olarak, mali tablolarını konsolide bazda düzenlemektedir. Elektrik Üretim ve elektrik toptan satıştan oluşan iki ana faaliyet grubunda, UFRS bazlı mali tablolar çeyrek dönemler itibarıyla hazırlanmaktadır. ODAŞ Enerji seviyesinde de, söz konusu iki grup arası işlemlerin eliminasyonu yapılmakta ve konsolide mali tablolar oluşturulmaktadır. Konsolidasyona tabi olan şirketlerin dönemsel finansal sonuçları ve performansları analiz edilmekte ve konsolide bazda mali raporlamaya tabi olmaktadır. ODAŞ Enerji iç kontrol faaliyetleri, mevzuat çerçevesinde, Denetimden Sorumlu Komite'nin sorumluluğunda yürütülmektedir. Mali tabloların kamuya açıklandığı çeyreklik dönemlerde, konsolide mali tablolar Denetimden Sorumlu Komite'nin kontrol ve onayından geçerek Şirket Yönetim Kurulu'na sunulmaktadır.

1 Temmuz 2012 tarihinde yürürlüğe giren yeni Türk Ticaret Kanunu (TTK) halka açık şirketler için risk yönetim faaliyetini bir zorunluluk haline getirmiştir. Yönetim Kurulu'nun 25.12.2013 tarihli kararıyla Yönetim Kurulu'na bağlı olarak kurulan Riskin Erken Saptanması Komitesi, Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla Yönetim Kurulu'na görüş ve öneriler sunmak üzere kurulmuştur.

Şirket'in Stratejik Hedefleri

ODAŞ Enerji, sektördeki varlığını geliştirmek için iki yönlü strateji oluşturma amacındadır. Bu iki yönlü strateji sayesinde, üst üste eklediği maddi değerler ile birlikte dikey ve yatay entegrasyonla ilave sinerji sağlayan iş alanları gelişecektir.

Bu çerçevede, mevcut ana faaliyet konumuz olan elektrik üretim ve satışına, kömür madenciliği üretimini ve direkt satışını en hızlı şekilde entegre edilmesi planlanmaktadır.

Mali Haklar

Kurumsal Yönetim İlkeleri gereğince Yönetim Kurulu Üyeleri ile Üst Düzey Yöneticiler için "Ücretlendirme Politikası" yazılı olarak oluşturularak 25.12.2013 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında kabul edilmiş ve KAP aracılığıyla pay sahiplerinin bilgisine duyurularak Şirket'in internet sitesinde yer verilmiştir.

Şirket Esas Sözleşmesi uyarınca Yönetim Kurulu Üyelerinin aylık ücretleri ve huzur hakları Genel Kurulca kararlaştırılır. Şirket'in 25.05.2015 tarihinde gerçekleştirilen 2014 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, Yönetim Kurulu Üyelerine aylık 6.000 TL net ücret ödenmesine karar verilmiştir.

2015 yılında Yönetim Kurulu Üyeleri ile Şirket Grup Müdürlerinden oluşan Üst Düzey Yöneticilere sağlanan mali haklara aşağıda yer verilmiştir:

	Mali Menfaatlerin Toplamı
Yönetim Kurulu	833.580 TL
Üst Düzey Yöneticiler	1.897.738 TL

Şirket yönetim kurulu üyelerine yapılan ödemeler aylık ücretlerden oluşmaktadır. Yönetim kurulu üyelerine verilecek ücretler, Şirket'in karlılık oranına, performansına ve iç dengelerine bağlı olarak belirlenip, düzenli ve sürekli olarak her ayın belirli dönemlerinde yapılan nakdi ödemelerdir.

Şirket üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler aylık ücretlerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere verilecek ücretler, unvan ve yapılan işin özelliği, liyakat, deneyim, performans, benzer görevler için aynı sektörde uygulanan ücret politikaları, şirket içi dengeler, enflasyon ve Şirket'in o yıl mali hedeflerini tutturma durumu göz önünde bulundurularak belirlenir.

Ücretlendirme uygulamalarının, ortakların, çalışanların ve müşterilerin çıkarlarını zedeleyecek teşvik sistemlerini içermemesine dikkat edilir. Ücretler; yılda bir defa gözden geçirilerek güncellenir. Şirketimizde herhangi bir Yönetim Kurulu üyesine ve yöneticilerine borç verilmemekte, kredi kullanılmamakta, üçüncü bir kişi aracılığıyla şahsi kredi adı altında kredi kullanılmamakta veya lehine kefalet gibi teminatlar verilmemektedir.

DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

ODAŞ Elektrik Üretim San. Tic. AŞ

ODAŞ Enerji'nin; Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından son revizyonlarla birlikte düzenlenen 15.04.2014 tarih ve E-102704 numaralı yatırım teşvik belgesi mevcuttur.

Yatırım teşvik belgesi Şanlıurfa merkezde gerçekleştirilen komple yeni yatırım için verilmiş olup, Belge ile KDV istisnası ve Gümrük Vergisi muafiyeti teşviklerinden yararlanılmaktadır. Tamamı yabancı kaynaklarla finanse edilecek olan teşvik belgesine dayalı yatırımın toplam tutarı 127.000.000 TL'dir.

Projemiz, Yatırım Teşvik Belgesinde öngörülen süre içerisinde tamamlanmış olup Teşvik Tamamlama Vizesinin (Teşvik Kapatma) yapılması için Ekonomi Bakanlığına müracaat edilmiştir.

Küçük Enerji Üretim ve Tic. Ltd Şti

ODAŞ Enerji bünyesindeki Küçük Enerji Üretim ve Tic. Ltd Şti uhdesinde bulunan Köprübaşı Reg. ve Hidroelektrik Santralinin; Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından düzenlenen 31.12.2013 tarih ve A-113287 numaralı yatırım teşvik belgesi mevcuttur.

Yatırım teşvik belgesi Trabzon İli Köprübaşı ilçesinde gerçekleştirilen komple yeni yatırım için verilmiş olup, 18.12.2013 - 18.12.2016 dönemlerini kapsamaktadır. Belge ile KDV istisnası ve Gümrük Vergisi muafiyeti teşviklerinden yararlanılmaktadır. Proje Yabancı Kaynaklar ve Özkaynak ile finanse edilecek olup teşvik belgesine dayalı yatırımın toplam tutarı 28.571.000 TL'dir.

Çan Kömür ve İnşaat AŞ

Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından düzenlenen 06.02.2015 tarih, 117824 numaralı yatırım teşvik belgesi mevcuttur. Belge konusu yatırım 340 MW kurulu gücünde yerli kömüre dayalı elektrik üretim santrali (Çan 2 Termik Santrali) olup, teşvik belgesi EPDK'nın 10.07.2014 tarih ÖN/5117-5/03070 sayılı Önlisansına istinaden düzenlenmiştir.

KÂR DAĞITIM POLİTİKASI

Şirket'in kârı, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilir ve dağıtılır. Şirket'in faaliyet dönemi sonunda tespit edilen gelirlerden, Şirket'in genel giderleri ile muhtelif amortisman gibi, Şirketçe ödenmesi ve ayrılması zaruri olan meblağlar ile şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler ve

bilcümle mali yükümlülükler hesap yılı sonunda tespit olunan gelirlerden düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen safi (net) kâr, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra sırası ile aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur.

Birinci Tertip Kanuni Yedek Akçe

Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddesi hükümlerine göre %5 kanuni yedek akçe ayrılır.

Birinci Temettü

Kalandan, varsa yıl içinde yapılan bağış tutarının ilavesi ile bulunacak meblağ üzerinden, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Mevzuatına uygun olarak birinci temettü ayrılır.

Yükârıdaki indirimler yapıldıktan sonra, Genel Kurul, kâr payının, yönetim kurulu üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere, çeşitli amaçlarla kurulmuş vakıflara ve benzer nitelikteki kişi ve kurumlara dağıtılmasına kârar verme hakkına sahiptir.

İkinci Temettü

Safi kârdan, (a), (b) ve (c) bentlerinde belirtilen meblağlar düşüldükten sonra kalan kısmı, Genel Kurul, kısmen veya tamamen ikinci temettü payı olarak dağıtmaya veya fevkalade yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

İkinci Tertip Kanuni Yedek Akçe

Pay sahipleriyle kâra iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kârarlaştırılmış olan kısımdan, % 5'i oranında kâr payı düşüldükten sonra bulunan tutarın onda biri, Türk Ticaret Kanunu'nun 519. maddesinin 2. fıkrası uyarınca ikinci tertip kanuni yedek akçe olarak ayrılır.

Sahipleri için belirlenen birinci temettü nakden ve/veya pay biçiminde dağıtılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve temettü dağıtımında, yönetim kurulu Yasa hükmü ile ayrılması gereken yedek akçeler ayrılmadıkça, esas sözleşmede pay üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere, çeşitli amaçlarla kurulmuş olan vakıflara ve bu gibi kişi ve/veya kurumlara kâr payı dağıtılmasına kârar verilmez.

Paylara ilişkin temettü, kistelyevm esaslı uygulanmaksızın, faaliyet dönemi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın dağıtılır.

Şirket Sermaye Piyasası Kanunu'nun 20 maddesindeki düzenleme çerçevesinde ortaklarına temettü avansı dağıtabilir.

İlgili tebliğlere uygun olarak dağıtılabilecek kâr oluşması durumunda; Sermaye Piyasası Kurulu ve Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde, Şirket'in yıllık

dağıtılabilir kârının Yönetim Kurulu'nca alınacak kâr dağıtım kararı ile, Genel Kurul'un onayına sunulacaktır ve Genel Kurul onay verirse dağıtım yasal süreler içerisinde tamamlanacaktır.

Kâr payının, pay sahiplerine hangi tarihte verileceği Yönetim Kurulu'nun teklifi üzerine Genel Kurul tarafından hükme bağlanır. Kâr payı ödemeleri yasal süre içinde gerçekleştirilir. Diğer dağıtım yöntemlerinde ise SPK'nın ilgili mevzuat, tebliğ ve düzenlemelerine uygun hareket edilir.

Genel Kurul'da alınacak kârara bağlı olarak dağıtılacak temettü, tamamı nakit veya tamamı bedelsiz hisse şeklinde olabileceği gibi, kısmen nakit ve kısmen bedelsiz hisse şeklinde de belirlenebilir. Kâr dağıtım politikasının uygulamasında pay sahiplerinin menfaatleri ile şirket menfaati arasında tutarlı bir politika izlenir.

Yönetim Kurulu, kâr dağıtım yapılmadığı takdirde kârın neden dağıtılmayacağını ve dağıtılmayacak kârın nasıl kullanılacağını Genel Kurul'da pay sahiplerinin bilgisine sunar.

DAVALAR

Grup'un bağlı ortaklıklarından Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd Şti 4. 000 TL tutarında ve ODAŞ Enerji Elektrik Perakende Satış AŞ aleyhinde toplamda 1.067.646 TL tutarında ticari faaliyetler ile ilgili açılmış bulunan çeşitli davalar mevcuttur. Bu davaların 31 Aralık 2015 tarihi itibari ile nasıl sonuçlanacağı henüz kesinlik kazanmamıştır. Söz konusu davalar ile ilgili Grup yönetimi olumsuz bir sonuç beklememektedir ve bu davalar Grup'un faaliyet sonuçlarını, finansal durumunu veya likiditeyi önemli ölçüde etkileyebilecek nitelikte değildir.

31.12.2015 tarihi itibari ile aleyhte davaların Grup yönetimi tarafından Grup aleyhine sonuçlanma ihtimali, yükümlülük doğurmama ihtimalinden daha düşük olduğundan finansal tablolarda dava yükümlülüklerine ilişkin olarak herhangi bir muhasebeleştirme işlemi yapılmamıştır.

6 | KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

FİNANSAL TABLOLAR HAKKINDA
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

FİNANSAL TABLOLAR

DİPNOTLAR

**ODAŞ, ÖZ SERMAYE KÂRLILIĞI VE İÇ GETİRİ
VERİM ORANI YÜKSEK YATIRIMLARLA, GÜÇLÜ
VE SÜRDÜRÜLEBİLİR KÂRLILIK DEĞERLERİNE
ULAŞMAYI HEDEFLEMEDİR.**

**Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.
1 Ocak 2015-31 Aralık 2015 Hesap Dönemine Ait
Finansal Tablolar Hakkında Bağımsız Denetçi Raporu**

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.

Yönetim Kurulu'na,

Giriş

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıkları (birlikte "Grup")'nın 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla hazırlanan ve ekte yer alan konsolide finansal durum tablosu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide öz kaynaklar değişim tablosu, konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özetleyen dipnotlar ve diğer açıklayıcı notlardan oluşan ilişikteki finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolarla İlgili Olarak Şirket Yönetiminin Sorumluluğu

Grup yönetimi finansal tabloların Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanması ve dürüst bir şekilde sunumundan sorumludur. Bu sorumluluk, finansal tabloların hata ve/veya hile ve usulsüzlükten kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanarak, gerçeği dürüst bir şekilde yansıtmasını sağlamak amacıyla gerekli iç kontrol sisteminin tasarlanmasını, uygulanmasını ve devam ettirilmesini, koşulların gerektirdiği muhasebe tahminlerinin yapılmasını ve uygun muhasebe politikalarının seçilmesini içermektedir.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve KGK tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmayı yansıtmadığı konusunda makul bir güvenceyi sağlamak üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetimimiz, finansal tablolardaki tutarlar ve dipnotlar ile ilgili bağımsız denetim kanıtı toplamak amacıyla, bağımsız denetim tekniklerinin kullanılmasını içermektedir. Bağımsız denetim tekniklerinin seçimi, finansal tabloların hata ve/veya hileden ve usulsüzlükten kaynaklanıp kaynaklanmadığı hususu da dahil olmak üzere önemli yanlışlık içerip içermediğine dair risk değerlendirmesini de kapsayacak şekilde, mesleki kanaatimize göre yapılmıştır. Bu risk değerlendirmesinde, işletmenin iç kontrol sistemi göz önünde bulundurulmuştur. Ancak, amacımız iç kontrol sisteminin etkinliği hakkında görüş vermek değil, bağımsız denetim tekniklerini koşullara uygun olarak tasartamak amacıyla, Grup yönetimi tarafından hazırlanan finansal tablolar ile iç kontrol sistemi arasındaki ilişkiyi ortaya koymaktır. Bağımsız denetimimiz, ayrıca Grup yönetimi tarafından benimsenen muhasebe politikaları ile yapılan önemli muhasebe tahminlerinin ve finansal tabloların bir bütün olarak sunumunun uygunluğunun değerlendirilmesini içermektedir.

Bağımsız denetim sırasında temin ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulmasına yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.



Büyükdere Cad. No.23 Kat.7
34381 Şişli / İSTANBUL
Telefon 0212 225 68 78(pbx)
Faks 0212 225 62 52

nexia@nexiaturkey.com.tr
www.nexiaturkey.com.tr

Görüş

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. ve bağlı ortaklarının 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla finansal durumunu, aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını, TMS/IFRS çerçevesinde tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Diğer İlgili Mevzuattan Kaynaklanan Bağımsız Denetçi Yükümlülükleri Hakkında Raporlar

- 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 378'inci maddesine göre, yönetim kurulu Grup'un varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşüren sebeplerin erken teşhisi, bunun için gerekli önlemler ile çarelerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla, uzman bir komite kurmak, sistemi çalıştırmak ve geliştirmekle yükümlüdür. Aynı kanunun 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 9 Mart 2016 tarihinde Grup'un Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2015 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

As Bağımsız Denetim ve YMM A.Ş.
(Member of NEXIA INTERNATIONAL)

O. Tuğrul ÖZSÜT
Sorumlu Ortak Başdenetçi



10.03.2016

İstanbul, Türkiye



Büyükdere Cad. No.23 Kat.7
34381 Şişli / İSTANBUL
Telefon 0212 225 68 78(pbx)
Faks 0212 225 62 52

nexia@nexiaturkey.com.tr
www.nexiaturkey.com.tr

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

İÇİNDEKİLER

SAYFA

Finansal Durum Tabloları	51-52
Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tabloları	53
Özkaynaklar Değişim Tabloları	54
Nakit Akış Tabloları	55
1. ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	56
2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	62
3. İŞLETME BİRLEŞMELERİ	78
4. DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	79
5. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	79
6. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	80
7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	82
8. FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR	83
9. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	83
10. STOKLAR	84
11. CANLI VARLIKLAR	84
12. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	84
13. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER	85
14. MADDİ DURAN VARLIKLAR	85
15. HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR	87
16. ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR	87
17. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	87
18. ŞEREFİYE	89
19. MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ	89
20. KİRALAMA İŞLEMLERİ	90
21. İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI	90
22. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ	90
23. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI	90
24. BORÇLANMA MALİYETLERİ	91
25. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR	92
26. TAAHHÜTLER	95
27. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	95
28. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	97
29. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	100
30. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	102
31. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	106
32. İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ	109
33. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ	109
34. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	110
35. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	111
36. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	111
37. FİNANSMAN GİDERLERİ VE GELİRLERİ	112
38. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ	112
39. SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER	112
40. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	113
41. PAY BAŞINA KAZANÇ	117
42. PAY BAZLI ÖDEMELER	117
43. SİGORTA SÖZLEŞMELERİ	117
44. KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ	117
45. YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA	117
46. TÜREV ARAÇLAR	117
47. FİNANSAL ARAÇLAR	118
48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	119
49. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	126
50. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	127
51. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR	128
52. TMS'YE İLK GEÇİŞ	129
53. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	129
54. ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	131
55. FAİZ, VERGİ, AMORTİSMAN ÖNCESİ KAR (FVAÖK)	131

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2015 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot	Yeniden Düzenlenmiş	Yeniden Düzenlenmiş
		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide
		31.12.2015	31.12.2014
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	53	61.572.618	70.907.968
Finansal Yatırımlar		-	-
Ticari Alacaklar	6-7	66.603.761	28.553.915
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	-	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	7	66.603.761	28.553.915
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	8	-	-
Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflardan Alacaklar	8	-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar	8	-	-
Diğer Alacaklar	6-9	11.255.215	5.417.105
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	6	7.955.572	5.119.864
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	9	3.299.643	297.241
Türev Araçlar	46	-	-
Stoklar	10	10.858.227	183.036
Canlı Varlıklar	11	-	-
Peşin Ödenmiş Giderler	12	1.817.485	5.936.593
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	25	71.113	53.653
Diğer Dönen Varlıklar	29	41.932.192	29.446.193
ARA TOPLAM		194.110.611	140.498.463
Satış Amaçlı Sınıflandırılan Duran Varlıklar	39	662.669	-
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		194.773.280	140.498.463
Duran Varlıklar			
Finansal Yatırımlar	4	-	-
Ticari Alacaklar	6-7	-	-
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6-7	-	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	6-7	-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	8	-	-
Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflardan Alacaklar	8	-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar	8	-	-
Diğer Alacaklar	9	581.257	148.573
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	-	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	9	581.257	148.573
Türev Araçlar	46	-	-
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar		200.000	-
Canlı Varlıklar	11	-	-
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	13	-	-
Maddi Duran Varlıklar	14	401.777.920	212.897.125
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	17	18.583.054	8.477.554
Şerefiye	18	-	-
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	17-18	18.583.054	8.477.554
Peşin Ödenmiş Giderler	12	2.405.590	390.159
Ertelenmiş Vergi Varlığı	40	1.960.380	1.343.167
Diğer Duran Varlıklar	29	27.342.432	54.918.957
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		452.850.633	278.175.535
TOPLAM VARLIKLAR		647.623.913	418.673.998

İlişikteki yer alan dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2015 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Yeniden Düzenlenmiş	Yeniden Düzenlenmiş
		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide
KAYNAKLAR		31.12.2015	31.12.2014
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	47	65.157.661	61.555.163
Kısa Vadeli Finansal Kiralama Yükümlülükleri	47	1.271.114	1.083.082
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	47	48.977.830	41.921.271
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	7.769	3.336
Ticari Borçlar	6-7	54.501.328	39.552.629
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	6	-	-
<i>İlişkili Taraflara Olmayan Ticari Borçlar</i>	7	54.501.328	39.552.629
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	8	-	-
Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflara Borçlar	8	-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Taraflara Borçlar	8	-	-
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	27	444.744	162.497
Diğer Borçlar	6-9	6.842.582	3.963.524
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	6	672.125	730.794
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	9	6.170.457	3.232.730
Türev Araçlar	46	-	-
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	-	-
Ertelenmiş Gelirler	12	12.568.101	11.189.783
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	25	-	41.131
Kısa Vadeli Karşılıklar	25	-	-
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	25	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	29	-	-
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	29	25.802.224	16.469.288
ARA TOPLAM		215.573.353	175.941.704
Satış Amaçlı Sınıflandırılan Varlık Gruplarına İlişkin Yükümlülükler	39	-	-
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		215.573.353	175.941.704
Uzun Vadeli Yükümlülükler	47	247.394.701	131.772.746
Uzun Vadeli Finansal Kiralama Yükümlülükleri	47	3.517.748	4.171.281
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	-	-
Ticari Borçlar	6-7	-	-
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	6-7	-	-
<i>İlişkili Taraflara Olmayan Ticari Borçlar</i>	6-7	-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	8	-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Taraflara Borçlar	8	-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Taraflara Borçlar	8	-	-
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	27	-	-
Diğer Borçlar	6-9	500	500
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	6-9	-	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	9	500	500
Türev Araçlar	46	-	-
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	-	-
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	-	-
Ertelenmiş Gelirler	12	-	-
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	25	-	-
Uzun Vadeli Karşılıklar	27	429.617	334.817
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	27	313.461	223.300
Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	25	116.156	111.517
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Borçlar	40	-	-
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	40	12.066.332	10.342.539
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler		-	-
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		263.408.898	146.621.883
ÖZKAYNAKLAR			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		165.496.396	95.190.166
Ödenmiş Sermaye	30	47.600.180	42.000.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	30	-	-
Geri Alınmış Paylar (-)	30	-	-
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi (-)	30	-	-
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	30	88.194.062	45.134.869
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	30	(26.340.830)	(26.405.410)
Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları		-	-
<i>Ortak Kontrolde Tabii Teşebbüs veya İşletmelerin İçeren Birleşmelerin Etkisi</i>	30	(26.340.830)	(26.405.410)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	30	(4.785)	(27.756)
Yabancı Para Çevirim Farkları		-	-
Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları		-	-
Yeniden Değerleme ve Sınıflandırma Kazanç/Kayıpları		-	-
Diğer Kazanç/Kayıplar	30	(4.785)	(27.756)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	30	639.252	-
Diğer Özkaynaklar	30	21.868.966	-
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	30	34.101.259	7.335.449
Net Dönem Karı/Zararı	41	(561.708)	27153.014
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	3.145.264	920.243
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		168.641.660	96.110.409
TOPLAM KAYNAKLAR		647.623.913	418.673.998

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

Bağımsız Denetimden Geçmiş 01 Ocak - 31 Aralık 2015 Dönemine Ait Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

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

KAR VEYA ZARAR KISMI	Dipnot Referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide 01.01 - 31.12.2015	Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide 01.01 - 31.12.2014
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	31	484.914.175	621.537.517
Satışların Maliyeti (-)	31	(442.065.066)	(565.299.471)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar/Zarar		42.849.109	56.238.046
Finans Sektörü Faaliyetleri Hasılatı		-	-
Finans Sektörü Faaliyetleri Maliyeti (-)		-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Brüt Kâr/Zarar		-	-
BRÜT KAR/ZARAR		42.849.109	56.238.046
Genel Yönetim Giderleri (-)	33	(9.200.406)	(5.978.590)
Pazarlama Giderleri(-)	33	(1.841.606)	(1.516.725)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri	33	-	-
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	34	14.150.960	7140.947
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	34	(10.539.254)	(9.014.069)
ESAS FAALİYET KARI/ZARARI		35.418.803	46.869.609
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	35	44.949	57.562
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	35	-	-
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından/Zararlarından Paylar		-	-
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI/ZARARI		35.463.752	46.927.171
Finansman Gelirleri	37	32.510.342	18.066.961
Finansman Giderleri (-)	37	(69.254.365)	(30.892.211)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		(1.280.271)	34.101.921
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri/Geliri		(96.332)	(7.004.405)
Dönem Vergi Gideri/Geliri	40	(31.495)	(3.991.525)
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	40	(64.837)	(3.012.880)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		(1.376.603)	27.097.516
DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ ZARARI		1.669	26.873
DÖNEM KARI/ZARARI		(1.374.934)	27.124.389
Dönem Karı/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(813.226)	(28.626)
Ana Ortaklık Payları	30	(561.708)	27.153.015
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	41	(0,012670)	0,646500
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	41		
Hisse Adedi		44.333.408	42.000.000
Arttırılan Sermaye Tutarı(Halka Arz)		5.600.180	42.000.000
DİĞER KAPSAMLI GELİR			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar	38	(22.971)	(77.799)
Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları/Azalışları		-	-
Maddi Olmayan Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları/Azalışları		-	-
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Hesaplanan Aktüeryal kayıp ve Kazançlar	38	(28.714)	(97.249)
Vergi Etkisi	38	5.743	19.450
DİĞER KAPSAMLI GELİR		(22.971)	(77.799)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		(1.397.905)	27.046.590
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		1.475	(28.544)
Ana Ortaklık Payları		(1.399.380)	27.075.134

İlişikteki yer alan dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.**Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2015 Tarihli Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş Sermaye	Hisse Senetleri İhraç Primleri	Varlık Alımına İlişkin Özsermaye Katkısı	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Birikmiş Karlar		Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
				Aktüeryal Kayıp/Kazanç	Azınlık Payları	Yeniden Değerleme ve Sınıflandırma Kazanç/Kayıpları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	Net Dönem Karı Zararı		
01 Ocak 2014 bakiye	42.000.000	45.134.869	-	(105.555)	688.118	(26.405.410)	-	14.428.699	(7.093.250)	-	68.647.471
Muhasebe Politikalarındaki Değişikliklere İlişkin Düzeltmeler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Diğer Kapsamlı Gelir/Gider	-	-	-	77.799	-	-	-	-	-	-	77.799
Azınlık Payı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(7.093.250)	7.093.250	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sermaye Artırımı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Muhasebe Politikalarında Değişiklik	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Net Dönem Karı	-	-	-	-	232.125	-	-	-	27.153.018	-	27.385.143
31 Aralık 2014 bakiye	42.000.000	45.134.869	-	(27.756)	920.243	(26.405.410)	-	7.335.449	27.153.018	-	96.110.413
01 Ocak 2015 bakiye	42.000.000	45.134.869	-	(27.756)	920.243	(26.405.410)	-	7.335.449	27.153.018	-	96.110.413
Temettü Dağıtımı	-	-	-	-	-	-	-	(5.000.000)	-	-	(5.000.000)
Varlık Satın Alımı	-	-	21.868.966	-	-	-	-	-	-	-	21.868.966
Geçmiş Yıllara İlişkin Düzeltme Etkisi	-	-	-	-	-	-	-	5.469.304	-	-	5.469.304
Muhasebe Politikalarındaki Değişikliklere İlişkin Düzeltmeler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diğer Kapsamlı Gelir/Gider	-	-	-	22.971	-	-	-	-	-	-	22.971
Azınlık Payı Değişimi	-	-	-	-	2.225.021	-	-	(217.260)	-	-	2.007.761
Transferler	-	-	-	-	-	-	639.252	26.513.766	(27.153.018)	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sermaye Artırımı	5.600.180	43.059.193	-	-	-	-	-	-	-	-	48.659.373
Bağlı Ortaklık Elden Çıkarılması	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Muhasebe Politikalarında Değişiklik	-	-	-	-	-	64.580	-	-	-	-	64.580
Net Dönem Karı	-	-	-	-	-	-	-	-	(561.708)	-	(561.708)
31 Aralık 2015 bakiye	47.600.180	88.194.062	21.868.966	(4.785)	3.145.264	(26.340.830)	639.252	34.101.259	(561.708)	-	168.641.660

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide Nakit Akış Tablosu

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

	Dipnot Referansları	01.01 - 31.12.2015	01.01 - 31.12.2014
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		17.279.810	396.360
Dönem Karı/Zararı		(561.708)	27.153.018
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		45.039.600	7.631.547
- Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	10-31-33-34	6.459.453	4.965.325
- Değer Düşüklüğü/İptali İle İlgili Düzeltmeler		-	-
- Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler		795.570	4.055.267
Kıdem Tazminatı Karşılığı	27	-	19.776
Vergi Karşılığı	40	31.495	3.991.525
İzin Karşılığı	27	106.352	53.591
Dava,Gider Karşılığı, Net	25	-	-
Şüpheli Alacak Karşılığı	7	132.405	-
Diğer Borç ve Gider Karşılıkları (Maden Restorasyon)	19	-	111.517
Reeskontlar	34	525.318	(121.142)
- Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler		12.544.311	(4.710.363)
Gelir Tahakkuku	29	3.211.375	(21.179.651)
Gider Tahakkuku (Faiz ve Diğer)	29	9.332.935	16.469.288
- Vergi Gideri/Geliri İle İlgili Düzeltmeler	40	1.106.580	3.031.631
- Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıp/Kazançlar İle İlgili Düzeltmeler	35	44.949	57.562
- Yatırım ya da Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışlarına Neden Olmayan Diğer Kalemlere İlişkin Düzeltmeler		21.863.716	-
- Kar/Zarar Mutabakatı İle İlgili Diğer Düzeltmeler		2.225.021	232.125
Azınlık Payları	30	2.225.021	232.125
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(22.221.053)	(34.466.005)
- Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	(10.675.191)	5.435
- Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	(24.093.966)	4.922.467
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklarda Artış/Azalış		-	-
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		5.590.897	(19.633.409)
Diğer Alacaklardaki Değişim	9	(6.270.794)	4.219.657
Diğer Varlıklardaki Değişim	29	11.861.691	(23.853.066)
- Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		335.096	2.115.542
Ticari Borçlardaki Değişim	7	335.096	2.115.542
Borç Karşılıklarındaki Değişim		-	-
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlardaki Artış/Azalış		-	-
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		5.253.430	11.757.775
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Değişim	12	2.103.677	13.333.140
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamındaki Borçlardaki Değişim	27	175.895	(32.799)
Diğer Borçlardaki Değişim	9	2.879.058	(1.626.000)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	27	94.800	83.434
- İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		1.368.682	(33.633.815)
Dönem Karı Vergi ve Yükümlülüğü	25-40	(9.635)	(3.950.394)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Değişim	12	1.378.316	(5.758.202)
Diğer Yükümlülüklerdeki Değişim	29	1	(23.925.219)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		22.256.839	318.560
Ödenen Temettümler		(5.000.000)	-
Aktüeryal Kayıp/ Kazanç	30	22.971	77.799
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(202.596.397)	(52.443.542)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Kaybı Sonucunu Doğuracak Satışlara İlişkin Nakit Girişleri		-	-
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları	3-4-51	2.894.300	-
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Satılması Sonucu Elde Edilen Nakit Girişleri		-	-
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Edinimi İçin Yapılan Nakit Çıkışları		-	-
Maddi Duran Varlık Alımları ve Satımları , Net	14	(194.731.328)	(50.154.278)
Maddi Olmayan Duran Varlık Alımları ve Satımları, Net	17	(10.759.369)	(2.289.264)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		174.479.317	70.550.480
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri	30	48.659.373	-
İşletmenin Kendi Paylarını ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçlarını Almasıyla İlgili Nakit Çıkışları		-	-
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri ve Çıkışları	37	126.285.445	134.565.339
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		-	-
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	37	(465.501)	(64.014.859)
Devlet Teşviklerinden Elde Edilen Nakit Girişleri		-	-
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		(10.837.270)	18.503.298
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		(10.837.270)	18.503.297
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		70.907.968	52.404.670
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		61.572.618	70.907.968
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		61.572.618	70.907.968

İlişikteki yer alan dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. ("Odaş" veya "Şirket") doğalgaz kombine çevrimleri vasıtasıyla elektrik üretim faaliyetinde bulunmaktadır. Şirket 28 Eylül 2010 tarihinde İstanbul'da kurulmuştur.

Şirket, elektrik enerjisi üretim tesisleri kurulması, tesislerin işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretilmesi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya oluşturulan kapasitenin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Şirket 14 Temmuz 2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (EPDK) üretim lisansı almıştır. Bu lisansa göre 49 yıl süreyle Şanlıurfa'da kurulmuş olan üretim tesisi ile elektrik üretimi faaliyetinde bulunmaktadır. Üretim santralinin toplam kurulu gücü 140 Mw'dır. 54 Mw gücündeki üretim tesisinin ilk etabı 28 Ekim 2011 tarihinde tamamlanarak işletmeye alınmıştır. 56 Mw gücündeki üretim tesisinin ikinci etabı ise 30 Nisan 2012 tarihinde tamamlanarak işletmeye alınmıştır. Ağustos 2012 ayında da türbin kapasitesini 18 Mw ekleyerek iki kademede kurulu gücünü 128 Mw'a çıkarmıştır. Ayrıca şirket 2012 yılında 12 Mw 3. Etap ek buhar türbini yatırımına başlamış olup, 2013 yılında yatırım tamamlanarak faaliyete geçmiştir ve toplam kurulu güç 140 Mw'a ulaşmıştır.

Grup'un 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla sermaye ve ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31.12.2015		31.12.2014	
	Pay Tutarı	Pay Oranı	Pay Tutarı	Pay Oranı
Korkut Özal	7.500.000	15,8%	7.500.000	17,86%
A. Bahattin Özal	7.300.000	15,3%	7.500.000	17,86%
Burak Altay	7.300.000	15,3%	7.500.000	17,86%
BB Enerji Yatırım San.ve Tic.A.Ş.	7.500.000	15,8%	7.500.000	17,86%
Halka Açık Kısım	18.000.180	37,8%	12.000.000	28,57%
Toplam Sermaye	47.600.180	100%	42.000.000	100%

Grup'un bünyesinde 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla istihdam edilen ortalama personel sayısı 135 kişidir (31 Aralık 2014: 77).

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. , Türkiye'de kayıtlı olup ticari sicile kayıtlı merkez adresleri aşağıdaki gibidir:

Fatih Sultan Mehmet Mh.Polygon Cd.Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat : 17
Tepeüstü, Ümraniye/ İstanbul.

Bağlı ortaklıklar

Odaş Enerji Elektrik Perakende Satış A.Ş. (Eski Ünvanı: Voytron Toptan Satış Dış Tic. A.Ş.)

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 28.09.2012 tarihinde Odaş Enerji Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin %100 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir. Şirket 27.10.2015 tarihinde ünvan değişikliğine gitmiştir.

Odaş Enerji Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Odaş Enerji") 17 Eylül 2009 tarihinde aşağıdaki adreste kurulmuş ve sicile tescil edilmiştir. Odaş Enerji, elektrik piyasasına ilişkin ilgili mevzuata uygun olarak, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin toptan satışı ve doğrudan serbest tüketicilere satışı faaliyetleri ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Polygon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul'da bulunmaktadır.

Odaş Enerji, 11 Mart 2010 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (EPDK) 20 yıl süreli tedarik lisansı almıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

Odaş Enerji Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	100%	100%

Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 27.11.2012 tarihinde Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.'nin %100 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. (Hidro Enerji) 05.04.2005 tarihinde kurulmuştur. Hidro Enerji, elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul'da bulunmaktadır.

Hidro Enerji, 20 Eylül 2012 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (EPDK) 49 yıl süreli üretim lisansı almıştır. Lisans Trabzon ilinde kurulacak Volkan HES üretim tesisine ilişkin verilmiştir. Tesisin toplam kurulu gücü 1.913 MWm / 1.857 MWe'dir.

Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	100%	100%

Ağrı Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 27.11.2012 tarihinde Ağrı Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.'nin %70 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Ağrı Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. (Ağrı Elektrik) 13.04.2011 tarihinde kurulmuştur. Ağrı Elektrik, elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul'da bulunmaktadır.

Ağrı Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	70%	70%
Abdulkadir Bahattin Özal	15%	15%
Burak Altay	15%	15%

Ağrı Elektrik adına 49 yıllığına verilmiş olan EPDK lisansı iptal edilmiş olup, söz konusu lisans iptaline ilişkin verilen nakit teminat 26.01.2016 tarihinde geri alınmıştır.

Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 27.12.2012 tarihinde Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti.'nin %90 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. (Küçük Enerji) 01.05.2007 tarihinde kurulmuştur. Küçük Enerji elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul'da bulunmaktadır.

Küçük Enerji 12 Nisan 2012 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (EPDK) 49 yıl süreli üretim lisansı almıştır. Lisans Trabzon ilinde kurulacak Köprübaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali üretim tesisine ilişkin verilmiştir. Tesisin toplam kurulu gücü (2 x 4,097) MWm / (2 x 3,975) MWe'dir.

Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	90%	90%
Abdulkadir Bahattin Özal	5%	5%
Burak Altay	5%	5%

Köprübaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali'nin, T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca görevlendirilen ve şirket yetkililerinin katılımıyla da teşkil edilen heyetçe, Geçici Kabul İşlemleri tamamlanmış olup, 02.10.2015 tarihinde santral ticari üretimine başlamıştır.

Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 27.12.2012 tarihinde Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti.'nin %80 oranında hisselerini satın almıştır.

Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti. (Ena Elektrik) 17.01.2007 tarihinde kurulmuştur. Ena Elektrik elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	80%	80%
Hidayet Büküm	20%	20%

Grup portföyünde yer alan %80 hissesine sahip olduğu Ena Elektrik Üretim Ltd.Şti'ne ait hisse senetlerinin tamamının satışına ilişkin hisse devir anlaşması 29 Haziran 2015 tarihinde imzalanmıştır. Hisse senetlerinin devri henüz gerçekleşmemiş olup, EPDK nezdinde yapılan lisans işlemlerinden sonra gerçekleşecektir.

31.12.2015 tarihi itibari ile Ena Elektrik konsolide finansal tablolarda satış amacıyla elde tutulan varlık olarak sınıflanmıştır.

Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 10.01.2013 tarihinde Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.'nin %75 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. (Yel Enerji) 22.10.2007 tarihinde kurulmuştur. Yel Enerji elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. tarafından, Çanakkale İli Bayramiç İlçesinde İR:17517 No'lu maden ruhsatı satın alınmış ve devir işlemleri tamamlanmıştır.

Çan'daki ana kömür rezervleri ile kıyaslandığında, söz konusu ruhsat alanı içerisindeki kömür rezervleri, Çan'daki ana rezerv gibi derinleşen tek ana büyük damardan oluşmamakta olup, zemine yakın farklı farklı münferit siğ çökeltilerden oluşmaktadır. Bu durum, Çan'daki ana kömür rezervimizin termik santralle beraber ana üretimine başlamasından önce, bu maden ruhsatı ile belirli ölçekte kömür madenciliğine ve satışına imkan verecektir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul'da bulunmaktadır.

Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	75%	75%
Abdulkadir Bahattin Özal	12,50%	12,50%
Burak Altay	12,50%	12,50%

Odaş Doğalgaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 11.01.2013 tarihinde kurucu ortak olarak Odaş Doğalgaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye %80 oranında ortak olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Odaş Doğalgaz 4646 sayılı Kanun gereği, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun (EPDK) yayınladığı tebliğ, karar ve yönetmeliklerde belirlenen hususların kabulü ve taahhüdü ile Doğalgaz, Sıvılaştırılmış Doğalgaz (LNG), Sıkıştırılmış Doğalgaz (CNG)' in, üretim, ithalat, diğer toptan satış şirketleri ve kanunlarca izin verilecek kaynaklardan satın alınarak ihracatçı, dağıtım, LNG, CNG, toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere ve kanunun izin vereceği müşterilere toptan satışı ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul'da bulunmaktadır.

Odaş Doğalgaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş., 20 Mart 2013 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (EPDK) 30 yıl süreli doğalgaz toptan satış lisansı almıştır.

Odaş Doğalgaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	90,02%	50%
A. Bahattin Özal	-	20,01%
Burak Altay	-	20,01%
Tahsin Yazan	9,98%	9,98%

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 09.09.2013 tarihinde Çan Kömür'ün %92 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul'da bulunmaktadır.

Çan Kömür, yerli kömüre dayalı elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin Çanakale ili Çan ilçesinde kurulması planlanan 340 MWm/330 MWe kurulu gücündeki Çan-2 Termik Santral Üretim Tesisine ilişkin ön lisans belgesi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 10.07.2014 tarih ve 5117-5 sayılı kararı ile uygun bulunarak 24.07.2014 tarihinde Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'ye teslim edilmiştir.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. ile Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu arasında, Kurumun Çan Linyitleri İşletmesi Müdürlüğü'nden 2017-2021 yıllarını kapsayacak şekilde ve toplamda 1.000.000 ton olmak üzere kömür alımımızla ilgili çerçeve sözleşmesi 08.09.2014 tarihinde imzalanmıştır.

Böylelikle, Çan-2 Termik Santral sahasındaki yüksek kalitedeki mevcut rezervimiz ile sözleşme gereği alınacak kömür paçallanarak, kömür satışı ile elektrik satış gelirinde optimizasyonun sağlanması hedeflenmektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	92%	92%
Mustafa Koncağul	8%	8%

Çan-2 Termik Santral yatırımına ilişkin proje finansmanı hakkında 116 milyon Euro tutarında proje finansman kredi sözleşmesinin Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve Halk Bankası A.Ş. konsorsiyumu ile taraflarca imzalanmış ve bu kredi sözleşmesi çerçevesinde 40 Milyon Euro tutarındaki köprü kredisi kullanılmıştır.

Çan-2 Termik Santrali Üretim Tesisi'ne yönelik «Çan-2 Termik Santral Alanı» ve «Katı Atık Depolama Tesisine» ait Uygulama İmar Planı, Çanakkale İl Özel İdaresi, İl Genel Meclisi tarafından onaylanmıştır.

İnşaat ve mekanik işleri ile ilgili Efor Endüstriyel A.Ş. ve Synergy Yapı Taahhüt San. Ltd. Şti konsorsiyumu ile sözleşme imzalanmış olup saha yer teslimi yapılmıştır. Kasım 2015 yılı itibarıyla yatırımın Fiziksel İlerleme oranı %40,96 seviyesine ulaşmış olup, Yatırım gelişim sürecine paralel olarak, çevre duyarlılığı açısından en önemli ana ekipmanlardan birisi olan "Baca Gazı Aritma Sistemleri (FGD)" son teknolojiye göre imal ettirilecek olup, bu çerçevede dünyanın en büyük ve en tecrübeli firmalarından biri olan General Electric (GE) (Alstom Power SPA) firması tercih edilmiştir.

YS Madencilik San. ve Tic. Ltd. Şti.

Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. 12.12.2014 tarihinde kurucu ortak olarak YS Madencilik Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.' ye %70 oranında ortak olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

YS Madencilik, her nevi doğal taş, maden cevherlerinin mamul ve yarı mamul halde alımı, satımı, imalatı, montajı, ihlatat ve ihracatını yapmak ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mahallesi Poligon Caddesi Buyaka2 Sitesi 3. Kule No: 8C 13.Kat Tepeüstü Ümraniye / İSTANBUL' da bulunmaktadır.

YS Madencilik Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.' nin ortaklık yapısı aşağıdaki şekildedir;

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	70%	70%
Süleyman Sarı	30%	30%

Şirket, stratejileri doğrultusunda kendi madenin olduğu yakın coğrafyada kömür tedarik ve ticaret merkezi oluşturmayı hedeflemektedir. Kömür ticaretine tahmin edilenden daha önce başlayabilmek için, termik santral kömür gereksiniminin ana girdisini sağlayacak ve termik santral devreye alınma süresiyle koordineli olarak faaliyete geçecek olan Çan II Kömür Maden sahasında büyük montanda üretime başlanmadan önce iştiraklerin uhdesine katılması planlanan daha küçük ölçekteki kömür ocaklarından deneme üretim ve satışlarına takip eden dönemlerde kısmi ölçüde başlanması hedeflenmektedir.

Anadolu Export Maden Sanayi ve Ticaret A.Ş.

Anadolu Export Maden Sanayi ve Ticaret A.Ş. 30.12.2014 tarihinde kurulmuş olup, 22.01.2015 tarihinde Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. tarafından %96 oranında ortak olunarak konsolidasyona dahil edilmiştir.

Anadolu Export, her nevi doğal taş, maden cevherlerinin mamul ve yarı mamul halde alımı, satımı, imalatı, montajı, ihlatat ve ihracatını yapmak ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mahallesi Poligon Caddesi Buyaka2 Sitesi 3. Kule No: 8C 13.Kat Tepeüstü Ümraniye / İSTANBUL' da bulunmaktadır

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

31 Aralık 2015

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.
Burak Altay

96%
4%

(Anadolu Export) Karaağaç olarak adlandırılan altın sahasının aramalarını tamamlamak ve arama sonuçlarına göre işletme yatırımına karar vermek amacıyla Stratex International PLC (Stratex) ile ruhsat devir alım sözleşmesi imzalanmış ve devir ile ilgili olarak Maden İşleri Genel Müdürlüğü'ne (MİGEM) başvuruda bulunulmuştur. Ruhsat devrinin yakın bir süreçte tamamlanması beklenmektedir. Söz konusu saha içerisinde yüzeysel çalışmalar yapılmış olmakla birlikte, önümüzdeki dönemde rezerv artışını sağlayabilecek ve ispatlanmış rezerv oranını yükseltebilecek sondajların yapılması planlanmaktadır.

Suda Maden A.Ş.

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. 28.10.2015 tarihinde Suda Maden A.Ş.'nin hisselerinin tamamını satın alarak konsolidasyona dahil edilmiştir.

Suda Maden, her nevi doğal taş, maden cevherlerinin çıkartılması, işletilmesi, satımı ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mahallesi Poligon Caddesi Buyaka2 Sitesi 3. Kule No: 8C 13.Kat Tepeüstü Ümraniye / İSTANBUL' da bulunmaktadır

31 Aralık 2015

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.

100%

28.10.2015 tarihinde satın alınan şirketin, Kütahya-Uşak bölgesinde bulunan Murat Dağı'nda, iki adet işletme ve iki adet de arama olmak üzere toplam 4 adet maden ruhsatı bulunmaktadır.

Ana ortaklık ve bağlı ortaklıkların 31.12.2015 tarihi itibari ile sahip olduğu EPDK lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Lisans Türü	Lisans No	Lisansın Yürürlüğe Girdiği Tarih	Lisans Süresi
ODAŞ ENERJİ PERAKANDE	TEDARİK	ETS/2461-2/1599	11.03.2010	20 Yıl
ODAŞ ELEKTRİK	ÜRETİM	EÜ/3323-2/2005	14.07.2011	49 Yıl
HİDRO ENERJİ	ÜRETİM	EÜ/4027-2/2427	20.09.2012	49 Yıl
KÜÇÜK ENERJİ	ÜRETİM	EÜ/3769-4/2314	12.04.2012	49 Yıl
ODAŞ DOĞALGAZ	DOĞALGAZ TOPTAN SATIŞ	DTS/4318-4/291	20.03.2013	30 Yıl
ENA ELEKTRİK	ÖNLİSANS/ÜRETİM	ÖN/5298-3/03165	12.11.2014	30 Ay

Ana ortaklık ve bağlı ortaklıkların 31.12.2015 tarihi itibari ile sahip olduğu Ruhsatlara ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Ruhsat Sahibi	Ruhsat Grubu	Ruhsat Türü	Ruhsat Numarası	Ruhsat Yürürlüğe Giriş Tarihi	Ruhsat Bitim Tarihi
SUDA MADEN	IV. Grup	İŞLETME	34412	04.04.2014	04.04.2034
SUDA MADEN	IV. Grup	İŞLETME	43169	13.04.2015	13.04.2025
SUDA MADEN	IV. Grup	ARAMA	201200931	22.06.2012	22.06.2019
SUDA MADEN	IV. Grup	ARAMA	201200932	22.06.2012	22.06.2019
YEL ENERJİ	IV. GRUP	İŞLETME	17517	05.01.2015	05.01.2025

*Ağrı Elektrik üretim lisansı başvuru üzerine 2016 yılında iptal edilmiştir (Not :50)

*Çan-2 Termik Santral Üretim Tesisine ilişkin Lisans Belgesi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 28.01.2016 tarih ve 6083-2 sayılı kararı ile onaylanarak 08.02.2016 tarihinde Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'ye teslim edilmiştir. (Not :50)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

a. Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Grup'un finansal tablolarının hazırlanmasında uygulanan belli başlı muhasebe politikaları aşağıdaki gibidir:

Uygulanan Muhasebe Standartları

Şirket yasal defterlerini ve mali tablolarını Türk Ticaret Kanunu ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır. Finansal tablolar Şirket'in yasal kayıtlarına dayandırılmış olup Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") tebliğlerine uygun hale getirilmesi için düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutulmuştur.

SPK, Seri II, No: 14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" 13 Haziran 2013 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanarak 1 Nisan 2013 tarihinden sonra sona eren ara dönem finansal raporlardan geçerli olmak üzere, yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir. Bu tebliğ işletmeler tarafından düzenlenecek finansal raporlar ile bunların hazırlanması ve ilgililere sunulmasına ilişkin ilke, usul ve esasları belirlemektedir.

Seri II, No: 14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ne istinaden, işletmeler, finansal tablolarının hazırlanmasında Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KMG") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları ("TMS/TFRS") esas alırlar. Dolayısıyla ilişikteki finansal tablolar TMS/TFRS'ye göre hazırlanmış olup finansal tablolar ve dipnotlar, SPK tarafından uygulanması zorunlu kılınan formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dâhil edilerek sunulmuştur.

İşlevsel ve Sunum Para Birimi

Finansal Tabloların gösterilmesinde "kuruş"lar yuvarlama yapılarak gösterilmiştir ve kullanılan para birimi TL'dir.

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası tarafından açıklanan dolar kuru 1 ABD Doları = 2,9076 TL (31 Aralık 2014: 2,3189), 1 EURO = 3,1776 TL (31 Aralık 2014: 2,8207 TL), 1 GBP = 4,3007 TL (31 Aralık 2014: 3,5961 TL), 1 CHF = 2,9278 TL'dir (31 Aralık 2014: 2,3397 TL)'dir.

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Mali Tabloların Düzeltilmesi

Türkiye'de faaliyette bulunan ve SPK Muhasebe Standartları'na uygun mali tablo hazırlayan şirketler, SPK'nın 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamamaktadır. SPK'nın aldığı karar doğrultusunda TMS 29 "Yüksek Enflasyonist Ekonomilerde Finansal Raporlama"ya göre finansal tabloların hazırlanması ve sunumu uygulanmamaktadır.

Konsolidasyon Esasları

Konsolidasyon, ana ortaklık olan Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. bünyesinde gerçekleştirilmiştir.

Konsolide finansal tablolar TMS 27 "Konsolide ve Bireysel Finansal Tablolara İlişkin Türkiye Muhasebe Standardı" na uygun olarak hazırlanmıştır.

Konsolide finansal tablolar ana ortaklığın tüm bağlı ortaklıklarını kapsar.

- Ana ortaklığın her bir bağlı ortaklıklardaki yatırım tutarı ve bağlı ortaklıkların özkaynaklarından ana ortaklığın payına isabet eden tutarlar elimine edilir.
- Konsolide edilen bağlı ortaklıkların dönem kar/zararından azınlık paylarına isabet eden tutarlar belirlenir ve Konsolide edilen bağlı ortaklıkların net aktiflerinden azınlık paylarına isabet eden tutarlar ana ortaklığa isabet eden tutardan ayrı olarak belirlenir. Net aktiflerden azınlık paylarına isabet eden tutarlar; TFRS 3'e uygun olarak, işletme birleşmesinin gerçekleştiği tarihte hesaplanan azınlık payları; işletme birleşmesinin gerçekleştiği tarihten sonra özkaynaklarda meydana gelen değişikliklerden azınlık paylarına isabet eden tutarlardan oluşur.
- Grup içi bakiyeler, işlemler, gelir ve giderler tamamen elimine edilir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

- Gelir, gider ve temettüer dahil olmak üzere, grup içi bakiyeler ve işlemler tamamen elimine edilir. Grup içi işlemler nedeniyle oluşan ve stoklar ve maddi duran varlıklar gibi varlıkların maliyetine dahil edilen kar ve zararlar tamamen elimine edilir. Grup içi zararlar, varlıklarda konsolide finansal tablolara yansıtılması gereken bir değer düşüklüğünün oluştuğunu gösterebilir. Grup içi işlemlerden kaynaklanan kar ve zararların elimine edilmesi sırasında ortaya çıkan geçici farklara ilişkin olarak TMS 12 "Gelir Vergileri" Standardı hükümleri uygulanır.
- Konsolide finansal tablolara dahil olan şirketlerin herhangi birinin finansal tablolarının benzer işlemler ve benzer koşullardaki diğer olaylar için farklı muhasebe politikaları kullanılarak hazırlanmış olması durumunda, konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında ilgili şirketin finansal tablolarında gerekli düzeltmeler yapılır.
- Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan ana ortaklık ve bağlı ortaklık finansal tabloları aynı tarih itibarıyla hazırlanmıştır. Konsolide finansal tablolar, benzer işlemler ve benzer koşullardaki diğer olaylar için yeknesak muhasebe politikaları benimsenmiştir.
- Bir bağlı ortaklığın gelir ve giderleri, TFRS 3'de belirlenen elde etme tarihinden itibaren konsolide finansal tablolara dahil edilir ve bu durum ana ortaklığın bağlı ortaklık üzerindeki kontrol gücünü kaybettiği tarihe kadar devam eder. Bağlı ortaklık elden çıkarıldığında; elde edilen gelir ile bağlı ortaklığın defter değeri arasındaki fark, konsolide gelir tablosuna kazanç veya zarar olarak yansıtılır. Bu işlem ile ilgili olarak, varsa "TMS 21 Kur Değişiminin Etkileri" Standardına uygun olarak doğrudan özkaynak ile ilişkilendirilen birikmiş kur farkları kazanç veya zararın hesaplanmasında dikkate alınır.
- Azınlık payları, konsolide bilançoda ana ortaklığın özkaynaklardaki payından ayrı olarak özkaynaklar içerisinde gösterilir. Grup'un kar ya da zararından azınlık paylarına isabet eden tutar da ayrıca gösterilmelidir.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Grup, 31 Aralık 2015 tarihli konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide finansal durum tablosu ile; 1 Ocak - 31 Aralık 2015 dönemine ait konsolide kapsamlı gelir tablosu, konsolide nakit akım tablosu 1 Ocak - 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide kapsamlı gelir tablosu, nakit akım tablosu ile; 1 Ocak - 31 Aralık 2015 konsolide özsermaye değişim tablosunu ise 1 Ocak - 31 Aralık 2014 dönemi konsolide özsermaye değişim tablosu ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

b. Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarındaki değişiklik geçmişe dönük uygulanırsa, işletme etkilenen her bir özkaynak kaleminin finansal tablolarda yer verilen en eski döneme ait açılış tutarını düzeltmeli ve bu yeni muhasebe politikası eskiden beri uygulanıyormuşcasına önceki dönemlerle karşılaştırılabilir bilgileri sunmalıdır.

Muhasebe politikasında değişiklik, geçmişe dönük uygulama gerektirmekle birlikte döneme özgü veya kümülatif olarak değişikliğin etkisi belirlenemiyor ise geçmişe dönük uygulama yapılmayabilir.

Grup, T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'nun 17.04.2015 tarih 36231672-115.01-302 sayılı Kararına istinaden Şirket Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. (Çan Kömür)'nin %92 oranındaki paylarının satın alımıyla ilgili olarak muhasebe politikasında değişikliğe gitmiştir. SPK Kararına göre Çan Kömür'ün paylarının satın alımının TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri Standardı" çerçevesinde işletme birleşmesi olarak değerlendirilmesi hususunda, Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (IASB) nezdinde yürütülen çalışmalar kapsamında maden işletmelerinin satın alımlarının IFRS 3 (TFRS 3) Standardı kapsamında işletme birleşmesi veya varlık alımı olarak tanımlanması konusunda farklı uygulamaların bulunduğu ve TFRS 3 Standardı'nın gözden geçirilmesi kapsamında yürütülen projede yatırım yapılan varlığın işletme olarak tanımlanması kriterlerinin netleştirilmesi yönündeki çalışmaların sürdüğü belirtilerek, konunun değerlendirilmesi ve gerekli görülmesi durumunda TFRS Standartlarının uygulama esaslarına ilişkin genel ilke kararı oluşturulması için Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kuruluna konu iletilmiştir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

24.08.2015 tarih ve 36231672-115.01-E.8935 sayılı SPK Muhasebe Standartları Daire Başkanlığı tarafından gönderilen yazıda konuya ilişkin olarak, Kamu Gözetim Kurumu tarafından gönderilen yazıda, KGK tarafından da uygun bulunan görüşe göre Çan Kömür' ün %92 oranındaki paylarının satın alınması işleminin işletme birleşmesi olarak değerlendirilebilmesi için edinilen girdilerden birinin ispatlanması ve olası rezerv olarak olmasının gerektiği değerlendirilmiş olup, bu kapsamda Çan Kömür'ün paylarının satın alınan tarihte ispatlanmış bir rezervinin olmadığına anlaşıldığı belirtilerek Çan Kömür'ün %92 oranındaki paylarının satın alınması işlemi şirketçe amaçlanan üretimin söz konusu maden sahasındaki nihai emtiyaya ulaşmak olması durumunda varlık edinimi olarak dikkate alınmasının uygun olacağı belirtilmiş olup, bu kapsamda payların satın alınması işlemi 31.12.2015, 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihli finansal tablolarda varlık edinimi olarak gösterilerek alım bedeli üzerinden Maddi Olmayan Duran Varlıklar hesabında sınıflandırılmıştır. Ayrıca daha önce yayınlanan finansal raporlarda yer alan 5.918.026 TL şerefiye tutarı iptal edilmiş ve karşılaştırmalı mali tablolarda düzeltilmiş şekli ile sunulmuştur.

Maddi Olmayan Duran Varlık hesabında sınıflandırılan 5.918.026 TL' lik tutar için Üretim Birimi Yöntemi dikkate alınmış olup, amortisman ayrılmamıştır.

c. Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişikliğin etkileri varlık, yabancı kaynak veya özkaynak kalemlerinde değişiklik yaratıyorsa, ilgili varlık, yabancı kaynak veya özkaynak kaleminin defter değerleri değişikliğin yapıldığı dönemde düzeltilmelidir.

Muhasebe tahminindeki bir değişikliğin etkisinin ileriye yönelik olarak finansal tablolara yansıtılması, tahminde değişiklik yapıldığı tarihten sonraki işlemlere, olaylara ve koşullara uygulandığı anlamına gelir.

Hataya ilişkin döneme özgü veya kümülatif etkilerin hesaplanamadığı durumlar haricinde önceki dönem hataları geriye yönelik yeniden düzenleme yoluyla düzeltilirler.

Konsolide mali tabloların hazırlanmasında Grup yönetiminin, varlık ve yükümlülük tutarlarını etkileyecek, bilanço tarihi itibari ile vukuu muhtemel yükümlülük ve taahhütleri ve raporlama dönemi itibariyle gelir ve gider tutarlarını belirleyen tahminler ve varsayımlar yapması gerekmektedir. Gerçekleşen sonuçlar, tahmin ve varsayımlardan farklı olabilir. Bu tahmin ve varsayımlar düzenli olarak gözden geçirilmekte, gerekli düzeltmeler yapılmakta ve ilgili dönemin faaliyet sonuçlarına yansıtılmaktadır. Kullanılan önemli tahminler, başlıca maddi ve maddi olmayan varlıkların ekonomik ömürleri ve karşılıklar ile ilgilidir.

TFRS Standartlarındaki Değişiklikler

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

1 Ocak 2015 tarihi itibariyle geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında 31 Aralık 2015 dönem finansal tabloları önceki yılda kullanılan standartlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Finansal tabloların onaylanma tarihi itibariyle yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

TFRS 9 Finansal Araçlar - Sınıflandırma ve Açıklama

Aralık 2012'de ve Şubat 2015'te yapılan değişikliklerle yeni standart, 1 Ocak 2018 tarihi ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır. TFRS 9 Finansal Araçlar standardının ilk safhası finansal varlıkların ve yükümlülüklerin ölçülmesi ve sınıflandırılmasına ilişkin yeni hükümler getirmektedir. TFRS 9'a yapılan değişiklikler esas olarak finansal varlıkların sınıflama ve ölçümünü ve gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılan finansal yükümlülüklerin ölçümünü etkileyecektir ve bu tür finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer değişikliklerinin kredi riskine ilişkin olan kısmının diğer kapsamlı gelir tablosunda sunumunu gerektirmektedir. Standardın erken uygulamasına izin verilmektedir. Şirket standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

TMS 19 – Tanımlanmış Fayda Planları: Çalışan Katkıları (Değişiklik)

TMS 19'a göre tanımlanmış fayda planları muhasebeleştirilirken çalışan ya da üçüncü taraf katkıları göz önüne alınmalıdır. Değişiklik, katkı tutarı hizmet verilen yıl sayısından bağımsız ise, işletmelerin söz konusu katkıları hizmet dönemlerine yaymak yerine, hizmetin verildiği yılda hizmet maliyetinden düşerek muhasebeleştirileceklerini açıklığa kavuşturmuştur. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TFRS 11 – Müşterek Faaliyetlerde Hisse Edinimi (Değişiklikler)

TFRS 11, faaliyeti bir işletme teşkil eden müşterek faaliyetlerde ortaklık payı edinimi muhasebesi ile ilgili rehberlik etmesi için değiştirilmiştir. Bu değişiklik, TFRS 3 İşletme Birleşmeleri'nde belirtildiği şekilde faaliyeti bir işletme teşkil eden bir müşterek faaliyette ortaklık payı edinen işletmenin, bu TFRS'de belirtilen rehberlik ile ters düşenler hariç, TFRS 3 ve diğer TFRS'lerde yer alan işletme birleşmeleri muhasebesine ilişkin tüm ilkeleri uygulamasını gerektirmektedir. Buna ek olarak, edinen işletme, TFRS 3 ve işletme birleşmeleri ile ilgili diğer TFRS'lerin gerektirdiği bilgileri açıklamalıdır.

Değişiklikler, 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde hiçbir etkisi olmayacaktır.

TFRS 14 –Düzenleyici Erteleme Hesapları (Değişiklik)

UMSK 2012 yılında Oranı Düzenlenmiş Faaliyetler üzerine kapsamlı bir proje başlatmıştır. UMSK projenin bir parçası olarak oranı düzenlenen işletmelerden ilk defa UFRS uygulayacak olanlar için geçici bir çözüm olması açısından kısıtlı kapsamda bir Standart yayımlamıştır. Bu Standart ilk kez TFRS uygulayacak işletmeler için halihazırda genel kabul görmüş muhasebe prensiplerine göre muhasebeledikleri düzenleyici erteleme hesaplarını TFRS'ye geçişlerinde aynı şekilde muhasebeledirmelerine izin vermektedir. Bu Standart 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişikliğin Şirket'in finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Yatırımcı işletmenin iştirakine veya iş ortaklığına yaptığı varlık satışı veya katkısı (TFRS 10 ve TMS 28'de değişiklikler)

Bu değişiklikler yürürlükteki konsolidasyon ve özkaynak muhasebesi uygulamalarının arasındaki çelişkiyi ele almaktadır. Değişiklikler transfer edilen varlıkların TFRS 3 İşletme Birleşmeleri standardındaki "iş" tanımına uyması haline bütün kazancın muhasebeleştirilmesini gerektirmektedir. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

Standartın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin Şirket'in finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Açıklama inisiyatifi (TMS 1'de değişiklik)

Bu dar kapsamlı değişiklik, TMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu standardını önemli ölçüde değiştirmek yerine, TMS 1'de sunulan gereklilikleri açıklığa kavuşturmaktadır. Değişiklikler çoğu durumda TMS 1'deki

ifadelerin aşırı kuralcı yorumlamalarına yanıt vermektedir. Değişiklikler şu konulara açıklık getirmektedir: önemlilik seviyesi, dipnotların sıralaması, alt toplamlar, muhasebe standartları ve açılımlar. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişikliğin erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin şirket'in finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Yatırım işletmeleri: Konsolidasyon muafiyetinin uygulanması (TFRS 10, TFRS 12 ve TMS 28'e yapılan değişiklikler)

Değişiklikten önce, yatırım ile alakalı servis sağlayan bağlı ortaklıkların nasıl muhasebeleştirileceği açık değildir. Değişikliğin sonucunda, ara seviyedeki yatırım işletmelerin konsolide edilmesine izin verilmemektedir. Buna bağlı olarak bir yatırım işletmesinin iç yapısı ara seviyedeki işletmeleri kullanırsa, finansal tablolar yatırım performansı hakkında daha az ayrıntılı bilgi sağlayacaktır – örneğin temel alınan yatırım portföyünü oluşturan yatırımların gerçeğe uygun değerleri ve yatırımlardan elde edilen nakit akışları hakkında daha az ayrıntı. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Standartın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin, Şirket'in finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

TMS 16 ve TMS 38 – Kabul edilebilir Amortisman ve İtfa Yöntemlerinin Açıklığa Kavuşturulması (TMS 16 ve TMS 38'deki Değişiklikler)

TMS 16 ve TMS 38'deki Değişiklikler, maddi duran varlıklar için hasıllata dayalı amortisman hesaplaması kullanımını yasaklamış ve maddi olmayan duran varlıklar için hasıllata dayalı amortisman hesaplaması kullanımını önemli ölçüde sınırlandırmıştır. Değişiklikler, 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TMS 16 Maddi Duran Varlıklar ve TMS 41 Tarımsal Faaliyetler: Taşıyıcı Bitkiler (Değişiklikler)

TMS 16'da, "taşıyıcı bitkiler" in muhasebeleştirilmesine ilişkin bir değişiklik yapılmıştır. Yayınlanan değişiklikte üzüm asma, kauçuk ağacı ya da hurma ağacı gibi canlı varlık sınıfından olan taşıyıcı bitkilerin, olgunlaşma döneminden sonra bir dönemden fazla ürün verdiği ve işletmeler tarafından ürün verme ömrü süresince tutulduğu belirtilmektedir. Ancak taşıyıcı bitkiler, bir kere olgunlaştıktan sonra önemli biyolojik dönüşümden geçemedikleri için ve işlevleri imalat benzeri olduğu için, değişiklik taşıyıcı bitkilerin TMS 41 yerine TMS 16 kapsamında muhasebeleştirilmesi gerektiğini ortaya koymakta ve "maliyet modeli" ya da "yeniden değerlendirme modeli" ile değerlendirilmesine izin vermektedir. Taşıyıcı bitkilerdeki ürün ise TMS 41'deki satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değer modeli ile muhasebeleştirilecektir. Değişiklikler, 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

b) TMS/TFRS'lerde Yıllık İyileştirmeler

KGK, Eylül 2014'de '2010-2012 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler' ve "2011-2013 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler" ile ilgili olarak aşağıdaki standart değişikliklerini yayınlamıştır.

Yıllık İyileştirmeler - 2010-2012 Dönemi

TFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler

Hakediş koşulları ile ilgili tanımlar değişmiş olup sorunları gidermek için performans koşulu ve hizmet koşulu tanımlanmıştır. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 3 İşletme Birleşmeleri

Bir işletme birleşmesindeki özkaynak olarak sınıflanmayan koşullu bedel, TFRS 9 Finansal Araçlar kapsamında olsun ya da olmasın sonraki dönemlerde gerçeğe uygun değerinden ölçülerek kar veya zararda muhasebeleşir. Değişiklik işletme birleşmeleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 8 Faaliyet Bölümleri

Değişiklikler şu şekildedir: i) Faaliyet bölümleri standardın ana ilkeleri ile tutarlı olarak birleştirilebilir/ toplulaştırılabilir. ii) Faaliyet varlıklarının toplam varlıklar ile mutabakatı, bu mutabakat işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili yönetici'sine raporlanıyorsa açıklanmalıdır. Değişiklikler geriye dönük olarak uygulanacaktır.

TMS 16 Maddi Duran Varlıklar ve TMS 38 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

TMS 16.35(a) ve TMS 38.80(a)'daki değişiklik yeniden değerlemenin aşağıdaki şekilde yapılabileceğini açıklığa kavuşturmuştur i) Varlığın brüt defter değeri piyasa değerine getirilecek şekilde düzeltilir veya ii) varlığın net defter değerinin piyasa değeri belirlenir, net defter değeri piyasa değerine gelecek şekilde brüt defter değeri oransal olarak düzeltilir. Değişiklik geriye dönük olarak uygulanacaktır.

TMS 24 İlişkili Taraf Açıklamaları

Değişiklik, kilit yönetici personeli hizmeti veren yönetici işletmenin ilişkili taraf açıklamalarına tabi ilişkili bir taraf olduğunu açıklığa kavuşturmuştur. Buna ilave olarak yönetici işletme kullanan bir şirketin yönetim hizmeti için katlandığı masrafları açıklaması gerekmektedir. Değişiklik geriye dönük olarak uygulanacaktır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Yıllık İyileştirmeler 2011-2013 Dönemi

TFRS 3 İşletme Birleşmeleri

Değişiklik ile i) sadece iş ortaklıklarının değil müşterek anlaşmaların da TFRS 3'ün kapsamında olmadığı ve ii) bu kapsam istisnasının sadece müşterek anlaşmanın finansal tablolarındaki muhasebeleşmeye uygulanabilir olduğu açıklığa kavuşturulmuştur. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü Karar Gerekçeleri

TFRS 13'deki portföy istisnasının sadece finansal varlık, finansal yükümlülükler değil TMS 39 kapsamındaki diğer sözleşmelere de uygulanabileceği açıklanmıştır. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Gayrimenkulün yatırım amaçlı gayrimenkul ve sahibi tarafından kullanılan gayrimenkul olarak sınıflanmasında TFRS 3 ve TMS 40'un karşılıklı ilişkisini açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik ileriye dönük

olarak uygulanacaktır. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

d) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut TFRS standartlarındaki değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir. Fakat bu yeni standartlar,yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır / yayınlanmamıştır

ve bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır. Karar Gerekçeleri'nde açıklandığı üzere, üzerlerinde faiz oranı belirtilmeyen kısa vadeli ticari alacak ve borçlar, iskonto etkisinin önemsiz olduğu durumlarda, fatura tutarından gösterilebilecektir. Değişiklikler derhal uygulanacaktır.

Yıllık İyileştirmeler - 2011-2013 Dönemi

TFRS 13 - Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü

Karar Gerekçeleri'nde açıklandığı üzere, üzerlerinde faiz oranı belirtilmeyen kısa vadeli ticari alacak ve borçlar, iskonto etkisinin önemsiz olduğu durumlarda, fatura tutarından gösterilebilecektir. Değişiklikler derhal uygulanacaktır.

TFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat

KGK Mayıs 2014'de TFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat standardını yayınlamıştır. Standarttaki yeni beş aşamalı model, hasılatın muhasebeleştirme ve ölçüm ile ilgili gereklilikleri açıklamaktadır. Standart, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılatla uygulanacak olup bir işletmenin olağan faaliyetleri ile ilgili olmayan bazı finansal olmayan varlıkların (örneğin maddi duran varlık çıkışları) satışının muhasebeleştirilip ölçülmesi için model oluşturmaktadır. TFRS 15, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. TFRS 15'e geçiş için iki alternatif uygulama sunulmuştur; tam geriye dönük uygulama veya modifiye edilmiş geriye dönük uygulama. Modifiye edilmiş geriye dönük uygulama tercih edildiğinde önceki dönemler yeniden düzenlenmeyecek ancak mali tablo dipnotlarında karşılaştırmalı rakamsal bilgi verilecektir. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

TFRS 9 Finansal Araçlar - Nihai Standart (2014)

KGK, Temmuz 2014'te TMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardının yerine geçecek olan ve sınıflandırma ve ölçme, değer düşüklüğü ve finansal riskten korunma muhasebesi aşamalarından oluşan projesi TFRS 9 Finansal Araçlar'ı nihai olarak yayınlamıştır. TFRS 9 finansal varlıkların içinde yönetildikleri iş modelini ve nakit akım özelliklerini yansıtan akılcı, tek bir sınıflama ve ölçüm yaklaşımına dayanmaktadır. Bunun üzerine, kredi kayıplarının daha zamanında muhasebeleştirilebilmesini sağlayacak ileriye yönelik bir beklenen kredi kaybı modeli ile değer düşüklüğü muhasebesine tabi olan tüm finansal araçlara uygulanabilen tek bir model kurulmuştur. Buna ek olarak, TFRS 9, banka ve diğer işletmelerin, finansal borçlarını gerçeğe uygun değeri ile ölçme opsiyonun seçtikleri durumlarda, kendi kredi değerliliklerindeki düşüşe bağlı olarak finansal borcun gerçeğe uygun değerindeki azalmadan dolayı kar

veya zarar tablosunda gelir kaydetmeleri sonucunu doğuran "kendi kredi riski" denilen sorunu ele almaktadır. TFRS 9, 1 Ocak 2018 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir; ancak, erken uygulamaya izin verilmektedir. Ayrıca, finansal araçların muhasebesi değiştirilmeden 'kendi kredi riski' ile ilgili değişikliklerinin tek başına erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

TFRS 16 - Kiralama İşlemleri

UMSK Ocak 2016'da UFRS 16 "Kiralama İşlemleri" standardını yayınlamıştır. Yeni standart, faaliyet kiralaması ve finansal kiralama ayrımını ortadan kaldırarak kiracı durumundaki şirketler için birçok kiralamanın tek bir model altında bilançoya alınmasını gerektirmektedir. Kiralayan durumundaki şirketler için muhasebeleştirme büyük ölçüde değişmemiş olup faaliyet kiralaması ile finansal kiralama arasındaki fark devam etmektedir. UFRS 16, UMS 17 ve UMS 17 ile ilgili Yorumların yerine geçecek olup 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. UFRS 15 "Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat" standardı da uygulandığı sürece UFRS 16 için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UMS 12 Gelir Vergileri: Gerçekleşmemiş Zararlar için Ertelenmiş Vergi Varlıklarının Muhasebeleştirilmesi (Değişiklikler)

UMSK Ocak 2016'da, UMS 12 Gelir Vergileri standardında değişikliklerini yayınlamıştır. Yapılan değişiklikler gerçeğe uygun değeri ile ölçülen borçlanma araçlarına ilişkin ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmesi konusunda açıklık getirmektedir. Değişiklikler; gerçekleşmemiş zararlar için ertelenmiş vergi varlıklarının muhasebeleştirilmesi hükümleri konusunda, uygulamadaki mevcut farklılıkları gidermeyi amaçlamaktadır. Değişiklikler, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Ancak, değişikliklerin ilk kez uygulandığı dönem, karşılaştırmalı sunulan ilk dönemin açılış özkaynaklarındaki etki, açılış geçmiş yıllar karları/zararları ve diğer özkaynak kalemleri arasında ayrıştırılmadan, açılış geçmiş yıllar karları/zararlarında (ya da uygun olması durumunda bir diğer özkaynak kaleminde) muhasebeleştirilebilecektir. Şirket/Grup bu muafiyeti uygulaması durumunda, finansal tablo dipnotlarında açıklama yapacaktır. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

TMS 27 - Bireysel Mali Tablolarda Özkaynak Yöntemi (TMS 27'de Değişiklik)

Nisan 2015'te KGK, işletmelerin bireysel finansal tablolarında bağlı ortaklıklar ve iştiraklerdeki yatırımların muhasebeleştirilmesinde özkaynak yöntemiödenecek nin kullanılması seçeneğini yeniden sunmak için TMS 27'de değişiklik yapmıştır.

Buna göre işletmelerin bu yatırımları:

- maliyet değeriyle
- TFRS 9 (veya TMS 39)'a göre veya
- özkaynak yöntemini kullanarak muhasebeleştirilmesi gerekmektedir.

İşletmelerin aynı muhasebeleştirmeyi her yatırım kategorisine uygulaması gerekmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerli olup, geçmişe dönük olarak uygulanmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmekte olup, erken uygulama açıklanmalıdır. Değişiklik, Şirket için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

TFRS Yıllık İyileştirmeler, 2012-2014 Dönemi

KGK, Şubat 2015'te TFRS'lerdeki yıllık iyileştirmelerini, "TFRS Yıllık İyileştirmeler, 2012-2014 Dönemi"ni yayınlamıştır. Doküman, değişikliklerin sonucu olarak değişikliğe uğrayan standartlar ve ilgili

Gerekçeler hariç, dört standarda beş değişiklik getirmektedir. Etkilenen standartlar ve değişikliklerin konuları aşağıdaki gibidir:

- TFRS 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler - elden çıkarma yöntemlerinde değişiklik
- TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar - hizmet sözleşmeleri; değişikliklerin TFRS 7'ye ara dönem özet finansal tablolara uygulanabilirliği
- TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar - iskonto oranına ilişkin bölgesel pazar sorunu
- TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama - bilginin 'ara dönem finansal raporda başka bir bölümde' açıklanmasıdır.

Bu değişiklik 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerli olup, erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

KGK Tarafından Yayımlanmış İlke Kararları (2012 - 13 Dönemi)

Yukarıda belirtilenlere ek olarak KGK Türkiye Muhasebe Standartlarının Uygulanmasına yönelik aşağıdaki ilke kararlarını yayımlamıştır. "Finansal tablo örnekleri ve kullanım rehberi" yayınlanma tarihi itibarıyla geçerlilik kazanmıştır ancak diğer kararlar 31 Aralık 2012 tarihinden sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerli olmak üzere uygulanmıştır.

1. Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi

KGK, 20 Mayıs 2013 tarihinde finansal tablolarının yeknesak olmasını sağlamak ve denetimini kolaylaştırmak amacıyla "Finansal tablo örnekleri ve kullanım rehberi" yayınlamıştır. Bu düzenlemede yer alan finansal tablo örnekleri, bankacılık, sigortacılık, bireysel emeklilik veya sermaye piyasası faaliyetlerinde bulunmak üzere kurulan finansal kuruluşlar dışında TMS'yi uygulamakla yükümlü olan şirketlerin hazırlayacakları finansal tablolara örnek teşkil etmesi amacıyla yayınlanmıştır. Grup bu düzenlemenin gerekliliklerini yerine getirmek amacıyla gerekli sınıflama ve sunum ilkelerine uymuştur.

2. Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi

Karara göre i) ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin hakların birleşmesi (pooling of interest) yöntemi ile muhasebeleştirilmesi gerektiği, ii) dolayısıyla finansal tablolarda şerefiyeye yer verilmemesi gerektiği ve iii) hakların birleştirilmesi yöntemi uygulanırken, ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başı itibarıyla birleşme gerçekleşmiş gibi finansal tabloların düzeltilmesi ve ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başından itibaren karşılaştırmalı olarak sunulması gerektiği hükme bağlanmıştır.

3. İntifa Senetlerinin Muhasebeleştirilmesi

İntifa senedinin hangi durumlarda finansal bir borç hangi durumlarda ise özkaynağa dayalı finansal araç olarak muhasebeleştirilmesi gerektiği konusuna açıklık getirilmiştir. Söz konusu kararın Grup'un finansal tablolarında bir etkisi olmamıştır.

4. Karşılıklı İştirak Yatırımlarının Muhasebeleştirilmesi

Bir işletmenin iştirak yatırımı olan bir işletmede kendisine ait hisselerin bulunması durumu karşılıklı iştirak ilişkisi olarak tanımlanmış ve karşılıklı iştiraklerin muhasebeleştirilmesi konusu, yatırımın türüne ve uygulanan farklı muhasebeleştirme esaslarına bağlı olarak değerlendirilmiştir. Söz konusu ilke kararı ile konu aşağıdaki üç ana başlık altında değerlendirilmiş ve her birinin muhasebeleştirme esasları belirlenmiştir.

- i) Bağılı ortaklığın, ana ortaklığın özkaynağa dayalı finansal araçlarına sahip olması durumu,
- ii) İştiraklerin veya iş ortaklığının yatırımcı işletmenin özkaynağa dayalı finansal araçlarına sahip olması durumu
- iii) İşletmenin özkaynağa dayalı finansal araçlarına, TMS 39 ve TFRS 9 kapsamında muhasebeleştirdiği bir yatırımının bulunduğu işletme tarafından sahip olunması durumu.

Söz konusu kararın Grup'un finansal tablolarında bir etkisi olmamıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

KGK Tarafından Yayınlanmış İlke Kararları (2015 Dönemi)

1. Kur Farklarının Borçlanma Maliyeti Olarak Aktifleştirilmesi (Taslak)

TMS 23 Borçlanma Maliyetleri standardında özellikli varlıklar, amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilebilmesi zorunlu olarak uzun bir süreyi gerektiren varlıklar olarak tanımlanmakta ve özellikli varlıklara ilişkin borçlanma maliyetlerinin muhasebeleştirilme esasları düzenlenmektedir. Buna göre, TMS 23'ün 1 inci paragrafında bir özellikli varlığın elde edilmesi, inşası veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetlerinin bu varlığın maliyetinin bir parçasını oluşturduğu, diğer borçlanma maliyetlerinin ise gider olarak muhasebeleştirileceği belirtilmektedir.

Yabancı Para Cinsinden Borçlanmalarda Kur Farklarının Ne Ölçüde Faiz Maliyeti Düzeltmesi Olarak Dikkate Alınabileceğinin Belirlenmesinde Uygulanabilecek Yöntemler:

Dönemsel Yaklaşım

Bu yöntemde, yabancı para cinsinden borçlanmanın yabancı para cinsinden faiz maliyetinin fonksiyonel para birimine çevrilmesiyle bulunan tutar ("gerçek faiz maliyeti") doğrudan borçlanma maliyeti olarak kabul edilmemekte, bu tutarda anaparaya ilişkin kur farklarının bir kısmı ya da tamamı kadar düzeltme yapılabilmektedir. Gerçek faiz maliyetindeki düzeltme, "temsili faiz maliyeti" esas alınarak yapılır.

Temsili faiz maliyeti ise, yabancı para cinsinden borçlanma fonksiyonel para birimi cinsinden yapılmış olsaydı, bu borçlanma nedeniyle borçlanmanın yapıldığı tarihteki faiz oranı esas alınarak cari dönemde ortaya çıkması beklenen faiz maliyetidir. Temsili faiz maliyeti aktifleştirilecek borçlanma maliyetinin hesabında tavan borçlanma maliyeti olarak dikkate alınır.

Gerçek faiz maliyetinin temsili faiz maliyetinden yüksek olma ihtimali bulunmasına rağmen, işletmelerin bu tür bir durumla karşılaşma olasılıklarının düşük olduğu dikkate alınarak ilke kararında sadece temsili faiz maliyetinin gerçek faiz maliyetinden yüksek olduğunda esas alınacak muhasebe esaslarına yer verilmiştir.

Kümülatif Yaklaşım

Kümülatif yaklaşımda, yatırım projesi bir bütün olarak değerlendirilmektedir. Bu çerçevede, aktifleştirilecek borçlanma maliyeti hesaplanırken, dönemsel yaklaşımdan farklı olarak gerçek faiz maliyetinde sadece cari dönemde ortaya çıkan ana paraya ilişkin kur farkına göre değil, bu farkla birlikte önceki dönemlerde ortaya çıkan ve aktifleştirilemediği için kur farkı zararı olarak giderleştirilen kur farkları kümülatif olarak dikkate alınmak suretiyle düzeltme yapılmaktadır.

Kümülatif gerçek faiz maliyetinin kümülatif temsili faiz maliyetinden yüksek olma ihtimali bulunmasına rağmen, işletmelerin bu tür bir durumla karşılaşma olasılıklarının düşük olduğu dikkate alınarak ilke kararında sadece kümülatif temsili faiz maliyetinin kümülatif gerçek faiz maliyetinden yüksek olduğunda esas alınacak muhasebe esaslarına yer verilmiştir.

d. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit işletmedeki nakit ile vadesiz mevduatı, nakit benzeri ise tutarı belirli bir nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli ve yüksek likiditeye sahip ve değer kaybetme riski önemsiz olan yatırımları ifade etmektedir.

Nakit benzerleri, kısa vadeli nakit yükümlülükler için elde bulundurulmuş ve yatırım amacıyla veya diğer amaçlarla kullanılmayan varlıklardır.(Not:53)

Ticari Alacaklar

Doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan Şirket kaynaklı ticari alacaklar, etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değerlendirilmiştir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir. (Not:7)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Grup'un, ödenmesi gereken meblağları tahsil edemeyecek olduğunu gösteren bir durumun söz konusu olması halinde ticari alacaklar için bir alacak risk karşılığı oluşturulur. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar da dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının, oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir. (Not: 7)

Değer düşüklüğü tutarı, zarar yazılmasından sonra oluşacak bir durum dolayısıyla azalır, söz konusu tutar, cari dönemde diğer gelirlere yansıtılır.

İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığı halinde, taraf Şirket ile ilişkili sayılır:

- Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:
 - İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere);
 - Şirket üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması; veya,
 - Şirket üzerinde ortak kontrole sahip olması;
- Tarafın, Şirket'in bir iştiraki olması;
- Tarafın, Şirket'in ortak ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması;
- Tarafın, Şirket'in veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması;
- Tarafın, a) veya d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması;
- Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya d) veya e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması; veya,
- Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

Finansal Araçlar

Finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlık olarak sınıflanan ve gerçeğe uygun değerinden kayıtlara alınanlar haricindeki finansal varlıklar, gerçeğe uygun piyasa değeri ile alım işlemiyle doğrudan ilişkilendirilebilen harcamaların toplam tutarı üzerinden muhasebeleştirilir. Yatırım araçlarının ilgili piyasa tarafından belirlenen süreye uygun olarak teslimatı koşulunu taşıyan bir kontrata bağlı olan finansal varlıkların alımı veya satışı sonucunda ilgili varlıklar, işlem tarihinde kayıtlara alınır veya kayıtlardan çıkarılır.

Finansal varlıklar "gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar", "vadesine kadar elde tutulacak yatırımlar", "satılmaya hazır finansal varlıklar" ve "kredi ve alacaklar" olarak sınıflandırılır.

Etkin faiz yöntemi

Etkin faiz yöntemi, finansal varlığın itfa edilmiş maliyet ile değerlendirilmesi ve ilgili faiz gelirinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması durumunda daha kısa bir zaman dilimi süresince tahsil edilecek tahmini nakit toplamının, ilgili finansal varlığın tam olarak net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışında sınıflandırılan finansal varlıklar ile ilgili gelirler etkin faiz yöntemi kullanmak suretiyle hesaplanmaktadır.

- Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar; alım-satım amacıyla elde tutulan finansal varlıklardır. Bir finansal varlık kısa vadede elden çıkarılması amacıyla edinildiği zaman söz konusu kategoride sınıflandırılır. Finansal riske karşı etkili bir koruma aracı olarak belirlenmemiş olan türev ürünleri teşkil eden bahse konu finansal varlıklar da gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar olarak sınıflandırılır. Bu kategoride yer alan varlıklar, dönen varlıklar olarak sınıflandırılır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

b) Vadesine kadar elde tutulan finansal varlıklar

Şirket'in vadesine kadar elde tutma olanağı ve niyeti olduğu, sabit veya belirlenebilir bir ödeme planına sahip, sabit vadeli borçlanma araçları, vadesine kadar elde tutulacak yatırımlar olarak sınıflandırılır. Vadesine kadar elde tutulacak yatırımlar etkin faiz yöntemine göre itfa edilmiş maliyet bedelinden değer düşüklüğü tutarı düşülerek kayıtlara alınır ve ilgili gelirler etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle hesaplanır.

c) Satılmaya hazır finansal varlıklar

Şirket'in aktif bir piyasada işlem görmeyen ve borsaya kote olmayan fakat satılmaya hazır finansal varlık olarak sınıflanan özkaynak araçları bulunmakta ve gerçeğe uygun değerleri güvenilir olarak ölçülemediği için maliyet değerleriyle gösterilmektedir.

d) Krediler ve alacaklar

Sabit ve belirlenebilir ödemeleri olan, piyasada işlem görmeyen ticari ve diğer alacaklar ve krediler bu kategoride sınıflandırılır. Krediler ve alacaklar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değer düşüklüğü düşülerek gösterilir. (Not:7)

Finansal yükümlülükler

Grup'un finansal yükümlülükleri ve özkaynak araçları, sözleşmeye bağlı düzenlemelere, finansal bir yükümlülüğün ve özkaynağa dayalı bir aracın tanımlanma esasına göre sınıflandırılır. Şirket'in tüm borçları düşüldükten sonra kalan varlıklarındaki hakkı temsil eden sözleşme özkaynağa dayalı finansal araçtır. Belirli finansal yükümlülükler ve özkaynağa dayalı finansal araçlar için uygulanan muhasebe politikaları aşağıda belirtilmiştir.

Finansal yükümlülükler gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler veya diğer finansal yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

a) Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, finansal durum tablosu tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Gelir tablosunda muhasebeleştirilen net kazanç ya da kayıplar, söz konusu finansal yükümlülük için ödenen faiz tutarını da kapsar.

b) Diğer finansal yükümlülükler

Diğer finansal yükümlülükler, finansal borçlar dahil, başlangıçta işlem maliyetlerinden arındırılmış gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilir.

Diğer finansal yükümlülükler sonraki dönemlerde etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan faiz gideri ile birlikte etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilir.

Etkin faiz yöntemi, finansal yükümlülüğün itfa edilmiş maliyetlerinin hesaplanması ve ilgili faiz giderinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya

uygun olması halinde daha kısa bir zaman dilimi süresince gelecekte yapılacak tahmini nakit ödemelerini tam olarak ilgili finansal yükümlülüğün net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Stoklar

Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre maliyetin ya da net gerçekleşebilir değer düşük olanı ile değerlendirilmektedir. Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından tahmini tamamlanma maliyeti ile satışı gerçekleştirmek için yüklenilmesi gereken tahmini maliyetlerin toplamının indirilmesiyle elde edilir. Stokların net gerçekleşebilir değeri maliyetinin altına düştüğünde, stoklar net gerçekleşebilir değerine indirgenir ve değer düşüklüğünün olduğu yılda gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Daha önce stokların net gerçekleşebilir değere indirgenmesine neden olan koşulların geçerliliğini kaybetmesi veya değişen ekonomik koşullar nedeniyle net gerçekleşebilir değerde artış olduğu durumlarda, ayrılan değer düşüklüğü karşılığı iptal edilir. İptal edilen tutar önceden ayrılan değer düşüklüğü tutarı ile sınırlıdır. (Not: 10)

Maddi Varlıklar

Maddi varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31 Aralık 2004 tarihindeki alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 1 Ocak 2005 tarihinden sonra iktisap

edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile mali tablolara yansıtılmaktadır. Amortisman, enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar üzerinden ve aşağıda belirtilen maddi varlıkların ekonomik faydalı ömürlerini yansıtan oranlarda doğrusal amortisman metoduna göre hesaplanmaktadır.

Arsalar, ekonomik faydalı ömürleri sonsuz olarak kabul edildiğinden amortismanına tabi tutulmamışlardır. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Doğalgaz Çevrim Santrali	40
Yerüstü ve yeraltı düzenleri	8-50
Binalar	50
Makine, tesis ve cihazlar	4-40
Taşıt araç ve gereçleri	5
Döşeme ve demirbaşlar	3-15
Özel maliyetler	kira süresi (gün) veya kullanım ömründen küçük olanı

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır. Net satış fiyatı, varlığın makul değerinden satışı gerçekleştirmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akımlarının finansal durum tablosu tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

Maddi varlıkların elden çıkartılması sonucu oluşan kar veya zarar, düzeltilmiş tutarlar ile tahsil olunan tutarların karşılaştırılması ile belirlenir ve cari dönemde ilgili gelir ve gider hesaplarına yansıtılır.

Maddi varlıkların bakım ve onarım giderleri normal şartlarda gider yazılmaktadır. Ancak, istisnai durumlarda, eğer bakım ve onarım varlıklarda genişletme veya önemli ölçüde geliştirme ile sonuçlanırsa söz konusu maliyetler aktifleştirilebilir ve ilişkilendirildiği maddi varlığın kalan faydalı ömrü üzerinden amortismanına tabi tutulur. (Not: 14)

Maddi Olmayan Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, iktisap edilmiş hakları, bilgi sistemlerini, bilgisayar yazılımları, geliştirme faaliyetlerini ve özel maliyetleri içermektedir. Bunlar, iktisap maliyeti üzerinden kaydedilir ve iktisap edildikleri tarihten sonra tahmini faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortismanına tabi tutulur. Söz konusu maddi olmayan varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Haklar	3-49
Bilgisayar Programları	3
Hazırlık ve Geliştirme Faaliyetleri	Ruhsat veya Rödovans Sözleşmesi Süresi

Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerine indirilir. Gerikazanılabilir değer, ilgili maddi olmayan varlığın mevcut kullanım değeri ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir. (Not:17)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Kiralama İşlemleri

Finansal Kiralama İşlemleri

Grup, finansal kiralama yoluyla edinmiş olduğu sabit kıymetleri, finansal durum tablosunda kira başlangıç tarihindeki rayiç değeri ya da, daha düşükse minimum kira ödemelerinin finansal durum tablosu tarihindeki bugünkü değeri üzerinden yansıtmaktadır (mali tablolarda ilgili maddi duran varlık kalemlerine dahil edilmiştir). Finansal kiralama işlemine konu olan sabit kıymetin iktisap aşamasında katlanılan masrafları maliyete dahil edilir. Finansal kiralama işleminden kaynaklanan yükümlülük; ödenecek faiz ve anapara borcu olarak ayrıştırılır. Faiz giderleri, sabit faiz oranı üzerinden hesaplanarak ilgili dönemin hesaplarına dahil edilir.

Raporlama dönemi sonu itibari ile henüz ödenmemiş ancak tahakkuk etmiş olan finansal kiralama faiz bedelleri gider kaydedilmiş, gider kaydedilen finansal kiralama faiz karşılıkları Ertelemiş Finansal Kiralama Borçlanma Maliyetlerinden düşülerek gösterilmiştir. (Not:20 Kiralama İşlemleri, Not:47 Finansal Araçlar)

Operasyonel Kiralama İşlemleri

Kiralayanın malın tüm risk ve faydalarını elinde bulundurduğu kira sözleşmeleri operasyonel kiralama olarak adlandırılır. Bir operasyonel kiralama için yapılan ödemeler, kiralama süresi boyunca doğrusal yönteme göre gider olarak kayıtlara alınır.

Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Mal ve hizmetlerin üretiminde kullanılmak veya idari maksatlarla veya işlerin normal seyri esnasında satılmak yerine, kira elde etmek ve/veya sermaye kazancı elde etmek amacıyla veya her ikisi için tutulan araziler ve binalar yatırım amaçlı gayrimenkuller olarak sınıflandırılır ve maliyet yöntemine göre maliyet eksi birikmiş amortisman (arazi hariç) değerleri ile gösterilir. İnşası, şirket tarafından yapılan yatırım amaçlı gayrimenkulün maliyeti ise, inşaat veya ıslah çalışmalarının tamamlandığı tarihteki maliyeti üzerinden belirtilir. Söz konusu tarihte varlık, yatırım amaçlı gayrimenkul haline gelir ve bu nedenle yatırım amaçlı gayrimenkuller hesap kalemine transfer edilir.

Borçlanma Maliyetleri

Grup, borçlanma maliyetlerini, kar/zarar tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtır. Kredilerden kaynaklanan finansman maliyeti, oluştuğunda kar/zarar tablosuna kaydedilir.

Enerji üretim tesisleri koşullara bağlı olarak, özellikli varlık olarak değerlendirilebilir. İşletmelerce, bir özellikli varlığın elde edilmesi, inşası veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetleri, ilgili özellikli varlığın maliyetinin bir parçası olarak aktifleştirilir. İşletmeler, diğer borçlanma maliyetlerini oluştukları dönemde gider olarak muhasebeleştirirler.

Bir özellikli varlığın elde edilmesi, inşası veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetleri ilgili varlığın maliyetine dahil edilir. Bu tür borçlanma maliyetleri, güvenilir bir biçimde ölçülebilmeleri ve işletmeye gelecekte ekonomik fayda sağlamalarının muhtemel olması durumunda, özellikli varlığın maliyetinin bir parçası olarak aktifleştirilir. Bir özellikli varlığın elde edilmesi, inşası veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetleri, özellikli varlıkla ilişkili harcamaların hiç yapılmamış olması durumunda ortaya çıkmayacak borçlanma maliyetleridir.

Bir işletme bir özellikli varlığın edinilmesi amacıyla özellikle borçlanmış ise, bu durumda aktifleştirilecek borçlanma maliyeti tutarı; ilgili dönem boyunca söz konusu borçlanmaya ilişkin oluşan borçlanma maliyetlerinden, söz konusu fonların geçici olarak nemalandırılması ile sağlanan gelirlerin düşülmesi suretiyle belirlenir.

Bir işletmenin genel amaçlı olarak borçlandığı fonların bir kısmının, bir özellikli varlığın finansmanı için kullanıldığı durumlarda; aktifleştirilebilecek borçlanma maliyeti tutarı, ilgili varlığa ilişkin yapılan harcamalara uygulanacak bir aktifleştirme oranı yardımı ile belirlenir. Bu aktifleştirme oranı, özellikli varlık alımına yönelik yapılmış borçlanmalar hariç olmak üzere, işletmenin ilgili dönem süresince mevcut tüm borçlarına ilişkin borçlanma maliyetlerinin ağırlıklı ortalamasıdır. Bir dönem boyunca aktifleştirilen borçlanma maliyetlerinin tutarı, ilgili dönem boyunca oluşan borçlanma maliyetleri tutarını aşamaz.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Bir varlığın amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilmesi için gerekli tüm işlemler esas itibarıyla tamamlandığında, borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir. Bir özellikli varlığın yapımının parçalar halinde tamamlandığı ve diğer parçaların yapımı devam ederken her bir parçanın kullanılabilirliği durumlarda; belli bir parçanın amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilmesi için gerekli tüm işlemler esas itibarıyla tamamlandığında, ilgili parçaya ilişkin borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir.

Karşılıklar, Şarta Bağlı Yükümlülükler ve Şarta Bağlı Varlıklar

Karşılıklar

Karşılıklar, Grup'un finansal durum tablosu tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğünün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşmesinin kuvvetle muhtemel olması ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabildiği durumlarda muhasebeleştirilmektedir. Birden fazla sayıda benzer yükümlülüğün bulunduğu durumlarda, gerekli olabilecek ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkış olasılığı aynı nitelikteki yükümlülüklerin tamamı dikkate alınarak değerlendirilir. Aynı nitelikte bulunan yükümlülüklerden herhangi bir tanesine ilişkin kaynak çıkışı ihtimali az bile olsa karşılık ayrılmaktadır. Gelecekteki operasyonel zararlarla ilgili olarak karşılık ayrılmamaktadır. Paranın zaman değerinin etkisinin önemli olduğu durumlarda, karşılık tutarı; yükümlülüğün yerine getirilmesi için gerekli olması beklenen giderlerin bugünkü değeri olarak belirlenir.

Şarta Bağlı Yükümlülükler ve Varlıklar

Geçmişteki olaylardan kaynaklanan ve gerçekleşmesi gelecekte Grup'un tamamıyla kontrolünde olmayan, bir veya birden fazla olayın olması veya olmaması durumuna bağlı olan olası varlık ve yükümlülükler, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler olarak kabul edilmektedir.

Grup, şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri kayıtlarına yansıtılmamaktadır. Şarta bağlı yükümlülükler, ilgili bir ekonomik fayda çıkışı olasılığı uzak olmadığı sürece, şarta bağlı varlıklar ise ancak ekonomik faydaların girişi kuvvetle muhtemel ise mali tablo dipnotlarında açıklanmıştır.

Çalışanlara Sağlanan Faydalar

a) Tanımlanan Fayda Planı

Kıdem tazminatı karşılıkları TMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Faydalar"a göre aktüer çalışmasına dayanarak yansıtılmıştır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü Grup'un personelinin Türk İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından ya da ilgili kanunca belirtilmiş nedenlerden dolayı iş akdinin sona ermesinden doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının finansal durum tablosu tarihi itibarıyla değerini ifade eder.

Grup, kıdem tazminatını personelin işten ayrılması veya işine son verilmesi ile ilgili Şirket'in kendi deneyimlerinden doğan bilgilere dayanarak ve hak kazanılan menfaatlerin indirgenmiş net değerinden kaydedilmesini öngörerek hesaplanır ve mali tablolara yansıtılır.

b) Tanımlanan Katkı Planları

Grup, Sosyal Sigortalar Kurumu'na zorunlu olarak sosyal sigortalar primi ödemektedir. Grup, bu primleri ödediği sürece başka yükümlülüğü kalmamaktadır. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

Hasılat

Gelirler, tahsil edilmiş veya edilecek olan alacak tutarının gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür. Tahmini müşteri iadeleri, indirimler ve karşılıklar söz konusu tutardan düşülmektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Satış gelirleri

Malların satışından elde edilen gelir, aşağıdaki şartların tamamı yerine getirildiğinde muhasebeleştirilir:

- Şirket'in mülkiyetle ilgili tüm önemli riskleri ve kazanımları alıcıya devretmesi,
- Şirket'in mülkiyetle ilişkilendirilen ve süregelen bir idari katılımının ve satılan mallar üzerinde etkin bir kontrolünün olmaması,
- Gelir tutarının güvenilir bir şekilde ölçülmesi
- İşleme ilişkili ekonomik faydaların işletmeye akışının olası olması, ve
- İşlemden kaynaklanan ya da kaynaklanacak maliyetlerin güvenilir bir şekilde ölçülmesi.

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda aldığı veya alacağı tutarın gerçeğe uygun değeridir. Gelirler, tahakkuk esasına göre, faturalanacak tutarlar üzerinden gerçekleştiği dönemde kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarları üzerinden gösterilir. İletim bedellerinden elde edilen hasılat, finansal tablolarda ilgili maliyetleri ile netlenerek gösterilir.

Teiaş Elektrik Satış Geliri; Piyasa katılımcısının serbest piyasa PMUM (Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi) tarafından uzlaştırılan serbest piyasada yapmış olduğu tüm satış işlemlerine istinaden ve serbest piyasa bulunmasından ötürü uzlaştırma sisteminden doğan satışları içermektedir.

Serbest Tüketici Elektrik Satışı; EPDK' nın yayınlamış olduğu tüketici limitlerine göre serbest tüketici tanımına giren tüm tüketicilere yapılan satışlar (Örneğin; 2014 yılı içerisinde bu limit yıllık 4.500 kwh iken 2015 yılında 4.000 kwh'a çekilmiştir).

İkili Anlaşmalar Elektrik Satışı; Gerek toptan satış şirketlerine veya özel üretim şirketlerine fiziksel veya hizmet satışları. Primer Frekans Kontrol (PFK) ilgili mevzuatta yükümlülüğü bulunan santrallerin bu yükümlülüğünü başkasına devir etmesi ile ilgili hizmet satışını içermektedir.

Enerji Dengesizliği; İlgili mevzuata göre grup şirketleri birleşerek dengeleme grubu oluşturduklarında tüm dengesizlik alacak ve borçları dengeden sorumlu tarafa tarafın bünyesinde uzlaştırılır. Dengeden sorumlu tarafta bu tutarları dengeleme grup üyelerine dağıtır. Grup dengesizlik kalemlerinin içerisinde pozitif dengesizlik alacak, negatif dengesizlik borç ve sıfır bakiye borç/alacak tutarları bulunmaktadır.

Faiz geliri

Faiz gelirleri tahakkuk esasına göre gelir kaydedilmektedir.

Kira gelirleri

Dönemsel tahakkuk esasına göre gelir kaydedilmektedir.

Kur Değişiminin Etkileri

Dönem içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden Türk Lirası'na çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, dönem sonunda geçerli olan döviz kurları üzerinden değerlendirilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin değerlemelerinden doğan kur kazancı veya zararları, kar/zarar tablosuna yansıtılmıştır.

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Ertelenmiş vergi, finansal durum tablosu yükümlülüğü metodu dikkate alınarak hesaplanmıştır. Ertelenmiş vergi, aktif ve pasiflerin mali tablolarda yansıtılan değerleri ile yasal vergi bazı arasındaki geçici farkların vergi etkisi dikkate alınarak yansıtılmaktadır. Ertelenen vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenen vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Ertelenmiş vergi alacağı ve yükümlülüğü, aktif ve pasif kalemlerin vergi ve defter değerleri arasındaki farklardan doğan vergiden (gelecekte indirilebilecek veya vergilendirilebilir geçici farklar) oluşmaktadır. Ertelenmiş vergi alacağı ve yükümlülüğü zamanlama farklarının kullanılabileceği düşünülen zamana bakılmaksızın kayıtlara alınmaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Türkiye'de kurumlar vergisi oranı %20'dir. Bu oran, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası gibi) ve indirimlerin (yatırım indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir.

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettü) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalanlara yapılan temettü ödemeleri %15 (22.07.2006 tarihinden önce %10) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz ve stopaj uygulanmaz.

Türk vergi mevzuatına göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönem kurum kazancından indirilebilirler. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Hisse Başına Kar

Gelir tablolarında belirtilen hisse başına kazanç, net karın, raporlama dönemleri boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesiyle bulunmaktadır. Dönem içerisinde içsel kaynaklardan sermaye artırımı yapılması halinde, hisse adedinin ağırlıklı ortalaması hesaplanırken yeni bulunan değer dönem başı itibarıyla de geçerli olduğu kabul edilir.

Finansal Durum Tablosu Tarihinden Sonraki Olaylar

Finansal durum tablosu tarihinden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, finansal durum tablosu tarihi ile finansal durum tablosunun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar.

Grup; finansal durum tablosu tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, mali tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir. Finansal durum tablosu tarihinden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen hususlar, mali tablo kullanıcılarının ekonomik kararlarını etkileyen hususlar olmaları halinde mali tablo dipnotlarında açıklanır.

Nakit Akım Tablosu

Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerden kaynaklanan nakit akımları, Şirket'in faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Şirket'in yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir. Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve

banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir.

e. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Mali tabloların hazırlanması, finansal durum tablosu tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlıkların ve yükümlülüklerin açıklamasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir. Gelecek finansal raporlama döneminde, varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Grup, TMS-23 "Borçlanma Maliyetleri" standardı kapsamında, doğalgaz çevrim santrallerinin ve hidro elektrik santrallerinin ve yapımı devam etmekte olan termik santrallerin yapımını finanse edebilmek için kullanmış olduğu kredilere ait borçlanma maliyetlerini özel varlık olarak değerlendirilen doğalgaz çevrim santrali, hidro elektrik santrali ve termik santralin maliyet bedeline eklemiştir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Ertelenen Vergi Varlıkları

Grup vergiye esas finansal tabloları ile TMS raporlama standartlarına göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabilmesi tarihleri ve gerektiğinde kullanılacak vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur.

Gerçeğe Uygun Değerin Belirlenmesi

Grup'un çeşitli muhasebe politikaları ve açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin belirlenmesini gerektirmektedir. Uygulanabilir olması halinde, gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan varsayımlar ile ilgili ilave bilgiler varlık veya yükümlülüğe özgü dipnotlarda sunulmuştur.

Seviyelere göre değerlendirme yöntemleri şu şekilde sıralanmıştır.

Seviye 1: Özdeş Varlıklar veya Borçlar için aktif piyasadaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;

Seviye 3: Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler)

3. İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi

Kamu Gözetimi ve Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayınlanarak 21.07.2013 tarih ve 28714 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe giren 2013-2 sayılı ve "Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi" konulu Türkiye Muhasebe Standartlarının Uygulanmasına Yönelik İlke Kararı uyarınca Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirme Esasları belirlenmiştir.

Buna göre; ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin hakların birleşmesi yöntemi ile muhasebeleştirilmesi dolayısıyla finansal tablolarda şerefiyeye yer verilemeyeceğinden dolayı 31 Aralık 2015 tarihi itibarı ile ortak kontrole tabi işletmelerin satın alınmasından dolayı oluşan 26.340.830 TL şerefiye tutarları özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak " Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabında gösterilmiştir.

Ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardının b1-b4 paragraflarında açıklanmıştır. Buna göre ortak kontrole tabi işletmelerin veya teşebbüslerin birleşmelerine TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardı uygulanmaz.

Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren bir işletme birleşmesi, birleşen tüm teşebbüs ya da işletmelerin işletme birleşmesinin öncesinde ve sonrasında aynı kişi veya kişiler tarafından kontrol edildiği ve bu kontrolün geçici olmadığı bir işletme birleşmesidir.

Bir grup birey, sözleşmeye dayalı anlaşmaların bir sonucu olarak toplu halde, söz konusu işletmenin faaliyetlerinden fayda sağlamak için o işletmenin finansal ve faaliyet politikalarını yönetme gücüne sahip olduğunda bir işletmeyi kontrol ediyor sayılır. Dolayısıyla, söz konusu grup, sözleşmeye dayalı anlaşmaların bir sonucu olarak, birleşen işletmelerin her biri üzerinde, faaliyetlerinden fayda sağlamak için söz konusu işletmelerin finansal ve faaliyet politikalarını yönetme gücüne sahip ise ve bu güç geçici değil ise bu tür bir işletme birleşmesi, bu TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardının kapsamı dışındadır.

Birleşmenin ortak kontrole tabi işletmeleri içerip içermediğinin belirlenmesi ile, birleşme öncesine ve sonrasına ilişkin olarak birleşen işletmelerin her birindeki kontrol gücü olmayan paylarının (azınlık paylarının) derecesi ilişkili değildir. Benzer şekilde, birleşen işletmelerden birinin konsolide finansal tablolardan çıkarılmış bir bağlı ortaklık olması gerçeği, birleşmenin ortak kontrole tabi işletmeleri içerip içermediğinin belirlenmesi ile ilişkili değildir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3. İŞLETME BİRLEŞMELERİ (DEVAMI)

Bu sebeple 31.12.2013 tarihli finansal tablolarda Şerefiye olarak sınıflandırılan işlemler TMS-8 Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar standardının 10-12'nci paragrafına uygun olarak 31.12.2015, 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihli finansal tablolarda "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabında özkaynaklar altında gösterilmiştir. Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmeleri, Ortak Kontrolün Oluştugu Raporlama döneminin başından itibaren konsolidasyona dahil edilmiştir.

Aşağıda "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabında yer alan ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi nedeniyle oluşan tutarlar gösterilmiştir;

Şirket Ünvanı	İktisap Maliyeti	İktisap Edilen Özkaynak Pay Değeri	Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi
Voytron Elektrik	23.342.950	(729.287)	24.072.237
Hidro Enerji	150.490	51.398	99.092
Ağrı Elektrik	70.000	20.616	49.384
Küçük Enerji	2.065.876	44.768	2.021.108
Yel Enerji	-	(96.256)	96.256
Anadolu Export	-	(2.753)	2.753
Toplam	25.629.316	(711.514)	26.340.830

Suda Maden Satın Alımı

Şirket 28 Ekim 2015 tarihinde 1.000.000 Amerikan doları karşılığı 2.894.300 TL bedelle Suda Maden A.Ş.'nin tamamını ruhsat hakları ile beraber satın almıştır. Satın alınan Suda Maden, 2013 yılından beri gayri faal olup, 2 adet antimuan maden sahası işletme ruhsatı ve 2 adet arama ruhsatı bulunmaktadır.

Suda Maden satın alma işlemi TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardı kapsamında değerlendirilmeyerek, işletme tanımına uymayan bir varlığın veya varlık grubunun satın alınması (varlık alımı) olarak değerlendirilmiştir. Bu tür durumlarda edinilen işletme, edindiği varlıkları (maddi olmayan duran varlıkların TMS 38 Maddi Olmayan Duran Varlıklar'daki tanımına ve muhasebeleştirme ölçütlerine uyan varlıklar da dahil olmak üzere) ve üstlendiği borçları ayrı ayrı tanımlamakta ve muhasebeleştirmektedir. Varlık grubunun maliyeti, satın alma tarihinde gerçeğe uygun değerlerine bağlı olarak grup içerisindeki tanımlanabilir varlıklara ve borçlara dağıtılmakta olup bu tür bir işlem ya da olay, şerefiyeye yol açmamaktadır.

Suda Maden satın alma tarihinde varlıklar ve borçların değerleri, kayıtlı defter değerleri ile dikkate alınmış olup, satınalma tarihi itibarı ile gerçeğe uygun değerlerin tespiti amacı ile Suda Maden'e ait herhangi bir değer tespit raporu bulunmamaktadır.

4. DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Şirket, EPIAŞ (Enerji Piyasaları İşletim A.Ş.'de kurucu ortak olarak pay sahibi olmak amacıyla 200.000 adet kuruluş hissesini 200.000 TL bedelle satın almıştır. Kuruluşuna ortak olunan işletmenin toplam sermayesi 61.572.570 adet hisse karşılığı 61.572.570 TL olup, toplam edinilen hisse toplam sermayenin %0,0032' sine denk gelmektedir. Ortaklık sadece enerji piyasasında söz sahibi olma amaçlı olup, finansal tablolarda tarihi maliyet bedeli olan 200.000 TL tutar ile gösterilmiştir. (31.12.2014 : Yoktur)

5. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

İşletmenin ürün veya hizmet grubu sunumunda risk ve getiri açısından diğer faaliyet alanlarından farklı özellikler taşıyan, ayırt edilebilir faaliyet bölümünün ve farklı risk ve getiri özelliklerine sahip ayırt edilebilir coğrafi bölümünün olmaması nedeniyle bölümlere göre raporlama yapılmamıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle ilişkili taraflarla olan bakiyeler:

a) İlişkili taraflardan diğer alacaklar :

	31.12.2015	31.12.2014
Korkut Özal	3.611.203	3.755.178
Burak Altay	553.643	829.558
Bahattin Özal	115.760	522.856
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	6.491	13.219
Geokoax Jeotermal Enerji San. Tic. A.Ş.	24.200	-
Eylül Elektromekanik Enerji San ve Ltd Şti	29.541	-
Mustafa Koncagül	3.498.923	-
Süleyman Sarı	120.750	-
TOPLAM	7.960.512	5.120.811
Tenzil: Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	(4.939)	(947)
TOPLAM	7.955.572	5.119.864

b) İlişkili taraflara diğer borçlar :

	31.12.2015	31.12.2014
Abdulkadir Bahattin Özal	-	291.130
Öztay Enerji Elektrik Üretim San. A.Ş.	49.573	201.245
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş	123.416	206.064
Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti.	516.847	-
Burak Altay	-	3.500
Hidayet Büküm	-	31.304
Esin Ersan	20.000	20.000
Hafize Ayşegül Özal	20.000	20.000
TOPLAM	729.836	773.243
Tenzil: Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	(57.711)	(42.449)
TOPLAM	672.125	730.794

ii) İlişkili taraflara yapılan önemli satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan önemli alımlar:

a) İlişkili taraflara yapılan ürün satışları

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş	376.150	943
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş	4.475	-
Burak Altay	3.330	-
Korkut Özal	6.566	-
TOPLAM	390.521	943

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

b) İlişkili taraflara hizmet satışları

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	-	406.760
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	201.008	41.107
Mekel Enerji İnş. Taah. Danş. Tic.A.Ş.	-	2.000
Arsin Enerji Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş.	-	36.000
Eylül Elektromekanik Enerji San ve Ltd Şti	143.261	104.210
TOPLAM	344.269	590.077

c) İlişkili taraflardan yapılan hizmet alımları

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	466.680	660.944
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	684.411	864.862
HK Yatırım Elektrik Üretim San.Tic.Ltd.Şti	732	3.034
Mekel Enerji İnş. Taah. Danş. Tic.A.Ş.	-	1.116
TOPLAM	1.151.824	1.529.957

d) İlişkili taraflara finansman giderleri

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	8.398	16.959
TOPLAM	8.398	16.959

e) İlişkili taraflardan finansman gelirleri

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Korkut Özal	476.908	414.134
Bahattin Özal	22.000	57.328
Burak Altay	63.312	89.376
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	1.844.471	828.538
Mustafa Koncagül	264.518	-
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	723.515	436.471
Eylül Elektromekanik Enerji San ve Ltd Şti	-	36.279
TOPLAM	3.394.723	1.862.126

f) İlişkili taraflardan yapılan sabit kıymet alımı

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Mekel Enerji İnş. Taah. Danş. Tic.A.Ş.	-	153.848
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	-	478.493
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	-	1.704
TOPLAM	-	634.045

İlişkili kişilerden olan alacaklara ve borçlara dönemlere ilişkin uygulanan faiz oranları aşağıda belirtilmiştir;

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
1. Dönem için uygulanan faiz oranı	16%	14,50%
2. Dönem için uygulanan faiz oranı	16%	11,50%
3. Dönem için uygulanan faiz oranı	15%	11,50%
4. Dönem için uygulanan faiz oranı	15%	11%

Üst yönetime 2015 yılı oniki aylık hesap döneminde sağlanan ücret ve benzeri faydalar aşağıda belirtilmiştir:

a) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar: Yönetim Kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere 2015 yılı oniki aylık hesap döneminde sağlanan ücret ve benzeri faydaların toplam tutarı 2.731.318 TL (31.12.2014: 2.344.594 TL)'dir.

b) İşten ayrılma sonrası faydalar: Kanunen tanınan hakları hakeden personele kıdem tazminatı ödenmektedir. İş Kanunu'ndan doğan haklar dışında bir ödeme yapılmamaktadır.

c) Diğer uzun vadeli faydalar: Yoktur.

d) İşten çıkarma nedeniyle sağlanan faydalar: Yoktur.

e) Hisse bazlı ödemeler: Yoktur.

7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Ticari alacaklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Müşteri cari hesapları	66.623.107	28.607.209
-İlişkili kuruluşlardan alacaklar	-	-
-Diğer alacaklar	66.623.107	28.607.209
Alacak senetleri	672.205	54.735
Şüpheli ticari alacaklar	536.072	403.667
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(536.072)	(403.667)
	67.295.312	28.661.945
Tenzil: Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	(691.551)	(108.029)
TOPLAM	66.603.761	28.553.915

Şüpheli alacak karşılığının 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Dönem başı bakiye	403.667	532.941
İlave karşılıklar (*)	132.405	-
Ödemeler (-)	-	(129.274)
TOPLAM	536.072	403.667

(*) Grubun bağlı ortaklıklarından Odaş Enerji'nin icra takibinde bulunulan ve takipte olmayıp tahsil kabiliyeti düşük elektrik satışları alacaklarından oluşmaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (DEVAMI)

Ticari borçlar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Satıcı Cari Hesapları	27.784.088	33.150.637
-İlişkili taraf satıcı borçları	-	-
-Diğer satıcı borçları	27.784.088	33.150.637
Borç Senetleri	1.472.993	-
Diğer Ticari Borçlar	25.697.096	6.569.683
	54.954.177	39.720.320
Tenzil: Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	(452.849)	(167.690)
TOPLAM	54.501.329	39.552.629

8. FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

9. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Verilen depozito ve teminatlar (*)	2.732.219	135.491
Ortaklardan alacaklar	-	36.651
İştiraklerden alacaklar	-	13.219
Personelden alacaklar	1.652	1.652
Diğer çeşitli alacaklar	874.266	111.319
Diğer alacak senetleri reeskontu (-)	(308.495)	(1.091)
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not:6)	7.955.572	5.119.864
TOPLAM	11.255.215	5.417.105

(*)Verilen depozito ve teminatların 2.720.000 TL tutarı Ağrı Enerji tarafından EPDK'ya üretim lisansının iptali için yatırılan bedelden oluşmaktadır. Teminat bedeli, 22.01.2016 tarihinde lisans iptali üzerine iade alınmıştır.

Uzun vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Verilen depozito ve teminatlar	581.257	148.573
TOPLAM	581.257	148.573

Kısa vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Alınan depozito ve teminatlar	93.742	-
Ortaklara borçlar	-	404.052
Diğer çeşitli borçlar	2.127.336	599.845
Diğer borç senetleri reeskontu (-)	(155.212)	(179.993)
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not:6)	672.125	730.794
Alınan sipariş avansları	290.760	-
Ödenecek vergi ve fonlar	3.813.831	2.408.826
TOPLAM	6.842.582	3.963.524

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

9. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (DEVAMI)

Ödenecek vergi fonların detayı aşağıdaki gibidir :

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
TRT Payı	436.342	594.063
Belediye Tüketim Vergisi	933.385	1.014.704
Enerji Fonu	518.003	425.146
Ücretlilerde Gelir Vergisi Kesintisi	308.772	222.868
Katma Değer Vergisi	1.255.741	83.541
Diğer Vergi Borçları	361.588	68.504
TOPLAM	3.813.831	2.408.826

Uzun Vadeli Diğer Borçlar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Alınan depozito ve teminatlar	500	500
TOPLAM	500	500

10. STOKLAR

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Yarı mamüller (*)	7.642.257	-
Diğer stoklar (**)	3.215.970	183.036
	10.858.227	183.036

(*) 7.642.257 TL lik tutar Suda Maden'in antimuan stoklarından oluşmakta olup maliyet bedeli ile değerlendirilmiştir.

(**) Diğer stokların 172.970,32 Şanlıurfa'daki santralinde kullanılan sonraki dönemlerde kullanılacak sarf malzemelerden, 3.043.000 TL' si de Çanakkale'deki termik santralinin yurtdışından temin edilen malzemelerinin taşınmasında ve depolanmasında kullanılan ve boşaltım işlemi yapıldıkça satılan konteyner bedellerine ilişkindir.

11. CANLI VARLIKLAR

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

12. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Gelecek aylara ait giderler	383.777	2.488.239
Maliyetle ilişkilendirilecek avanslar	1.433.708	3.448.354
TOPLAM	1.817.485	5.936.593

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Gelecek yıllara ait giderler	2.405.590	390.159
TOPLAM	2.405.590	390.159

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

12. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER (DEVAMI)

31.12.2015 tarihi itibari ile Gelecek Yıllara Ait Giderlerin 330.000 TL'lik kısmı Çan Kömür'ün Rödovans sözleşmesine istinaden ödemiş olduğu bedeldir. Rödovans bedeli dönemler itibari ile henüz kömür çıkarma işlemi gerçekleşmediğinden Çalışmayan Kısım Gider ve Zararlarına aktarılmaktadır. Kömür çıkarılma işlemi başladığında hammadde maliyeti ile ilişkilendirilecektir. 1.940.246 TL'si ise Odaş'ın Şanlıurfa Doğalgaz Çevrim Santraline ilişkin Wartsila'dan almış olduğu bakım hizmet bedeline ilişkin peşin düzenlenen fatura bedellerinden oluşmaktadır. Wartsila, bakım ve yedek parça sözleşmesine bağlı olarak makinaların çalışma saatleri esas alınarak Odaş'a bakım hizmet bedeli faturaları düzenlemektedir. Düzenlenen faturalar peşin olarak düzenlenmekte olup, bakım döneminin başında tahsil edilmektedir. Sözleşmenin toplam bedeli 11.000.374 Euro olup, birim çalışma saatinde isabet eden bakım maliyetleri her yıl değişkenlik göstermektedir. Dönemlere ait fiyatlandırma, çalışma saatlerine bağlı bakım maliyetleri esas alınarak yapılmıştır. Buna göre 31 Aralık 2015 döneminde ortalama çalışma saati esas alınarak sözleşmenin yıllık ortalama birim fiyatı üzerinden (33,36 Euro) 31 Aralık 2015 dönemine isabet eden kısmı üretim maliyeti ile ilişkilendirilmiştir.

Ertelenmiş Gelirler

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Alınan Avanslar (*)	12.568.101	11.189.783
TOPLAM	12.568.101	11.189.783

(*)Alınan avansların 169.575 TL' si Odaş Enerji tarafından müşterilerden alınan avansları içermektedir. 183.261 TL ise Küçük Enerji tarafından EPİAŞ' a günlük yapılan üretimlerinden alınan avansları içermektedir. Kalan 12.215.265 TL ise Odaş Elektrik tarafından EPİAŞ' a günlük yapılan üretimlerinden alınan avansları içermektedir.

13. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

14. MADDİ DURAN VARLIKLAR

	01.01.2015	Giriş	Satın Alınan Şirketin Devrolan Varlıklar	Çıkış	Transfer	31.12.2015
Maliyet						
Arsa ve araziler	3.966.112	1.621.624	82.184	-	-	5.669.920
Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	-	-	150.000	-	-	150.000
Binalar	127.024	-	441.113	-	-	568.137
Tesis, makine ve cihazlar	171.065.990	283.626	4.163.802	-	48.989.630	224.503.048
Araçlar	327.390	377.157	160.503	(97.051)	-	767.999
Mobilya ve demirbaşlar	1.441.209	1.117.587	883.457	(220.401)	-	3.221.853
Yapılmakta olan yatırımlar	47.487.691	186.232.798	8.202.674	-	(56.595.230)	185.327.933
Arama Giderleri	-	-	251.203	-	-	251.203
Toplam	224.415.415	189.632.792	14.334.936	(317.452)	(7.605.600)	420.460.093
Birikmiş Amortisman						
Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	-	(18.750)	(39.062)	-	-	(57.812)
Binalar	(423)	(23.723)	(72.484)	-	-	(96.631)
Tesis, makine ve cihazlar	(10.976.437)	(5.110.662)	(874.094)	-	-	(16.961.192)
Araçlar	(120.540)	(145.255)	(135.425)	51.900	-	(349.320)
Mobilya ve demirbaşlar	(420.890)	(507.194)	(452.159)	163.025	-	(1.217.218)
Toplam	(11.518.290)	(5.805.584)	(1.573.224)	214.925	-	(18.682.173)
Net Defter Değeri	212.897.125	183.827.208	12.761.712	(102.527)	(7.605.600)	401.777.920

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14. MADDİ DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

	01.01.2014	Giriş	Satın Alınan Şirketin Devrolan Varlıklar	Çıkış	Transfer	31.12.2014
Maliyet						
Arsa ve araziler	1.273.563	2.744.572	-	-	(52.023)	3.966.112
Binalar	-	-	-	-	127.023	127.023
Tesis, makine ve cihazlar	168.252.501	2.813.489	-	-	-	171.065.990
Araçlar	478.385	28	-	(151.023)	-	327.390
Mobilya ve demirbaşlar	1.194.883	247.094	-	(768)	-	1.441.209
Yapılmakta olan yatırımlar	3.182.599	46.541.128	-	(1.250)	(2.234.786)	47.487.691
Toplam	174.381.931	52.346.311		(153.041)	(2.159.786)	224.415.415
Birikmiş Amortisman						
Binalar	-	(423)	-	-	-	(423)
Tesis, makine ve cihazlar	(6.544.423)	(4.432.014)	-	-	-	(10.976.437)
Araçlar	(118.293)	(80.583)	-	(78.336)	-	(120.540)
Mobilya ve demirbaşlar	(164.537)	(256.353)	-	-	-	(420.890)
Toplam	(6.827.253)	(4.769.373)		(78.336)		(11.518.290)
Net Defter Değeri	167.554.678	47.576.938		(74.705)	(2.159.786)	212.897.125

Grup'un finansal kiralama yoluyla edinmiş olduğu sabit kıymetler yukarıdaki tabloda "Tesis, Makine ve Cihazlar" içerisinde gösterilmiş olup makine ekipmanlardan oluşmaktadır. 31 Aralık 2015 itibariyle finansal kiralama yoluyla edinilen varlıkların maliyet değeri 57.542.073 TL, birikmiş amortismanı 5.286.985 TL'dir.

Tesis Makine ve Cihazların 169.714.642 TL tutarı Doğalgaz Çevrim Santraline aittir.

Doğalgaz Çevrim Santrali 28 Ekim 2011 tarihinde ilk etabı tamamlayarak üretime başlamış olması nedeniyle 2011 yılında 56.522.392 TL' lik tutar aktifleştirilmiş, 30 Nisan 2012 tarihinde ise ikinci etabı tamamlayarak üretime başlamış olması nedeniyle 73.735.610 TL' lik tutar daha aktifleştirilerek Tesis Makine ve Cihazın tutarı 2012 yıl sonunda 130.258.002 TL' ye ulaşmıştır. 23 Ekim 2013 tarihinde Geçici Kabul yapılarak üçüncü etap 37.455.752 TL olarak tamamen aktifleştirilmiş, ayrıca 2013 yılı sonunda 758.260 TL tutarında güneş enerjisi panelleri aktifleştirilmiş olup, Tesis Makine ve Cihazın tutarı 2013 yıl sonunda 166.901.151 TL'ye ulaşmıştır. 31.12.2014 tarihi itibari ile 2.813.491 TL tutar daha aktifleştirilerek doğalgaz çevrim santrali maliyetine ilave edilmiştir.

2015 yılında 280.304 TL Tesis Makine ve Cihaz tutarı aktifleştirilmiş olup, daha önce aktifleştirilen II. Etap için yapılan ilave harcamalardan oluşmaktadır.

2011 ve 2012 yıllarında Odaş Elektrik Üretim San. A.Ş. tarafından enerji nakil hattına ilişkin olarak yapılan toplam 1.853.876 TL harcamaya; TEİAŞ kendi birim fiyatları ile hesaplama yaparak 07.05.2013 tarihinde 502.526 TL mahsup işlemi yapmıştır. 1.351.350 TL kalan net maliyet bedeli, ilgili maddi duran varlık kaleminin maliyetinin güvenli bir şekilde ölçülebildiği tarih olan 07.05.2013 tarihinde aktifleştirilmiş ve amortisman hesaplanmaya başlanmıştır.

Grubun bağlı ortaklıklarından Küçük Enerji'de Trabzon'da yapımı gerçekleşen 8,195 MWm / 7,949 MWe gücündeki "Köprübaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali" yatırımı tamamlanmış olup, 02.10.2015 tarihindeki Geçici Kabul Tutanağı ile kullanıma hazır hale gelmiştir. 31.12.2015 tarihi itibari ile Hidroelektrik santraline ilişkin olarak yatırımlardan "Tesis, Makine ve Cihazlar" a aktarılan toplam tutar 48.989.630 TL'dir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14. MADDİ DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

Grubun yapılmakta olan yatırımlarına ilişkin bağlı ortaklık bazında yatırım projesi ve yatırım harcaması tutarları aşağıda verilmiştir

Şirket / Bağlı Ortaklık	Yatırım Detayı	Tutar
Çan Kömür	Çan II Termik Santrali	182.368.916
Suda Maden	Fabrika Binası Yatırımları	2.683.573
Hidro Enerji	Volkan HES	150.283
YS Madencilik	Kömür Madeni Ön Arama ve Ruhsat Taban Bedelleri	125.161
TOPLAM		185.327.933

ODAŞ'ın ODAŞ I Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline ilişkin 7 adet Wartsila W18V50SG Motor +Türbin+Jeneratör, 1 adet Genpower Jeneratör, 3 adet Sperre Kompresör+Hava Kurutucu, Havalandırma Ünitesi, 1 adet İç İhtiyaç Trafosu, 3 adet Yağ Tankları+Yağ Pompaları, 28 adet Alfa Laval Radyötörler, Şalt Merkezi, Enerji Nakil Hattı Ekipmanları, Kumanda Odası ve Pano Odası , Jeneratör, 3 fazlı yağlı transformatör, Yağ Ünitesi-Konsolu, Atık ısı kazanı, drum, kondenser, kondens pompaları, besi suyu pompaları, soğutma suyu pompaları, degazör ünitesi, soğutma kulesi fanları, R/O su yumuşatma ünitesi, gezer vinç, yangın tankları, yangın ünitesi, ve türbin kumanda odası ve pano odası ekipmanları ve Üretime Yardımcı Diğer Ekipmanların Tamamında, Yapı Kredi Bankası A.Ş. lehine 500.000.000 TL tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır.

Ayrıca Ticari İşletme Rehnine konu, üzerinde rehin tesis edilen ticari işletme ve unsurları da Makine Kırılması, Kar Kaybı, Yangın vb. tüm önemli rizikoların teminat altına alındığı sigorta poliçeleri ile koruma altına alınmıştır.

15. HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

16. ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

17. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	01.01.2015	Giriş	Satın Alınan Şirketin Devrolan Varlıklar	Çıkış	Transfer	31.12.2015
Maliyet						
Haklar	505.836	2.481.202	4.331.903	-	-	7.318.941
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	6.166.708	134.488	-	-	-	6.301.196
Hazırlık ve Geliştirme Giderleri	2.159.786	723.822	4.574.324	-	-	7.457.932
Toplam	8.832.330	3.339.512	8.906.227	-	-	21.078.069
Birikmiş İtfa Payları						
Haklar	(81.632)	(97.178)	(1.288.149)	-	-	(1.466.959)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(131.229)	(263.491)	(198.220)	-	-	(592.940)
Hazırlık ve Geliştirme Giderleri	(141.916)	(293.200)	-	-	-	(435.116)
Toplam	(354.777)	(653.869)	(1.486.369)	-	-	(2.495.015)
Net Defter Değeri	8.477.554	2.685.643	7.419.858	-	-	18.583.054

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

17. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

	01.01.2014	Giriş	Çıkış	Transfer	31.12.2014
Maliyet					
Haklar	468.626	587.210	(550.000)	-	505.836
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	6.074.441	92.267	-	-	6.166.708
Hazırlık ve Geliştirme Giderleri	-	-	-	2.159.786	2.159.786
Toplam	6.543.067	679.477	(550.000)	2.159.786	8.832.330
Birikmiş İtfa Payları					
Haklar	(59.670)	(26.824)	4.862	-	(81.632)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(84.054)	(47.175)	-	-	(131.229)
Hazırlık ve Geliştirme Giderleri	-	-	-	(141.916)	(141.916)
Toplam	(143.724)	(73.999)	4.862	(141.916)	(354.777)
Net Defter Değeri	6.399.344	605.478	(545.138)	2.017.870	8.477.554

31 Aralık 2015 tarihi itibari ile Maddi Olmayan Duran Varlıklar'ın detayı aşağıdaki şekildedir;

Şirket / Bağlı Ortaklık	Maddi Olmayan Duran Varlık/Hazırlık ve Geliştirme Giderleri	Tutar
Çan Kömür	Çan 2 Termik Santrali Lisnas Bedelleri	21.000
Odaş Enerji	Elektrik Toptan Satış Lisansı	277.750
Odaş Doğalgaz	Doğalgaz Toptan Satış Lisansı ve Tadil Bedelleri	64.450
Hidro Enerji	Üretim Lisansı ve Tadil Bedelleri	15.000
Küçük Enerji	Üretim Lisansı ve Tadil Bedelleri	15.000
Odaş Elektrik	Üretim Lisansı ve Tadil Bedelleri	115.967
Yel Enerji	Maden Ruhsat Bedeli	2.363.640
Suda Maden	Saha Ruhsat ve Maden Ruhsat Bedelleri	4.296.500
Odaş Enerji	Bilgisayar Yazılımları	147.318
Odaş Enerji	İnternet Sitesi	4.600
Odaş Elektrik	Bilgisayar Yazılımları	180.398
Odaş Elektrik	WEB Yazılımları	38.159
Odaş Elektrik	Çan Kömür Varlık Alım Bedeli	5.915.802
Çan Kömür	Hazırlık ve Geliştirme Giderleri (*)	2.338.952
Çan Kömür	Bilgisayar Yazılımları	125.149
Yel Enerji	Hazırlık ve Geliştirme Giderleri (*)	544.656
Yel Enerji	Bilgisayar Yazılımları	4.001
Suda Maden	Bilgisayar Yazılımları	35.403
Suda Maden	Hazırlık ve Geliştirme Giderleri (*)	4.574.324
TOPLAM		21.078.069

(*)Grup'un halihazırda varolan maden kaynaklarının hazırlık ve geliştirilmesi için yaptığı harcamalar (sondaj çalışmaları, değerlendirme ve topoğrafik, jeolojik çalışmalar) Maddi Olmayan Duran Varlıklar olarak aktifleştirilmiştir.

Yel Enerji'de IR:4327 (17517) ruhsat numaralı kömür madeninin ruhsat devri 15.07.2015 tarihinde gerçekleşmiş olup, itfa işlemi maddi olmayan duran varlığın kullanıma hazır olduğunda (ruhsat devir tarihi itibari ile), yani yönetimin amaçladığı şekilde faaliyet gösterebilmesi için gereken konum ve duruma geldiğinde başlamıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

17. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

Çan Kömür'de geliştirme giderleri olarak aktife alınan tutarlar ise 09.07.2013 tarihinde Çan Kömür ile İR.17448 Ruhsat No'lu Çanakkale ili Çan ilçesi Yayaköy Köyü'nde bulunan maden kömürü sahasının rödevans karşılığı işletme sözleşmesi ile işletme hakları alınan maden kömürüne ilişkin olarak daha önceden işletilen maden sahasında yapılan arazi ölçüm, test ve sondaj, mimarlık mühendislik, arazi hasar bedelleri, iş makinası kiralama hizmeti gibi harcamalar geliştirme giderleri olarak aktifleştirilmiş ve rödevans sözleşmesinin süresinde itfa edilmeye başlanmıştır.

Suda Maden'de aktifleştirilen Hazırlık ve Geliştirme Giderleri, 34412 ve 43169 numaralı işletme ruhsatlarına ilişkin olarak antimuan sahalarında yapılan sondaj, örneklendirme, maden geliştirme çalışmalarına ilişkin harcamalardan oluşmaktadır.

18. ŞEREFİYE

Yoktur (31.12.2014 : Yoktur)

19. MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ

Grup'un hali hazırda varolan maden kaynaklarının hazırlık ve geliştirilmesi için yaptığı harcamalar Maddi Olmayan Duran Varlık Olarak değerlendirilmiştir.

31.12.2015 tarihi itibari ile aktifleştirilen toplam hazırlık ve geliştirme harcamaları tutarı bağlı ortaklıklar bazında aşağıdaki gibidir.

Bağlı Ortaklık	Hazırlık ve Geliştirme Harc. Tutarı
Çan Kömür	2.338.952
Suda Maden	4.574.324
Yel Enerji	544.656
Toplam	7.457.932

Hazırlık ve Geliştirme Gideri olarak aktifleştirilen tutarların itfasına ve net defter değerlerine ilişkin tutarlar 17. No'lu dipnotta yer almaktadır.

Yel Enerji'de hazırlık ve geliştirme gideri olarak aktife alınan 544.656 TL tutar Çanakkale ili Bayramiç ilçesindeki 1.205,11 hektarlık İR:17517 numaralı kömür madeni işletme ruhsatına ilişkin yapılan proje etüt, analiz, arazi izin başvuruları ve sondaj çalışmalarına ilişkin tutarlardır.

Maden ruhsatının devri 15.07.2015 tarihinde gerçekleşmiş olup, hazırlık ve geliştirme harcamaları TMS-38 Maddi Olmayan Duran Varlıklar standardında ve grubun uyguladığı muhasebe politikası gereğince aktifleşmiş olup, itfa işlemi maddi olmayan duran varlığın kullanıma hazır olduğu (ruhsatın devir alındığı), yani yönetimin amaçladığı şekilde faaliyet gösterebilmesi için gereken konum ve duruma geldiğinde başlamış ve Hazırlık ve Geliştirme Giderleri için itfa payı hesaplanmaya başlanmıştır.

Çan Kömür'de geliştirme giderleri olarak aktife alınan tutarlar ise 09.07.2013 tarihinde Çan Kömür ile İR.17448 Ruhsat No'lu Çanakkale ili Çan ilçesi Yayaköy Köyü'nde bulunan maden kömürü sahasının rödevans karşılığı işletme sözleşmesi ile işletme hakları alınan maden kömürüne ilişkin olarak daha önceden işletilen maden sahasında yapılan arazi ölçüm, test ve sondaj, mimarlık mühendislik, arazi hasar bedelleri, iş makinası kiralama hizmeti gibi harcamalar geliştirme giderleri olarak aktifleştirilmiş ve rödevans sözleşmesinin süresinde itfa edilmeye başlanmıştır. 31.12.2015 tarihi itibari ile maden kömürünün çıkarılması için yapılan harcama toplamı 2.338.952 TL'dir.

Suda Maden'in 2 adet arama ruhsatı ve 2 adet maden işletme ruhsatı bulunmaktadır. 34412 ve 43169 numaralı ruhsat numaralı maden işletme ruhsatlarına ilişkin sondaj, haritalandırma, kuyu açma vb. harcamalar toplamı 31.12.2015 tarihi itibari ile 4.574.324 TL olup, yıllar itibari ile aktifleştirilmiştir ve amortismanına tabi tutulmuştur.

Ayrıca 22.06.2012 tarihinde alınan 201200931 nolu ve yine aynı tarite alınan 201200932 numaralı arama ruhsatlarına ilişkin olarak yapılan ön eütd projeksiyon, numune alma, kesit ve harita hazırlama vb. arama giderleri de aktifleştirilmiş olup, henüz maden ruhsatı alınmadığından 251.203 TL lik tutar araştırma gideri olarak sınıflandırılmıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

20. KİRALAMA İŞLEMLERİ

Faaliyet Kiralamaları

Kiracı durumunda Grup

Kiralama sözleşmeleri:

Grup'un faaliyet kiralamasına konu olan 2 adet kira sözleşmesi bulunmaktadır.

Kiralama sözleşmelerinin birincisi, kira başlangıç tarihi 01.08.2013 olup, kiralama dönemi 5 yıl olan ofis ve depo binalarıyla ilgilidir.

İkincisi, kira başlangıç tarihi 01.11.2013 olup, kiralama dönemi 1 yıl olan işyeri büro kiralaması ile ilgilidir.

Tüm faaliyet kiralamaları Grup'un yenileme hakkını kullanması durumunda piyasa şartlarına göre koşulların yeniden gözden geçirilmesine ilişkin bir ibare taşır. Grup'un kiralama dönemi sonunda kiraladığı varlığı satın alma hakkı yoktur.

Gider olarak muhasebeleştirilen ödemeler	31.12.2015	31.12.2014
Asgari kira ödemeleri	856.440	799.843

Grup' un yatırım aşaması ile ilgili yapmış olduğu 9 adet kira sözleşmesi bulunmaktadır.

Aktif olarak muhasebeleştirilen ödemeler	31.12.2015	31.12.2014
Asgari kira ödemeleri	216.995	-

21. İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

22. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

23. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin; Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından son revizyonlarla birlikte düzenlenen 15.04.2014 tarih ve E-102704 numaralı yatırım teşvik belgesi mevcuttur. Belge konusu yatırım (7x19)+17=150 MW kurulu gücünde doğalgaz yakıtı termik-kombine çevrim santrali olup, teşvik belgesi EPDK'nın EU/3323-2/2005 tarih 14.07.2011 sayılı Üretim Lisansına istinaden düzenlenmiştir.

Yatırım teşvik belgesi Şanlıurfa merkezde gerçekleştirilen komple yeni yatırım için verilmiş olup, 24.05.2011-24.05.2014 dönemlerini kapsamaktadır. Belge ile KDV istisnası ve Gümrük Vergisi muafiyeti teşviklerinden yararlanılmaktadır. Tamamı yabancı kaynaklarla finanse edilecek olan teşvik belgesine dayalı yatırımın toplam tutarı 127.000.000 TL'dir.

Belge konusu yatırım, Yatırım Teşvik Belgesinde öngörülen süre içerisinde tamamlanmış olup Teşvik Tamamlama Vizesinin (Teşvik Kapatma) yapılması için Ekonomi Bakanlığına müracaat edilmiştir.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin; Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından düzenlenen 06.02.2015 tarih, 117824 numaralı yatırım teşvik belgesi mevcuttur. Belge konusu yatırım 340 MW kurulu gücünde yerli kömüre dayalı elektrik üretim santrali (Çan 2 Termik Santrali) olup, teşvik belgesi EPDK'nın 10.07.2014 tarih ÖN/5117-5/03070 sayılı Önlisansına istinaden düzenlenmiştir.

Yatırım teşvik belgesi Çanakkale Çan 2.bölgede gerçekleştirilen komple yeni yatırım için verilmiş olup, 13.08.2014-13.08.2017 dönemlerini kapsamaktadır. Belge ile Sigorta Primi İşveren Hissesi Desteği, Faiz Desteği, Vergi İndirimi Oranı Desteği, KDV istisnası ve Gümrük Vergisi muafiyeti teşviklerinden yararlanılmaktadır. 29.170.144 TL'si Sermaye kaynaklarından, kalan 132.886.216 TL'si yabancı kaynaklarla finanse edilecek olan teşvik belgesine dayalı yatırımın toplam tutarı 162.056.360 TL'dir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

23. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI (DEVAMI)

Küçük Enerji Üretim ve Tic. Ltd. Şti.'nin; Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından düzenlenen 31.12.2013 tarih, A-113287 numaralı yatırım teşvik belgesi mevcuttur. Belge konusu yatırım (2x4,097)=8,195 MW kurulu gücünde hidrolik elektrik üretim santrali (Köprübaşı Reg. ve Hiddroelektrik Santrali) olup, teşvik belgesi EPDK'nın 12.04.2012 tarih EÜ/3769-4/2314 sayılı Üretim Lisansı'na istinaden düzenlenmiştir.

Yatırım teşvik belgesi Trabzon Köprübaşı 3.Bölgede gerçekleştirilen komple yeni yatırım için verilmiş olup, 18.12.2013-18.12.2016 dönemlerini kapsamaktadır. Belge ile KDV istisnası teşviklerinden yararlanılmaktadır. 4.243.400 TL'si şirket kaynaklarından, kalan 24.327.600 TL'si yabancı kaynaklarla finanse edilecek olan teşvik belgesine dayalı yatırımın toplam tutarı 28.571.000 TL'dir.

24. BORÇLANMA MALİYETLERİ

01.01.2015-31.12.2015 döneminde Grup'un bağlı ortaklıklarından Küçük Enerji Üretim ve Tic. Ltd. Şti.'nin 02.10.2015 tarihinde geçici kabulü ile kullanıma hazır hale gelen Köprübaşı HES Projesi için kullanmış olduğu kredilerine ilişkin olarak, 01.01.2015 tarihinden 02.10.2015 tarihine kadar 1.534.382 TL net finansman maliyeti yatırım maliyetine ilave edilmiştir.

Grup, Küçük Enerji'nin 08.04.2014 tarihinde kullanmış olduğu 10.470.000 USD bedelli yatırım finansman kredisi ve 28.09.2015 tarihinde kullanılan 970.000 USD anapara bedelli kredilere ilişkin olarak cari dönemde katlanılan kur farklarının aktifleştirilmesi ve özelliikli varlık maliyeti ile ilişkilendirilmesine ilişkin olarak "dönemsel yaklaşım" metodu benimsenmiş ve kullanılan kredi anapara kur farklarına ilişkin olarak 02.10.2015 tarihine kadar gerçekleşen 2.565.743 TL kur farkı giderini de özelliikli varlık maliyeti (Köprübaşı HES Projesi) ile ilişkilendirmiştir. Aktifleştirme tarihinden itibaren kredilere ilişkin faiz ve kur farkları dönem gelir-gideri ile ilişkilendirilmiştir.

Yapılan hesaplamada, aynı kredilerin aynı koşullarla TL olarak kullanılması durumunda 23,5 ve 19 baz faiz oranı esas alınmış olup, dönemsel yaklaşım metoduna uygun olarak 01.01.2015 tarihinden 02.10.2015 tarihine kadar hesaplanan faiz tutarına ilişkin olarak;

	01.01.2015-02.10.2015
Kredinin TL Olarak Kullanılması Durumunda Toplam Faiz Tahakkuku	: 4.106.684
Özellikli Varlık Maliyeti ile İlişkilendirilen Toplam USD Kredi Faiz Tutarı	: 1.534.382
Özellikli Varlık Maliyeti İle İlişkilendirilebilecek Kur Farkı	: 2.565.743
Kredi Anapara Toplam Kur Farkı Gideri	: 7.294.689
Özellikli Varlık Maliyeti ile İlişkilendirilen Kur Farkı Gideri	: 2.565.743

Aynı şekilde; 01.01.2015-31.12.2015 döneminde Grup'un bağlı ortaklıklarından Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin Çan II Termik Santral Projesi için kullanmış olduğu 27.01.2015 tarihinde 20.000.000 Euro ve 18.06.2015 tarihinde 20.000.000 Euro olmak üzere toplam 40.000.000 Euro köprü yatırım kredilerine ilişkin olarak 5.022.077 TL finansman maliyeti yatırım maliyetine ilave edilmiştir.

Ayrıca grup, Çan Kömür'ün kullanmış olduğu 40.000.000 USD anapara bedelli yatırım finansman köprü kredilerine ilişkin olarak cari dönemde katlanılan kur farklarının aktifleştirilmesi ve özelliikli varlık maliyeti ile ilişkilendirilmesine ilişkin olarak "dönemsel yaklaşım" metodu benimsenmiş ve kullanılan kredi anapara kur farklarına ilişkin olarak gerçekleşen 9.332.609 TL kur farkı giderini de özelliikli varlık maliyeti (Çan II Termik Santrali Projesi) ile ilişkilendirmiştir.

Yapılan hesaplamada, aynı kredinin aynı koşullarla TL olarak kullanılması durumunda 27.01.2015 tarihinde kullanılan 20.000.000 Euro kredi için 16 sabit baz faiz oranı, 18.06.2015 tarihinde kullanılan 20.000.000 Euro kredi için ise 18 sabit baz faiz oranı esas alınmış olup, dönemsel yaklaşım metoduna uygun olarak 01.01.2015 tarihinden 31.12.2015 tarihine kadar hesaplanan faiz tutarına ilişkin olarak;

	01.01.2015-31.12.2015
Kredinin TL Olarak Kullanılması Durumunda Toplam Faiz Tahakkuku	: 14.354.685
Özellikli Varlık Maliyeti ile İlişkilendirilen Toplam USD Kredi Faiz Tutarı	: 5.022.077
Özellikli Varlık Maliyeti İle İlişkilendirilebilecek Kur Farkı	: 9.332.609
Kredi Anapara Toplam Kur Farkı Gideri	: 11.702.660
Özellikli Varlık Maliyeti ile İlişkilendirilen Kur Farkı Gideri	: 9.332.609

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

25. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Diğer borç ve gider karşılıkları	116.156	111.517
TOPLAM	116.156	111.517

(*)TFRS-6 Standardının 11. paragrafında; Bir işletme maden kaynaklarının araştırılması ve değerlendirilmesini üstlenmesi sonucunda, belirli bir süre boyunca oluşan kaldırma ve restorasyon yükümlülüklerini "TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar" Standardına göre finansal tablolara yansıtır denilmektedir.

Buna göre proje müdürü ve teknik ekip tarafından yapılan değerlendirmede; Çanakkale İli Çan İlçesi Yayaköy Ruhsat No:17448 nolu sahada maden faaliyetlerinin %70'lik kısmı kapalı işletme, %30'luk kısmı açık işletme olarak işletilecektir. Bu kapsamı içeren temdit projeleri Migem'e onaya sunulmuştur. Açık işletme sonrası kapalı işletmeye geçilecektir. Kapalı işletme dönemlerinde yerüstünde herhangi bir dekapaj çalışması olmayacaktır.

Açık işletmede dekapaj yapılan bölge Çan 2 termik santrali kapsamında ÇED raporunda da belirtildiği üzere kül depo sahası olarak kullanılacaktır. Saha ekonomik ömrünü tamamlamasına müteakip röleasyon çalışması ile düzenlenip ağaçlama yapıp terk edilecektir. Teraslama ve ağaçlama için yaklaşık öngörülen maliyet 300.000 TL civarında olacaktır.

Yaklaşık 150 dönüm alanda dekapaj çalışması yapılacaktır. Temdit projesi gereği dönüm başına 100 ağaç düşmektedir. Bölge toprak yapısı sebebi ile yaklaşık dönüm röleasyon maliyeti bu şekilde 2.000 TL civarında hesaplanmaktadır. 150 dönüm alan için toplam maliyet 150*2.000 TL = 300.000 TL olarak hesaplanmıştır. Açık işletme ekonomik ömrünü tamamladıktan sonra bu çalışma yapılacak olup tahmini olarak 20 yıl sonunda gerçekleşecektir.

300.000 TL toplam maliyetin bugünkü değere indirgenmiş tutarı 116.156 TL'dir.

Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	71.113	53.653
TOPLAM	71.113	53.653

Grup ve bağlı ortaklıklarına ilişkin peşin olarak dönem içerisinde ödenmiş ancak henüz mahsup veya iadesi istenmemiş vergi varlıklarına ilişkin tutardır.

Rehinler

- Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Yapılan Hisse Rehni Anlaşmaları:

Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. arasında imzalanmış olan Genel Kredi Sözleşmeleri uyarınca verilen kredinin güvencesi olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. yararına ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'deki ortakların hisselerin tamamını rehnedir hisse rehin anlaşmaları imzalanmıştır. Rehin tutarının toplam değeri 1 TL nominal değerli 29.000.000 adet hissedir. Hisse rehin anlaşmaları uyarınca güvence altına alınan yükümlülüklerin tamamen ödenmesine kadar anlaşmalar geçerli olacaktır.

- Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd Şti. arasında imzalanmış olan Genel Kredi Sözleşmeleri uyarınca verilen kredinin güvencesi olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. yararına Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd Şti.'deki ortakların hisselerin tamamını rehnedir hisse rehin anlaşmaları imzalanmıştır. Rehin tutarının toplam değeri 1 TL nominal değerli 2.650.000 adet hissedir. Hisse rehin anlaşmaları uyarınca güvence altına alınan yükümlülüklerin tamamen ödenmesine kadar anlaşmalar geçerli olacaktır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

25. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (DEVAMI)

- Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Yapılan Ticari İşletme Rehni Anlaşması:

ODAŞ'ın ODAŞ I Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline ilişkin 7 adet Wartsila W18V50SG Motor +Türbin+Jeneratör, 1 adet Genpower Jeneratör, 3 adet Sperre Kompresör+Hava Kurutucu, Havalandırma Ünitesi, 1 adet İç İhtiyaç Trafosu, 3 adet Yağ Tankları+Yağ Pompaları, 28 adet Alfa Laval Radyötörler, Şalt Merkezi, Enerji Nakil Hattı Ekipmanları, Kumanda Odası ve Pano Odası, Jeneratör, 3 fazlı yağlı transformatör, Yağ Ünitesi-Konsolu, Atık ısı kazanı, drum, kondenser, kondens pompaları, besi suyu pompaları, soğutma suyu pompaları, degazör ünitesi, soğutma kulesi fanları, R/O su yumuşatma ünitesi, gezer vinç, yangın tankları, yangın ünitesi, ve türbin kumanda odası ve pano odası ekipmanları ve Üretime Yardımcı Diğer Ekipmanların Tamamında, Yapı Kredi Bankası A.Ş. lehine 500.000.000 TL tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır. İşletme rehni bulunan ODAŞ I Doğalgaz Kombine Çevrim Santralinin net defter değeri 106.454.968 TL'dir.

Ayrıca Ticari İşletme Rehnine konu, üzerinde rehin tesis edilen ticari işletme ve unsurları da Makine Kırılması, Kar Kaybı, Yangın vb. tüm önemli rizikoların teminat altına alındığı sigorta poliçeleri ile koruma altına alınmıştır.

- Yapı Kredi Bankası A.Ş. Esenyurt Ticari Şubesi ve Halk Bankası A.Ş. Kozyatağı Ticari Şubesi Konsorsiyumu ile Yapılan Hisse Rehni Anlaşması:

Yapı Kredi Bankası A.Ş. Esenyurt Ticari Şubesi ve Halk Bankası A.Ş. Kozyatağı Ticari Şubesi Konsorsiyumu ile Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. arasında imzalanmış olan Genel Kredi Sözleşmesi uyarınca verilen kredinin güvencesi olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. Esenyurt Ticari Şubesi ve Halk Bankası A.Ş. Kozyatağı Ticari Şubesi lehine Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'deki ortakların hisselerinin tamamını rehnedilen hisse rehin anlaşması imzalanmıştır. Rehin tutarının toplam değeri 100 TL nominal değerli 255.000 adet hissedir. Hisse rehin anlaşması uyarınca güvence altına alınan yükümlülüklerin tamamen ödenmesine kadar anlaşmalar geçerli olacaktır.

Kefalet

- Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. ile Yapılan Finansal Kiralama Devir Sözleşmesi:

Asya Katılım Bankası ile ODAŞ I Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali projesi için 4 adet Wartsila W18V50SG Gaz Motorunun finansal kiralaması için imzalanan sözleşme Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O.'ya devredilmiş olup devir sözleşmesi imzalanmıştır. Finansal Kiralama Devir Sözleşmesi uyarınca,

Korkut Özal, Abdulkadir Bahattin Özal, Burak Altay, Voyton Elektrik Toptan Satış Dış Ticaret A.Ş. yükümlülükleri teminat altına almak amacıyla müteselsil borçlu ve müteselsil kefil olmuşlardır.

Temlik

Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Yapılan PMUM Alacağının Devri Sözleşmesi:

Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. arasında imzalanmış olan Genel Kredi Sözleşmeleri uyarınca verilen kredinin güvencesi olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. yararına ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin TEİAŞ'a yaptığı enerji satışından kaynaklanan gelirinin Yapı Kredi Bankası A.Ş.'ye devri konusunda anlaşma imzalanmıştır. İmzalanmış olan anlaşmanın toplamı 500.000.000 TL olup anlaşma uyarınca güvence altına alınan yükümlülüklerin tamamen ödenmesine kadar temlikler geçerli olacaktır.

Temettü Dağıtımı

ODAŞ'ın Yapı Kredi Bankası ile yapmış olduğu kredi sözleşmesinin 11.3.1. maddesinde temettü dağıtımı ile ilgili aşağıdaki hüküm yer almaktadır;

i. Herhangi bir Temerrüt Hali'nin ya da Olası Temerrüt Hali'nin olmaması ve ilgili temettü dağıtım kararının veya temettü dağıtımının yapılmasının Olası Temerrüt Hali'ne/Temerrüt Haline yol açmayacak olması,

ii.15.11.2014 tarihinden itibaren ilgili müteakip Hesaplama Dönemi'nin Borç Servisi tutarının Borç Servisi Rezerv Hesabı'nda fonlanmış olması, iii. Her halükarda temettü dağıtımı öncesi Kredi Veren'in ön yazılı onayının alınması.

Not: Borç Servisi= Bir sonraki dönemdeki "Ana Para+Faiz+BSMV" tutarıdır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

25. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (DEVAMI)

Teminatlar

Grup tarafından verilen teminatlar aşağıdaki gibidir:

TEMİNAT REHİN İPOTEKLER	31.12.2015	31.12.2014
A) Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	671.303.342	635.194.204
B) Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar	109.985.846	76.074.033
C) Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. Kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		
D) Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı		
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer Şirket şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		
TOPLAM	781.289.188	711.268.237

Şirketin vermiş olduğu teminat, rehin ve ipoteklerin öz kaynaklarına oranı 4,74'dür (31.12.2014 : 7,47)

Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Alınan teminat mektupları	31.003.157	7.080.604
Alınan teminat çekleri	-	75.000
Alınan teminat senetleri	567.228	-
TOPLAM	31.570.385	7.155.604

Grup tarafından alınan teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Alınan Teminat Mektupları	31.003.157	7.080.604
Odaş	2.331.895	1.859.758
Odaş Enerji	1.122.500	3.122.500
Küçük Enerji	-	2.098.346
Çan Kömür	27.548.762	-
Alınan Teminat Senetleri	567.228	75.000
Odaş	87.228	-
Küçük Enerji	400.000	-
Odaş Enerji	-	-
Çan Kömür	80.000	-
TOPLAM	31.570.385	7.155.604

Aleyhte Davalar :

31 Aralık 2015 tarihi itibarı ile Grup'un bağlı ortaklıklarından Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. aleyhinde tünel açma faaliyetlerinde patlayıcı kullanılması nedeni ile oluşan zarar ziyanlara ilişkin davalar bulunmaktadır. Davalara ilişkin olarak keşif yapılmakta olup, davaların çoğu bilirkişi aşamasındadır ve nasıl sonuçlanacağı henüz kesinlik kazanmamıştır.

ODAS ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

25. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (DEVAMI)

Odaş Enerji Elektrik Perakende Satış A.Ş. aleyhinde toplamda 13.634.777,34 TL tutarında ticari faaliyetler ile ilgili açılmış bulunan çeşitli davalar (ağırlıklı olarak daha önce elektrik satışı gerçekleştirilen müşterilerden tahsil edilen kayıp kaçak bedelleri, iletim bedelleri, dağıtım bedelleri, sayaç okuma bedelleri) mevcuttur. Bu davaların 31 Aralık 2015 tarihi itibarı ile nasıl sonuçlanacağı henüz kesinlik kazanmamıştır. Ayrıca müşteriler tarafından açılan kayıp-kaçak bedellerine ilişkin davaların tutarları dağıtım şirketlerine yansıtılacağı belirtilmiştir.

Söz konusu davalar ile ilgili Grup yönetimi olumsuz bir sonuç beklememektedir ve bu davalar Grup'un faaliyet sonuçlarını, finansal durumunu veya likiditeyi önemli ölçüde etkileyebilecek nitelikte değildir. 31 Aralık 2015 tarihi itibarı ile aleyhte davaların Grup yönetimi tarafından Grup aleyhine sonuçlanma ihtimali, yükümlülük doğurmama ihtimalinden daha düşük olduğundan finansal tablolarda dava yükümlülüklerine ilişkin olarak herhangi bir muhasebeleştirme işlemi yapılmamıştır.

26. TAAHHÜTLER

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

27. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Kıdem tazminatı ve izin karşılığı

Grup ve yurtiçinde faaliyette bulunan bağlı ortaklıkları, mevcut iş kanunu gereğince, en az bir yıl hizmet verdikten sonra emeklilik nedeni ile işten ayrılan veya istifa ve kötü davranış dışındaki nedenlerle işine son verilen personele belirli miktarda kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdürler. Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş tutarı kadardır ve bu miktar 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla, 3.828,37 TL (31 Aralık 2014: 3.438,22 TL) ile sınırlandırılmıştır.

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarı ile hesaplanan kıdem tazminatı karşılıkları ve izin karşılık tutarları aşağıdaki gibidir.

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kıdem Tazminatı Karşılığı	62.247	78.436
İzin Karşılığı	251.214	144.864
TOPLAM	313.461	223.300

TMS 19 (Çalışanlara Sağlanan Faydalar)'a uygun olarak Grup'un yükümlülükleri aktüer varsayımlarla yapılan bir hesaplama gerekmektedir. Grup, kıdem tazminatı karşılığını, TMS 19'a uygun olarak "Projeksiyon Metodu"nu kullanarak, Grup'un geçmiş yıllardaki personel hizmet süresini tamamlama ve kıdem tazminatına hak kazanma konularındaki deneyimlerini baz alarak hesaplamış ve finansal tablolara yansıtmiştir.

Kıdem tazminatı karşılığı, çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gereken muhtemel yükümlülüğün bugünkü değeri hesaplanarak ayrılır. Buna bağlı olarak 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla yükümlülüğü hesaplamak için kullanılan aktüer varsayımları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
İskonto oranı	%8,80	%8,90
Tahmin edilen artış oranı	%5,00	%4,75

31 Aralık 2015 - 31 Aralık 2014 tarihleri arasında kıdem tazminatı karşılığı hesabının hareketi aşağıda sunulmuştur:

Kıdem Tazminatı Karşılığı	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Dönem başı bakiye	78.436	160.110
İlave Karşılık / Ödeme (-)	(16.189)	(81.674)
Dönem sonu bakiye	62.247	78.436

31 Aralık 2015 - 31 Aralık 2014 tarihleri arasında Aktüeryal kayıp-kazanç fonu hareketi aşağıda sunulmuştur:

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

27. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (DEVAMI)

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Devir	78.436	160.110
Ödeme	(37.306)	(4.200)
Faiz Maliyeti	7.875	23.610
Cari Hizmet Maliyeti	(32.654)	(3.835)
Aktüeryal Kazanç/(Kayıp)	(28.714)	(97.249)
Bakiye	62.247	78.436

31 Aralık 2015 - 31 Aralık 2014 tarihleri arasında izin karşılığı hesabının hareketi aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Dönem başı bakiye	144.864	91.273
İlave karşılıklar (Not:33)	106.350	53.591
Dönem Sonu Bakiye	251.214	144.864

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Personele Borçlar	210.943	45.347
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	233.801	117.150
TOPLAM	444.744	162.497

Personele borçlar hesabı bakiyesi tahakkuk etmiş ancak henüz ödemesi gerçekleştirilmemiş personele olan ücret ve benzeri borçlardan, Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri bakiyeleri ise ilgili tarihler itibari ile bordro ile tahakkuk ettirilmiş ve izleyen ayın yirmi üçünde beyan edilip, ay sonuna kadar ödenecek olan işçi ve işverene ait sosyal güvenlik prim borçlarından oluşmaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

1 Ocak - 31 Aralık 2015 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2014 dönemlerine ait satışların maliyetinin niteliklerine göre detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Doğalgaz kullanımı	115.580.736	107.951.410
Göp sistem alış tutarı	124.406.892	148.513.425
İkili anlaşmalar enerji ticari mallar maliyeti	81.158.610	134.401.685
Dağıtım şirketleri sistem Kullanım	46.262.145	68.644.146
TEİAŞ Yek alacak tutarı	26.011.047	10.486.360
TEİAŞ enerji dengesizlik tutarı	12.948.010	18.643.395
TEİAŞ kabul edilen yük atama tutarı	6.441.064	11.193.959
TEİAŞ sıfır bakiye düzeltme kalemi	6.251.716	10.657.642
Bakım onarım gideri	6.155.748	5.666.506
Amortisman ve itfa gider payı	4.732.705	4.431.370
Personel gider payı	2.886.549	2.193.783
TEİAŞ sistem işletim ücreti	2.038.831	-
Reaktif Kapasitif Mallar Maliyeti (-)	1.571.630	28.489
Sigorta giderleri	980.332	999.387
Teiaş Geçmişe Dönük Düzeltme Tutarı	749.670	464.626
PFK yükümlülük transferi hizmet bedeli	660.509	1.248.908
Teiaş DGP Borç Tutarı	594.329	602.540
TEİAŞ Diğer giderler	535.888	605.809
TEİAŞ elektrik kalite hizmet bedeli	429.818	-
Konteyner Alım Bedeli	333.000	-
TEİAŞ piyasa işletim ücreti	50.014	135.742
Yurtdışı elektrik alımları	27.331	17.640.625
Dağıtım Şirketleri Diğer Giderler	1.297	-
Doğalgaz Bedeli	-	16.746.017
Grup Şirketler Dengesizlik	-	39.150
TEİAŞ Enterkonneksiyon Kap.Tah.Bed.	-	1.798.423
TEİAŞ sistem kullanım ücreti	-	1.537.984
Diğer Giderler	1.257.193	668.090
TOPLAM	442.065.066	565.299.471

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (DEVAMI)

Doğalgaz Santrali Elektrik Üretim faaliyetinden kaynaklanan satışların maliyeti detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Doğalgaz kullanımı	102.804.599	107.951.410
TEİAŞ enerji dengesizlik tutarı	12.837.028	18.643.395
TEİAŞ kabul edilen yük atama tutarı	6.441.064	11.193.959
TEİAŞ sıfır bakiye düzeltme kalemi	6.251.661	10.657.642
Bakım onarım gideri	6.155.748	5.666.506
Amortisman ve itfa gider payı	4.444.084	4.431.370
Personel gider payı	2.853.084	2.193.783
TEİAŞ sistem işletim ücreti	1.938.425	565
Sigorta giderleri	980.332	999.387
TEİAŞ geçmişe dönük düzeltme kalemi	719.365	401.820
PFK yükümlülük transferi hizmet bedeli	660.509	1.248.908
Teiaş DGP Borç Tutarı	594.329	602.540
TEİAŞ elektrik kalite hizmet bedeli	429.818	-
TEİAŞ Diğer Giderler	275.581	507.118
TEİAŞ piyasa işletim ücreti	48.054	113.003
TEİAŞ sistem kullanım ücreti	-	1.476.110
Diğer Giderler	1.245.085	668.090
Toplam	148.678.766	166.755.606

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Konteyner Bedeli	333.000	-
Toplam	333.000	-

Hidro Elektrik Santrali elektrik üretim faaliyetinden kaynaklanan satışların maliyeti detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Amortisman ve itfa gider payı	288.621	-
TEİAŞ enerji dengesizlik tutarı	110.981	-
Personel gider payı	33.465	-
TEİAŞ Diğer Giderler	15.555	-
TEİAŞ piyasa işletim ücreti	1.960	-
TEİAŞ sıfır bakiye düzeltme kalemi	56	-
Diğer Giderler	12.109	-
TEİAŞ sistem işletim ücreti	100.406	-
Toplam	563.152	-

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (DEVAMI)

Toptan elektrik satış faaliyetinden kaynaklanan satışların maliyeti detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Göp sistem alış tutarı	124.406.892	148.513.425
Dağıtım şirketleri sistem kullanım mallar maliyeti	46.262.145	68.644.146
Yek alacak tutarı	26.011.047	10.486.360
İkili anlaşmalar enerji ticari mallar maliyeti	81.158.610	134.401.685
Reaktif Kapasitif Mallar Maliyeti (-)	1.571.630	28.489
Teiaş Diğer Giderler	244.752	98.691
TEİAŞ geçmişe dönük düzeltme kalemi	30.306	62.805
Yurtdışı elektrik alımları	27.331	17.640.625
Dağıtım Şirketleri Diğer Giderler	1.297	-
TEİAŞ Enterkonneksiyon Kapasite Tahsis Bedel.	-	1.798.423
Teiaş Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Ücreti	-	61.310
Grup Şirketler Dengesizlik	-	39.150
TEİAŞ piyasa işletim ücreti	-	22.739
TOPLAM	279.714.011	381.797.848

Doğalgaz satış faaliyetinden kaynaklanan satışların maliyeti detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Doğalgaz Bedeli	12.776.137	16.746.017
Toplam	12.776.137	16.746.017

İkili Anlaşmalar Enerji Ticari Mallar Maliyeti; Voytron Elektrik şirketinin sistem dışında üretici firmalardan almış oldukları elektrik maliyetidir.

Dağıtım Şirketleri Sistem Kullanım Mallar Maliyeti; Voytron Elektrik şirketinin direkt tüketiciye yapmış olduğu satışlarda dağıtım şirketlerinin dağıtım hatlarını kullanmakta ve sayaç okumalarını da ilgili dağıtım şirketi yapmaktadır. Voytron' da dağıtım şirketlerine bu bedelleri ödemekte ve aynı tutarı müşterisinden tahsil etmektedir.

Teiaş Enerji Dengesizlik Tutarı; Gün Öncesi Piyasasında Odaş' ın Dengelemeden Sorumlu taraf olması nedeniyle

Göp Sistem Alış Tutarı; PMUM gün öncesi piyasasından (TEİAŞ) alınan elektrik bedelleri.

Enerji Dengesizliği; Voytron' un Gün Öncesi Piyasasında yapmış olduğu tüketim tahminlerinde gerçekleşen ile arada oluşan farkın negatif yansması.

TEİAŞ Geçmişe Dönük Düzeltme Kalemi; PMUM uzlaştırma da yapılan hatalar bir sonraki dönemde bu kalemden gösterilmektedir.

TEİAŞ Kabul Edilen Yük Alma Tutarı; Dengeleme güç piyasası kapsamındaki dengeleme birimlerine ilgili uzlaştırma dönemi için geçerli teklifine ilişkin Sistem İşletmecisi tarafından verilmiş ve yerine getirilmiş olan Yük Alma Talimat Miktarından iletim sistemi kayıpları düşüldükten sonra hesaplanan miktar ile teklif fiyatının çarpılmasıyla elde edilen tutardır.

TEİAŞ EPYHY Madde 25 e göre Keyat Tutarı; Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca hesaplanan, dengeleme güç piyasası kapsamındaki dengeleme biriminin ilgili uzlaştırma dönemi için geçerli teklifinin 2 (iki) etiket değerine sahip, Kabul Edilen ve Yerine Getirilmiş Yük Alma Teklifi Miktarının teklif fiyatı ile çarpılmasıyla bulunan tutardır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (DEVAMI)

TEİAŞ Sıfır Bakiye Düzeltme Kalem; Piyasa İşletmecisinin, toptan elektrik piyasası adına yaptığı işlemlerden kar veya zarar etmemesi esasına dayalı olarak, bir fatura dönemi içerisinde, gün öncesi piyasası kapsamında piyasa katılımcılarının gerçekleştirmiş oldukları enerji alış ve satışları, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti ve süresinde ödenmeyen alacaklar hariç olmak üzere, dengeleme mekanizmasının uzlaştırılması ve dengeden sorumlu tarafların dengesizliklerinin uzlaştırılmasına ilişkin olarak, piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek alacaklar toplamının, borçlar toplamına eşit olması esasını gerçekleştirmek üzere piyasa katılımcılarına sıfır bakiye düzeltme katsayısı oranınca yansıtılan tutardır.

TEİAŞ Sistem Kullanım Ücreti; Piyasa katılımcısının Teiaş iletim sistemini kullanmasından dolayı, sistem kullanım anlaşması imzalamış piyasa katılımcısına kurulu çekiş-veriş gücü uyarınca yansıtılacak gelir tavanları esas alınarak yıllık olarak TEİAŞ tarafından hesaplanıp EPDK tarafından onaylanan tutardır.

YEK Alacak Tutarı; Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme mekanizması (YEKDEM) portföyünün uzlaştırılmasından elde edilen enerji dengesizlik tutarı YEKDEM kapsamında hesaplanan ödeme yükümlülüğü oranı (ÖYO) dikkate alınarak her bir tedarikçiye yansıtılan tutardır.

PFK Yükümlülük Transfer Hizmet Bedeli; Elektrik piyasası yan hizmetler yönetmeliği uyarınca primer frekans kontrol hizmetine (PFK) katılmakla zorunlu üretim tesislerinin, ilgili uzlaştırma döneminde PFK yükümlülüğünü başka bir şirkete transfer etmek istediği durumda şirketlerin aralarında anlaşarak belirlediği bedeldir.

TEİAŞ Elektrik Kalite Hizmet Bedeli; Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun 3575 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama Yöntem Bildiriminin (Yöntem Bildirimi) Sistem İşletim Tarifesi başlıklı 5. bölümünde açıklandığı üzere, iletim sistemi faturalarında yer alan Elektrik Kalite Hizmetleri Bedeli, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat olan Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği çerçevesinde üreticilerden ve ilgili diğer sistem kullanıcılarından yan hizmet alınmasıyla ilişkili olan tüm maliyetlerdir.

TEİAŞ Piyasa İşletim Ücreti; Piyasa İşletmecisinin yürüttüğü hizmetlere ilişkin işletme giderlerinin ve yatırım harcamalarının amortismanının karşılanması amacıyla, elektrik enerjisi alım ve satımına ilişkin tutarlardan ayrı olarak tahakkuk ettirilen tutardır. Piyasa işletim geliri tavanının Piyasa İşletmecisi tarafından gerçekleştirilen organize toptan elektrik piyasası faaliyetleri dikkate alınarak piyasa katılımcılarına paylaştırılması suretiyle tahakkuk ettirilir.

TEİAŞ Kontrol Edilemeyen Ücret; 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat olan Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği çerçevesinde üreticilerden ve ilgili diğer sistem kullanıcılarından yan hizmet alınmasıyla ilişkili olan tüm maliyetlerdir. Yan hizmetlere ilişkin maliyetler ayrıca, iletim sistemi üzerindeki enerji akışı kısıtlarının giderilmesi için alınan hizmetlerden kaynaklanan maliyetleri de içermektedir. Kontrol edilemeyen maliyetler, tamamıyla tüm kullanıcılara eşit miktarda yansıtılmakta olup, iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim faturalarında kontrol edilemeyen ücret kalemi olarak yer almaktadır.

Enterkonneksiyon Kapasite Tahsis Bedeli; Elektrik ithalat ve ihracatı için, kullanıma açık enterkonneksiyon hatlarının kapasitesi ve süresi, piyasa şartları dikkate alınarak Sistem İşleticisi tarafından, lisansları kapsamında işletmekte oldukları enterkonneksiyon hatları için genel olarak veya gerekli görülen durumlarda hat bazında belirlenip ilan edildikten sonra ihale usulüyle piyasa katılımcılarına sunulur. İhale sonucunda oluşan fiyat kapasite tahsis o dönem için kapasite tahsis bedelini oluşturur.

29. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer Dönen Varlıklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Gelir tahakkukları (*)	24.391.026	21.179.651
Devreden KDV	16.312.769	6.722.723
İş Avansları	940.650	99.410
Personel Avansları	233.089	130.487
Verilen Sipariş Avansları	54.658	1.313.922
TOPLAM	41.932.192	29.446.193

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

(* Gelir-Gider Tahakkukları ve Verilen-Alınan Sipariş Avanslarının İşleyişi Hakkında Bilgi

Toptan satış şirketi (Voytron); sistemden yapılan alımlar dönemi takip eden bir sonraki ayın 15 - 20. günü arasında Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi ("PMUM") sisteminde açıklanır. Açıklamayı müteakip aynı güne fatura düzenlenir. Teiaş' a ve müşterilere kesilen faturalar satış rakamına eklenir ve karşı hesap olarak da "Gelir Tahakkukları" hesabına kayıt edilmektedir. Aynı zamanda Teiaş'ın düzenlemiş olduğu faturalar da maliyet rakamına eklenir, karşı hesap olarak da "Gider Tahakkukları" hesabına kayıt edilmektedir.

Günlük olarak yapılan tahmini tüketim miktarlarına göre Teiaş' a ödemeler günlük olarak yapılmakta olup, 159 Verilen Sipariş Avansları hesabında takip edilmektedir. Fatura düzenlendikçe bu hesaptan düşülmektedir.

Üretim şirketi (Odaş); sistemden yapılan satışlar dönemi takip eden bir sonraki ayın 15-20. günü arasında PMUM sisteminde açıklanır. Açıklamayı müteakip aynı güne fatura düzenlenir. Dönem sonlarına ise muhasebenin dönemsel kavramı gereği Teiaş'a düzenlenen fatura rakamları satışa eklenir, karşı hesabı ise "Gelir Tahakkukları" olmaktadır. Aynı zamanda Teiaş'ın düzenlemiş olduğu fatura da maliyet hesabına eklenir, karşı hesap olarak da "Gider Tahakkukları" kullanılmaktadır.

Üretim rakamları günlük olarak PMUM sistemine tahmin olarak girilmekte ve bedeli ertesi gün banka hesaplarına yatırılmaktadır. Bankaya gelen bu tutarlar 340 Alınan Avanslar hesabında takip edilmekte olup, fatura düzenlendikçe bu hesaptan düşüm yapılmaktadır.

Gelir tahakkuklarının ayrıntısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Elektrik satışı gelir tahakkukları	22.605.234	20.597.146
Vadeli mevduat hesabı faiz gelir tahakkukları	268.912	40.077
Diğer faiz geliri tahakkukları	1.498.418	507.802
Diğer gelir tahakkukları	18.463	34.626
TOPLAM	24.391.026	21.179.651

Diğer Duran Varlıklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Verilen avanslar (*)	27.342.432	54.918.957
TOPLAM	27.342.432	54.918.957

(*) 31.12.2015 tarihi itibarı ile verilen sipariş avanslarının, 26.372.151 TL' si Çan-2 Termik Santral Üretim Tesisisi'ne, 253.136 TL'si Köprübaşı Hidro Elektrik Santrali'ne ve 142.325 TL'de Yel Enerji Maden sahasına ilişkin yapılan avans ödemelerini, 570.120 TL' si ise Anadolu Export un altın sahası için yapmış olduğu avans ödemelerini içermektedir.

Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Gider tahakkukları	25.802.224	16.469.288
TOPLAM	25.802.224	16.469.288

(*) Gider tahakkuklarının ayrıntısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Elektrik alışı gider tahakkukları	23.968.926	14.131.993
Dağıtım şirketleri gider tahakkukları	1.636.847	2.249.674
Faiz Tahakkukları	157.642	80.885
Diğer gider tahakkukları	38.809	6.736
Toplam	25.802.224	16.469.288

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

30. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş sermaye

Grup'un 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihlerindeki ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Şirketin nominal sermayesi 47.600.180 TL olup, kayıtlı sermaye tavanı 210.000.000 TL tutarındadır. Grubun sermaye yapısına ilişkin detay tablo aşağıda sunulmuştur.

Sermaye	31 Aralık 2015		31 Aralık 2014	
	Pay Tutarı	Pay Oranı	Pay Tutarı	Pay Oranı
Korkut Özal	7.500.000	%15,76	7.500.000	17,86%
A. Bahattin Özal	7.300.000	%15,34	7.500.000	17,86%
Burak Altay	7.300.000	%15,34	7.500.000	17,86%
BB Enerji Yatırım San.ve Tic.A.Ş.	7.500.000	%15,76	7.500.000	17,86%
Halka Açık Kısım	18.000.180	%37,80	12.000.000	28,57%
Ödenmiş Sermaye	47.600.180	%100	42.000.000	100%

Şirketin çıkarılmış sermayesi 47.600.180 (kırkikimilyon) TL olup, söz konusu çıkarılmış sermayesi muvazaadan ari şekilde tamamen ve nakden ödenmiştir.

Bu sermaye her biri 1 (bir) TL nominal değerde, 3.000.000 adet nama yazılı (A) Grubu, 44.600.180 adet nama yazılı (B) Grubu olmak üzere toplam 47.600.180 adet paya bölünmüştür.

Şirket, 12.02.2015 tarih ve 2015/04 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile 42.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesini mevcut ortakların rüçhan haklarını kısıtlanarak nakit karşılığı olmak üzere 8.500.000 TL artırılarak 50.500.000 TL ye çıkarılmasına karar vermiştir. Artırılan 8.500.000 TL nominal değerli payların halka arz edilmeksizin belirlenecek nitelikli yatırımcılara satılmasına karar verilmiştir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 16.04.2015 tarih ve 10/491 sayılı kararı ile onaylanmış olan 8.500.000 nominal adet harç belgesi kapsamında sermayenin 42.000.00 TL'den 47.600.180 TL'ye artırılması nedeni ile ihraç edilen 5.600.180 adet 1 TL nominal bedelli paylar 27 Nisan 2015 tarihinde Borsa İstanbul A.Ş. Toptan Satışlar Pazarında satılmıştır. Sermaye artırımını 29 Haziran 2015 tarihinde tescil edilmiştir.

26.05.2015 tarihinde şirket ortaklarından Abdulkadir Bahattin Özal'a ait 200.000 adet hisse ile Burak Altay'a ait 200.000 adet hisse olmak üzere Likidite Sağlayıcılığı Faaliyetleri kapsamında toplam 400.000 adet hisselerin lot satış işlemi gerçekleştirilmiştir.

Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. arasında imzalanmış olan Genel Kredi Sözleşmeleri uyarınca verilen kredinin güvencesi olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. yararına ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'deki ortakların hisselerin tamamını rehnedene hisse rehin anlaşmaları imzalanmıştır. Rehin tutarının toplam değeri 1 TL nominal değerli 29.000.000 adet hissedir. Hisse rehin anlaşmaları uyarınca güvence altına alınan yükümlülüklerin tamamen ödenmesine kadar anlaşmalar geçerli olacaktır.

(A) grubu paylar işbu Ana sözleşmenin 7, 8 ve 10'uncu maddeleri (Yönetim Kurulu, Yönetim Kuruluna aday gösterme, başkan ve başkan vekili seçilme, şirketi temsil ve Genel Kurulda oy hakkı) çerçevesinde yönetim kurulu üyelerinin belirlenmesi ve genel kurulda oy hakkı kullanımında imtiyaza sahiptir. (B) Grubu paylara ise özel hak veya imtiyaz tanınmamıştır.

Sermaye artırımlarında, artan sermayeyi temsil etmek üzere, (A) Grubu paylar oranında (A) Grubu pay, (B) Grubu paylar oranında (B) Grubu pay ihraç edilecektir. Yapılan sermaye artırımlarında sadece (B) grubu pay ihraç edilmesine yönetim kurulunca karar verilmesi durumunda (A) grubu pay sahiplerine de sermayeleri oranında (B) grubu pay alma hakkı verilir.

Yönetim Kurulu, 2014-2018 yılları arasında Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine ve Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uygun olarak gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar (A) ve/veya (B) grubu yeni pay ihraç ederek çıkarılmış sermayenin artırılması, imtiyazlı pay ihraç edilmesi ve pay sahiplerinin yeni pay alma hakkının sınırlandırılması ile primli pay ihraç konusunda karar almaya yetkilidir. Sermayeyi temsil eden paylar kaydileştirme esasları çerçevesinde kayden izlenir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

30. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAMI)

Yeni pay alma hakkını kısıtlama yetkisi, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanılamaz. Çıkarılan paylar tamamen satılarak bedelleri ödenmedikçe yeni pay çıkarılamaz.

Şirketin sermayesinin yüzde beş veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin yüzde beşini aşması sonucunu veren pay edinimleri ve/veya bir ortağa ait payların yukarıdaki oranların altına düşmesi sonucunu veren pay devirleri için veya hallerinde her defasında EPDK onayı alınacak, Sermaye Piyasası mevzuatı uyarınca gerekli özel durum açıklamaları yapılacaktır. Bu hüküm oy hakkı edinilmesi halinde de geçerlidir.

Yönetim Kurulu (A) grubu payların devrinde TTK 493'üncü madde hükmü çerçevesinde Şirket amacının gerçekleştirilmesi ve ekonomik bağımsızlığının korunabilmesini gerekçe göstererek devre onay vermeme ve pay defterine kayıttan imtina etme yetkisine sahiptir. Borsada işlem görecektir (B) grubu payların devrine kısıtlama getirilemez.

Hisse Senedi İhraç Primi

Yeni çıkarılan ve 13-14 Mayıs 2013 tarihinde halka arz edilen 12.000.000 adet hissenin nominal bedelinden daha yüksek bir bedel fiyat üzerinden satılması nedeni ile oluşan 48.000.000 TL fark, hisse senedi ihraç primleri olarak muhasebeleştirilmiştir. Yeni hisse çıkarımı ve bunların halka arzı nedeni ile katlanılan 2.865.131 TL tutarındaki katlanılan giderler, hisse senedi ihraç primlerinden indirilerek öz kaynaklar içerisinde gösterilmiştir.

Ayrıca 27.04.2015 tarihinde, sermaye artırımını ile nitelikli yatırımcılara satışı gerçekleşen 5.600.180 adet hissenin nominal bedelinden daha yüksek bir fiyat üzerinden satılması nedeni ile oluşan 44.241.422 TL fark, hisse senedi ihraç primleri olarak muhasebeleştirilmiştir. Yeni hisse çıkarımı, bu hisselerin ihracı ve satışı sürecinde katlanılan 1.182.229 TL tutarında katlanılan giderler hisse senedi ihraç primleri tutarından düşülerek öz kaynaklar içerisinde gösterilmiştir.

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Hisse Senedi İhraç Primleri	88.194.062	45.134.869
TOPLAM	88.194.062	45.134.869

Aktüeryal kayıp/kazanç fonu

Aktüeryal kayıp/kazanç fonunun hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Dönem başı bakiye	27.756	105.555
Cari dönem aktüeryal kazanç/(kayıp)	(22.971)	(77.799)
TOPLAM	4.785	27.756

Geçmiş Yıl Kar/Zararları

Dönem net karı dışındaki birikmiş kar/zararlar netleştirilerek bu kalemde gösterilmiştir.

Geçmiş Yıl Kar / Zararları	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Geçmiş Yıl Kar/Zarar	34.488.467	14.428.699
Kar Dağıtımı (-)	(5.000.000)	-
Yasal Yedekler (-)	(639.252)	-
Transferler (-)	5.252.044	-
Dönem Kar/Zararı	-	7.093.250
TOPLAM	34.101.259	7.335.449

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

30. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAMI)

Kar Payı Dağıtımı

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

Ortaklıklar, kârlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kâr dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Söz konusu tebliğ kapsamında asgari bir dağıtım oranı tespit edilmemiştir. Şirketler esas sözleşmelerinde veya kar dağıtım politikalarında belirlenen şekilde kar payı öderler. Kar payı, dağıtımına karar verilen genel kurul toplantısında karara bağlanmak şartıyla, eşit veya farklı tutarlı taksitlerle ödenebilir.

Taksitli ödemede II-19.1 sayılı Kar Payı Tebliği'nin 5'inci maddesinde yer alan hükümlere uyulur. Ayrıca, payları borsada işlem gören ortaklıklar, ara dönem finansal tablolarında yer alan karları üzerinden nakden kar payı avansı dağıtabilir.

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

Dağıtılması öngörülen kar payı tutarının tamamı, ancak yasal kayıtlarda (Vergi Usul Kanunu'na göre tutulan kayıtlarda) mevcut net dağıtılabılır kardan veya diğer kaynaklardan karşılabildiği sürece dağıtılabilecektir. Grup, 25 Nisan 2015 tarihinde yapılan 2014 yılı Genel Kurul'unda 29.05.2015 tarihinden itibaren 2014 yılı karından gerekli yasal karşılıklar ayrıldıktan sonra toplam brüt 5.000.000 TL nakden temettü dağıtım kararı almıştır. Temettü dağıtımı Haziran 2015 döneminde gerçekleştirilmiştir.

Yasal Yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler I. ve II. Tertip Yasal Yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20 sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50 sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılabilmesi mümkün değildir.

Grup'un 31 Aralık 2015 tarihi itibarı ile Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedeklerinin tutarı 639.252 TL'dir. (31.12.2014: Yoktur) Bu tutarın tamamı yasal yedeklerden oluşmaktadır.

Azınlık payları

Grup'un azınlık payı detayı aşağıdaki gibidir :

Azınlık Payları	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Sermaye	(3.907.203)	(1.110.085)
Geçmiş Yıl Kar/Zararı	(51.287)	161.216
Dönem Kar/Zararı	813.226	28.626
TOPLAM	(3.145.264)	(920.243)

Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi

Kamu Gözetimi ve Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayınlanarak 21.07.2013 tarih ve 28714 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe giren 2013-2 sayılı ve "Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi" konulu Türkiye Muhasebe Standartlarının Uygulanmasına Yönelik İlke Kararı uyarınca Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirme Esasları belirlenmiştir.

Buna göre; ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin hakların birleşmesi yöntemi ile muhasebeleştirilmesi dolayısıyla finansal tablolarda şerefiyeye yer verilemeyeceğinden dolayı 30.06.2015 tarihi itibarı ile ortak kontrole tabi işletmelerin satın alınmasından dolayı oluşan 26.340.830 TL şerefiye tutarları özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak " Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabında gösterilmiştir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

30. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAMI)

Ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardının b1-b4 paragraflarında açıklanmıştır. Buna göre ortak kontrole tabi işletmelerin veya teşebbüslerin birleşmelerine TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardı uygulanmaz.

Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren bir işletme birleşmesi, birleşen tüm teşebbüs ya da işletmelerin işletme birleşmesinin öncesinde ve sonrasında aynı kişi veya kişiler tarafından kontrol edildiği ve bu kontrolün geçici olmadığı bir işletme birleşmesidir.

Bir grup birey, sözleşmeye dayalı anlaşmaların bir sonucu olarak toplu halde, söz konusu işletmenin faaliyetlerinden fayda sağlamak için o işletmenin finansal ve faaliyet politikalarını yönetme gücüne sahip olduğunda bir işletmeyi kontrol ediyor sayılır. Dolayısıyla, söz konusu grup, sözleşmeye dayalı anlaşmaların bir sonucu olarak, birleşen işletmelerin her biri üzerinde, faaliyetlerinden fayda sağlamak için söz konusu işletmelerin finansal ve faaliyet politikalarını yönetme gücüne sahip ise ve bu güç geçici değil ise bu tür bir işletme birleşmesi, bu TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardının kapsamı dışındadır.

Birleşmenin ortak kontrole tabi işletmeleri içerip içermediğinin belirlenmesi ile, birleşme öncesine ve sonrasına ilişkin olarak birleşen işletmelerin her birindeki kontrol gücü olmayan paylarının (azınlık paylarının) derecesi ilişkili değildir. Benzer şekilde, birleşen işletmelerden birinin konsolide finansal tablolardan çıkarılmış bir bağlı ortaklık olması gerçeği, birleşmenin ortak kontrole tabi işletmeleri içerip içermediğinin belirlenmesi ile ilişkili değildir.

Bu sebeple 31.12.2013 tarihli finansal tablolarda Şerefiye olarak sınıflandırılan işlemler TMS-8 Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar standardının 10-12'nci paragrafına uygun olarak 31.12.2015, 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihli finansal tablolarda "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabında özkaynaklar altında gösterilmiştir. Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmeleri, Ortak Kontrolün Oluşturduğu Raporlama döneminin başından itibaren konsolidasyona dahil edilmiştir.

Aşağıda "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabında yer alan ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi nedeniyle oluşan tutarlar gösterilmiştir;

Şirket Ünvanı	İktisap Maliyeti	İktisap Edilen Özkaynak Pay Değeri	Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi
Odaş Enerji	23.342.950	(729.287)	24.072.237
Hidro Enerji	150.490	51.398	99.092
Ağrı Elektrik	70.000	20.616	49.384
Küçük Enerji	2.065.876	44.768	2.021.108
Yel Enerji	-	(96.256)	96.256
Anadolu Export	-	(2.753)	2.753
Toplam	25.629.316	(711.514)	26.340.830

Diğer Özkaynaklar

Diğer Özkaynaklar detayı aşağıdaki gibidir;

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Diğer Özkaynaklar	21.868.966	-
TOPLAM	21.868.966	-

Suda Maden satın alma işlemi TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardı kapsamında değerlendirilmemiş olup, işlemin bir işletme birleşmesinden ziyade varlık edinimi olduğu tespit edilerek, varlık için ödenen toplam tutar ile şirketin kayıtlı defter değerleri dikkate alınarak hesaplanan varlıkları ve borçları arasındaki oluşan fark tutarı 21.868.966 TL tutar özkaynaklarda muhasebeleşmiştir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

Satışların detayı aşağıdaki gibidir:

Hasılat :

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Yurtiçi Satışlar	485.047.078	621.631.375
Serbest Tüketici Elektrik Satışı	278.588.277	361.900.692
TEİAŞ Elektrik Satış Geliri	186.573.144	207.545.509
İkili Anlaşmalar Elektrik Satışı	5.311.786	20.713.061
Grup Şirketlere Satışlar	88.771	-
PFK Satışlar	-	13.927.102
Güneş Enerjisi Kaynaklı Satışlar	141.400	109.058
GDDK Gelirleri	122.510	-
Dağıtım Şirketleri Doğalgaz Satış Geliri	13.310.142	17.391.836
Diğer Gelirler	911.050	44.118
Yurtdışı Elektrik Satışları	-	691.304
Yurtdışı Elektrik Satışları	-	691.304
Satıştan İadeler	(132.902)	(785.163)
Toplam	484.914.175	621.537.517

Doğalgaz Santrali Elektrik Üretim faaliyetinden kaynaklanan elektrik satışlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Yurtiçi Satışlar	172.238.672	212.037.373
Teiaş Elektrik Satış Geliri	171.173.701	197.706.585
Serbest Tüketici Elektrik Satışı	-	294.555
Grup Şirketlere Satışlar	88.770	-
PFK Satışlar	-	13.927.102
Güneş Enerjisi Kaynaklı Satışlar	141.400	109.058
Diğer Gelirler	834.800	-
Toplam	172.238.671	212.037.373

Toptan elektrik satış faaliyetlerinden kaynaklanan satışların detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Yurtiçi Satışlar	298.650.408	392.158.049
Serbest Tüketici Elektrik Satışı	278.588.277	361.606.064
TEİAŞ Elektrik Satış Geliri	14.627.836	9.838.924
İkili Anlaşmalar Elektrik Satışı	5.311.786	20.713.061
GDDK Gelirleri	122.510	-
Yurtdışı Satışları	-	691.304
Yurtdışına Elektrik Satışı	-	691.304
Grup Şirket Satış Gelirleri	-	-
Satıştan İadeler	(132.902)	(785.163)
Satış İskontoları	-	-
Diğer Satışlar	-	44.118
Toplam	298.517.506	392.108.308

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ (DEVAMI)

Toptan Doğalgaz satış faaliyetlerinden kaynaklanan satışların detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Yurtiçi Satışlar	13.310.141	17.391.836
<i>Doğalgaz Satış Geliri</i>	<i>13.310.141</i>	<i>17.391.836</i>
Toplam	13.310.141	17.391.836

Hidro Elektrik Santrali Elektrik Üretim Faaliyetinden Kaynaklanan Elektrik Satışlarının Detayı Aşağıdaki Gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Yurtiçi Satışlar	771.607	-
<i>Teiaş / Epiaş Elektrik Satış Geliri</i>	<i>771.607</i>	<i>-</i>
Toplam	771.607	-

Konteyner satışından kaynaklanan satışların detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Diğer Gelirler	76.250	-
<i>Konteyner Satışları</i>	<i>76.250</i>	<i>-</i>
Toplam	76.250	-

Teiaş Elektrik Satış Geliri; Piyasa katılımcısının serbest piyasa PMUM (Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi) tarafından uzlaştırılan serbest piyasada yapmış olduğu tüm satış işlemlerine istinaden ve serbest piyasa bulunmasından ötürü uzlaştırma sisteminden doğan satışları içermektedir.

Serbest Tüketici Elektrik Satışı; EPDK' nın yayınlamış olduğu tüketici limitlerine göre serbest tüketici tanımına giren tüm tüketicilere yapılan satışlar (Örneğin; 2014 yılı içerisinde bu limit yıllık 4.500 kwh iken 2015 yılında 4.000 kwh a düşmüştür.)

İkili Anlaşmalar Elektrik Satışı; Gerek toptan satış şirketlerine veya özel üretim şirketlerine fiziksel veya hizmet satışları. Primer Frekans Kontrol (PFK) ilgili mevzuatta yükümlülüğü bulunan santrallerin bu yükümlülüğünü başkasına devir etmesi ile ilgili hizmet satışını içermektedir.

Enerji Dengesizliği; İlgili mevzuata göre grup şirketleri birleşerek dengeleme grubu oluşturduklarında tüm dengesizlik alacak ve borçları dengeden sorumlu tarafa tarafın bünyesinde uzlaştırılır. Dengeden sorumlu tarafta bu tutarları dengeleme grup üyelerine dağıtır. Grup dengesizlik kalemlerinin içerisinde pozitif dengesizlik alacak, negatif dengesizlik borç ve sıfır bakiye borç/alacak tutarları bulunmaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ (DEVAMI)

01 Ocak-31 Aralık 2015 döneminde doğalgaz santrali elektrik üretim faaliyetlerinden yapılan elektrik satışlarının şirketlere göre sıralaması şu şekildedir:

Unvan	Oran
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	54%
Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi	30%
Limak Yatırım Enerji Üretim İşl.Hiz.Ve İnş.A.Ş.	2%
Boyabat Elektrik Üretim Ve Tic.A.Ş.	2%
Egemer Elektrik Üretim A.Ş.	2%
Bosen Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	1%
İc İçtaş Bağıştaş Enerji Üretim Ve İşletme A.Ş.	1%
Sanko Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	1%
Age Denizli Doğalgaz Elektrik Üretim A.Ş.	1%

01 Ocak-31 Aralık 2015 döneminde hidroelektrik santrali elektrik üretim faaliyetlerinden yapılan elektrik satışlarının şirketlere göre sıralaması şu şekildedir:

Unvan	Oran
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	100%

01 Ocak-31 Aralık 2015 döneminde toptan satış faaliyetlerinden yapılan elektrik satışların ilk on şirkete göre sıralaması şu şekildedir:

Unvan	Oran
İkitelli Organize Sanayi Bölgesi Başkanlığı	42%
Vodafone Telekomünikasyon A.Ş.	31%
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	3%
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	2%
Bir Enerji Elektrik Toptan Satış İth.lhr.A.Ş.	2%
Albaraka Türk Katılım Bankası A.Ş.	1%
Pamukkale Kablo Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	1%
Buyaka 2 Site Yönetimi	1%
S.S. İst. Anadolu Yakası Doğrama Ve Mobilyacılar	1%
Türk Hava Yolları A.O.	1%

01 Ocak-31 Aralık 2015 döneminde toptan satış faaliyetlerinden yapılan doğalgaz satışların ilk on şirkete göre sıralaması şu şekildedir:

Unvan	Oran
Botaş-Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	43%
Doğal Enerji İthalat A.Ş.	38%
Cengiz Enerji San. Tic. A.Ş.	9%
Diğer Firmalar	10%

Satışların maliyeti detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Satılan mamul maliyeti	149.381.240	166.755.606
Satılan ticari mal maliyeti	292.490.148	398.543.865
Diğer Maliyetler	193.678	-
TOPLAM	442.065.066	565.299.471

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

32. İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

33. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Pazarlama satış ve dağıtım giderleri	1.841.606	1.516.724
Genel yönetim giderleri	9.200.406	5.978.590
TOPLAM	11.042.012	7.495.314

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri

1 Ocak - 31 Aralık 2015 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2014 dönemlerine ait pazarlama satış ve dağıtım giderlerinin niteliklerine göre detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Personel giderleri	974.239	983.062
Elektrik satış komisyon gideri	382.615	158.085
Danışmanlık gideri	65.162	61.602
Diğer	33.591	48.080
Reklam gideri	4.392	25.234
Yıllık lisans gideri	127.138	58.273
Kargo gideri	133.384	141.373
Seyahat giderleri	-	2.139
Vergi gideri	27.137	32.059
Akaryakıt gideri	26.670	6.818
Araç kira gideri	67.275	-
TOPLAM	1.841.606	1.516.724

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

33. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ (DEVAMI)**Genel Yönetim Giderleri**

1 Ocak - 31 Aralık 2015 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2014 dönemlerine ait genel yönetim giderlerinin niteliklerine göre detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Personel gideri	4.352.487	2.785.311
Kira gideri	1.410.408	799.843
Danışmanlık gideri	636.379	518.565
Amortisman Gideri (Not:14,17)	689.191	378.738
Vergi giderleri	384.531	315.750
Seyahat gideri	178.584	134.095
Ortak giderlere katılım	-	616
Kargo Gideri	29.294	12.625
Aidat gideri	191.037	112.879
Kullanılmamış izin karşılığı (Not:27)	106.352	53.591
Noter gideri	68.095	59.703
Kıdem tazminatı karşılığı	12.523	19.775
Akaryakıt gideri	50.902	47.785
Sigorta gideri	413	10.176
Temsil Ağırlama Giderleri	66.868	80.729
Muhasebe Mali Müşavirlik Giderleri	313.467	210.739
Beyanname ve Sözleşme Damga Vergisi	621	-
Diğer giderler	709.253	437.668
TOPLAM	9.200.406	5.978.590

1 Ocak - 31 Aralık 2015 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2014 dönemlerine ait araştırma ve geliştirme giderleri bulunmamaktadır.

34. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER**Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler**

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Reeskont Faiz Gelirleri	4.548.351	1.318.606
Kur Farkı Geliri	7.676.838	3.323.239
Önceki Dönem Gelir ve Karları	129.856	21.574
Faaliyetle İlgili Diğer Gelir ve Karlar	1.691.291	2.224.017
Şüpheli Tic. Alc. Karşılık İptali(Not:7)	-	129.274
Diğer Olağandışı Gelirler	104.624	124.237
TOPLAM	14.150.960	7.140.947

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

34. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER (DEVAMI)

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Kur Farkı Gideri	4.363.492	1.917.939
Karşılık Giderleri (Not:7)	132.405	-
Reeskont Gideri	2.284.922	1.197.464
Diğer Olağandışı Gider ve Zararlar	1.106.454	1.865.387
Önceki Dönem Gider ve Zararları	879.466	2.696.034
Diğer Olağan Gider ve Zararlar	839.643	1.170.729
Çalışmayan Kısım Gider ve Zararları	932.871	166.517
TOPLAM	10.539.254	9.014.069

35. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Yatırım Faaliyeti Gelirleri (*)	44.949	57.562
TOPLAM	44.949	57.562

*İlgili dönemde yapılan sabit kıymet (taşıtlar) satışlarından kaynaklanan gelirlerdir.

36. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Grup'un çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Amortisman Giderleri		
Satışların Maliyeti	4.732.705	4.431.370
Genel Yönetim Giderleri	689.191	378.738
Çalışmayan Kısım Gider ve Zararları	1.037.557	-
TOPLAM	6.459.453	4.810.108

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Personel Giderleri		
Satışların Maliyeti	2.886.549	2.193.783
Genel Yönetim Giderleri	4.352.487	2.785.311
Pazarlama Satış ve Dağıtım Giderleri	974.239	983.062
TOPLAM	8.213.275	5.962.156

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Sigorta Giderleri		
Satışların Maliyeti	980.332	999.387
Genel Yönetim Giderleri	413	10.176
TOPLAM	980.745	1.009.563

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

36. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER (DEVAMI)

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Danışmanlık Giderleri		
Pazarlama Satış ve Dağıtım Giderleri	65.162	61.602
Genel Yönetim Giderleri	636.379	518.565
TOPLAM	701.541	580.167

37. FİNANSMAN GİDERLERİ VE GELİRLERİ

Finansman Gelirleri

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Faiz gelirleri	8.980.465	4.359.008
Reeskont faiz geliri	2.771.914	-
Menkul satış karı	8.863	18.508
Kambiyo karı	20.749.100	13.689.445
TOPLAM	32.510.342	18.066.961

Finansman Giderleri

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Menkul kıymet satış zararları	97.140	12.704
Kambiyo zararları	46.224.446	3.272.553
Faiz ve komisyon giderleri	22.932.778	27.606.954
TOPLAM	69.254.365	30.892.211

38. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Grup'un 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla diğer kapsamlı gelir/(gider) dökümü aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2015	01 Ocak - 31 Aralık 2014
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		
Aktüeryal Kazanç/Kayıplar (Not:27)	28.714	(97.249)
Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri (Not:40)	(5.743)	19.450
TOPLAM	22.971	(77.799)

39. SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Grup portföyünde yer alan ve konsolidasyona dahil edilen %80 hissesine sahip olduğu Ena Elektrik Üretim Ltd.Şti'ne ait hisse senetlerinin tamamının satışına ilişkin FERRIT S.R.O (Czech Republic) ile hisse devir anlaşması 29 Haziran 2015 tarihinde imzalanmıştır. Hisse senetlerinin devri henüz gerçekleşmemiş olup, EPDK nezdinde yapılan lisans işlemlerinden sonra gerçekleşecektir. 31.12.2015 tarihi itibarı ile Ena Elektrik konsolide finansal tablolarda satış amacıyla elde tutulan varlık olarak sınıflanmıştır. 31.12.2015 tarihi itibarı ile Ena Elektrik'in net varlık değeri 662.669 TL'dir.

Söz konusu satış işlemi TFRS 5 "Satış İçin Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler" standardı uyarınca durdurulan faaliyet olarak değerlendirilmiş ve 31.12.2015 tarihinde Ena Elektrik Üretim Ltd.Şti'nin faaliyetleri sonucu oluşan net kar/zarar 01 Ocak-31 Aralık 2015 tarihli konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda durdurulan faaliyetlere ilişkin gelir giderler olarak sınıflanmıştır. Bu uygulama doğrultusunda 31 Aralık 2014 tarihli kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda da aynı sınıflama yapılmıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

39. SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER (DEVAMI)

Ena Elektrik Üretim Ltd.Şti'nin karşılaştırmalı gelir tablosu aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak- 31 Aralık 2015	01 Ocak- 31 Aralık 2014
Gelirler	26.926	56.048
Giderler (-)	(28.319)	(29.872)
Vergi Öncesi Dönem Karı	(1.393)	26.176
Vergi (-)	3.479	697
Dönem Net Karı / Zararı	1.669	26.873

40. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait gelir tablosunda yer alan vergi gelir /giderleri aşağıda özetlenmiştir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Dönem vergi gideri	(31.495)	(3.991.525)
Ertelenen vergi geliri / gideri	(64.837)	(3.012.880)
Öz sermayede yansıtılan ertelenmiş vergi (*)	(5.743)	(19.450)
Toplam Vergi Gelir / Gideri	102.075	(7.023.855)

(*)TMS 19 Çalışanlara sağlanan faydalar standardında yapılan değişiklik kapsamında aktüeryal kazanç/kayıp tutarına ilişkin hesaplanan ertelenmiş vergi tutarıdır.(Not:38)

Cari Vergi

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı %20'dir. Bu oran, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası gibi) ve indirimlerin (yatırım indirimi gibi) kullanılması sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır.

30 Aralık 2003 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan, Vergi Usul Kanunu, Gelir Vergisi Kanunu ve Kurumlar Vergisi Kanunu'nda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ("5024 sayılı Kanun"), kazançlarını bilanço esasına göre tespit eden gelir veya kurumlar vergisi mükelleflerin finansal tablolarını 1 Ocak 2004 tarihinden başlayarak enflasyon düzeltmesine tabi tutmasını öngörmektedir. Mükellefler ayrıca 31 Aralık 2003 tarihli bilançolarını da söz konusu yasada belirtilen esaslar dahilinde enflasyon düzeltmesine tabi tutmak zorundadırlar. 31 Aralık 2003 tarihli bilançolar 5024 sayılı Kanun ve Maliye Bakanlığı tarafından 28 Şubat 2004 tarihinde yayımlanan Genel Tebliğlerle enflasyon düzeltmesi yapmak zorunda olan mükelleflerin, düzeltme şartlarının oluşması halinde 1 Ocak 2004 tarihinden sonra düzenleyecekleri finansal tablolardan sadece bilançolarını düzeltme işlemine tabi tutmaları zorunlu tutulmuştur.

Grup, cari dönemde vergi matrahını 338 Numaralı Vergi Usul Kanunu Tebliği ile bildirilen düzeltme şartlarının oluşması halinde (fiyat endeksi artışının son on iki hesap döneminde % 100, içinde bulunulan hesap döneminde %10) 5024 sayılı Kanun ve sözkonusu tebliğlerdeki usul ve esaslar doğrultusunda hesaplayacaktır.

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettü) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalanlara yapılan temettü ödemeleri %15 (22 Temmuz 2006 tarihinden önce %10) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz ve stopaj uygulanmaz.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14'üncü gününe kadar beyan edip 17'inci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuptan sonra kalan geçici vergi, devlete karşı olan herhangi bir başka mali borçlara da mahsup edilebilir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

40. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (DEVAMI)

En az iki yıl süre ile elde tutulmuş iştirak hisseleri, kurucu senetleri, intifa senetleri, rüçhan hakları ile gayrimenkul satışından doğan karların %75'i; beş yıl pasifte öz kaynak kalemleri içinde bir fon hesabında tutulmak ve satış bedelinin tamamının satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılının sonuna kadar tahsil edilmesi şartı ile kurumlar vergisinden istisnadır.

Cari Dönem Vergisi İle İlgili Varlıklar :

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla cari dönem vergisi ile ilgili varlıkların detayı aşağıdaki gibidir.

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Peşin Ödenen Vergi ve Fonlar (*) (Not:25)	71.113	53.653
Toplam	71.113	53.653

(*) Cari dönem vergi varlıkları, grubun ilgili dönemde Kurumlar Vergisi matrahı bulunmayan ancak yıl içerisinde stopaj ve geçici vergi ödemesi bulunan veya Kurumlar Vergisi karşılığında fazla tutarda yıl içerisinde stopaj ve geçici vergi ödemesi ödemesi gerçekleşen şirketlere ilişkin vergi varlık tutarıdır.

Cari Dönem Vergi Gideri :

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarı ile dönem karı vergi yükümlülüğü hesaplaması ve detayları aşağıdaki gibidir,

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Vergi öncesi kar / (zarar)	156.567	37.099.552
Kanunen kabul edilmeyen giderler	910	164.014
Mahsup edilecek geçmiş yıl zararı	-	(17.305.941)
Kurumlar Vergisi Matrahı	157.477	19.957.625
Dönem Vergi Gideri (*)	31.495	3.991.525

(*) 2015 yılına ilişkin 31.495 TL Grubun bağlı ortaklıklarından Odaş Doğalgaz'ın 2014 yılına ilişkin vergi gideri tutarıdır. Diğer ana kuruluş Odaş ve bağlı ortaklıklarda mali zarar bulunması mali kar olanlarda ise mahsup edilebilir geçmiş yıl zararı bulunması nedeni ile dönem vergi gideri oluşmamıştır.

Ertelenen Vergi

Grup ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin kayıtlı değerleri ile Vergi Usul Kanunu arasındaki farklı değerlendirmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır.

Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, SPK Tebliği ve vergi kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanır. 31 Aralık 2008 tarihinden sonra gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi alacağı ve yükümlülüğü için uygulanacak oran %20'dir.

Türk Vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin, bağlı ortaklık ve iştiraklerini konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi düzenlemesine olanak tanımamaktadır. Bu nedenle, ertelenen vergi aktifine sahip şirketlere ertelenen vergi pasifine sahip şirketlerin ertelenen vergi pozisyonları netleştirilmemiş ve ayrı açıklanmıştır.

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarı ile ertelenen varlığı ve ertelenen vergi yükümlülüğü konsolide finansal tablolarda aşağıdaki şekilde yansıtılmıştır.

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Ertelenen Vergi Varlığı	1.960.380	1.343.167
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	(12.066.332)	(10.342.539)
Toplam	(10.105.952)	(8.999.372)

ODAS ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

40. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (DEVAMI)

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle ertelenen vergiye konu olan birikmiş geçici farklar ve ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hazırlanan dökümü aşağıdaki gibidir:

Ertelenen vergi varlıkları / yükümlülükleri	Birikmiş Geçici Farklar		Vergi oranı	Ertelenen Vergi Varlıkları / (Yükümlülükleri)	
	31.12.2015	31.12.2014		31.12.2015	31.12.2014
Birikmiş Mali Zararlar	17.929.430	3.770.150	20%	3.585.886	754.030
Sabit Kıymetler	(70.501.905)	(49.197.725)	20%	(14.100.381)	(9.839.545)
Kıdem Tazminatı ve İzin Karşılığı	168.385	(33.383)	20%	33.677	(6.677)
Reeskontlar	339.210	(238.565)	20%	67.842	(47.713)
Şüpheli Ticari Alacaklar	536.070	403.665	20%	107.214	80.733
Kuruluş ve Örgütlenme Giderleri	11.565	11.565	20%	2.313	2.313
Peşin Ödenen Giderler	-	30.030	20%	-	6.006
Diğer Borç ve Gider Karşılıkları	1.204.140	111.515	20%	240.828	22.303
Gider Tahakkukları	(216.655)	145.890	20%	(43.331)	29.178
TOPLAM	(50.529.760)	(44.996.858)		(10.105.952)	(8.999.372)

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibari ile Odaş ve Bağlı Ortaklıklarının ertelenen vergi hareketleri aşağıdaki gibidir.

Odaş Ertelenen Vergi Varlığı/Yükümlülüğü	31.12.2015	31.12.2014
Açılış bakiyesi	(9.349.413)	(5.926.677)
Cari yıl ertelenen vergi geliri / (gideri)	(1.551.218)	(3.414.531)
Öz sermayede yansıtılan ertelenmiş vergi	(1.901)	(8.204)
Ertelenen Vergi Varlığı/Yükümlülüğü	(10.902.532)	(9.349.413)

Bağlı Ortaklıklar Ertelenen Vergi Varlığı/Yükümlülüğü	31.12.2015	31.12.2014
Önceki dönemden devrolan ertelenen vergi	350.041	(41.062)
Konsolidasyon Kapsamından Çıkarılan Bağ. Ort. Devr. Ert. Vergi	(539)	-
Satın Alınan Şirket Önceki dönemden devrolan ertelenen vergi	(844.779)	-
Cari dönem ertelenen vergi geliri / (gideri)	1.273.534	402.348
Öz sermayede yansıtılan ertelenmiş vergi	18.324	(11.245)
Ertelenen Vergi Varlığı/Yükümlülüğü	796.582	350.041

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibari ile Bağlı Ortaklıkların şirketler itibari ile vergi varlık/yükümlülüklerine ilişkin bakiyeler aşağıdaki gibidir.

Bağlı Ortaklıklar Ertelenen Vergi Varlığı	31.12.2015	31.12.2014
Odaş Doğalgaz Toptan Sat. San. ve Tic. A.Ş.	231.429	143.902
Voytron Elektrik Toptan Satış Dış Tic. A.Ş.	1.004.607	1.198.550
Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti.	-	539
YS Madencilik San. Tic. Ltd. Şti.	-	176
Küçük Enerji İnşaat Ltd. Şti.	705.607	-
Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.	18.736	-
Ertelenen Vergi Varlığı	1.960.380	1.343.167

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

40. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (DEVAMI)

Bağlı Ortaklıklar Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	31.12.2015	31.12.2014
Ağrı Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	(48.802)	(2.671)
Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.	-	(881.226)
Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	(3.135)	(1.104)
Küçük Enerji İnşaat Ltd. Şti.	-	(70.030)
Anadolu Export Maden Sanayi ve Ticaret A.Ş.	(9.643)	-
Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	(77.654)	(38.096)
YS Madencilik San. Tic. Ltd. Şti.	(4.010)	-
Suda Maden A.Ş.	(1.020.556)	-
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü (-)	(1.163.800)	(993.127)

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibari ile, birikmiş mali zararların ve tükenme sürelerinin yıllara göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

Tükenme Tarihi	31 Aralık 2015		31 Aralık 2014	
	Kayıtlara Alınan Kısım	Kayıtlara Alınmayan Kısım	Kayıtlara Alınan Kısım	Kayıtlara Alınmayan Kısım
2016	-	23.720	-	43.088
2017	-	177.412	-	40.424
2018	999.855	1.107.620	-	362.670
2019	3.263.107	12.014.473	754.030	12.594.149
2020	13.666.470	17.478.051	-	-
	17.929.432	30.801.277	754.030	13.040.331

Bilanço tarihi itibari ile Grup'un bağlı ortaklıklarının sonraki dönemlerde (ilerleyen 5 yıl içerisinde) dönem karlarından mahsup edebileceği kullanılmayan mali zararları bulunmaktadır ve yukarıdaki tabloda gösterilmiştir. Kullanılabileceği öngörülme mali zararlar üzerinden ertelenen vergi varlığı kayıtlara alınmamıştır.

Grup; kullanılabilir mali zararları bulunan bağlı ortaklıklardan Odaş Enerji Perakende Satış ve Tic. A.Ş. için 2016 yılı için kar öngörmekte olup yapılan projeksiyonda toplam 4.262.962 TL mali kar üzerinden 852.592 TL kullanılabilir mali zarar vergi varlığı olarak kayıtlara alınmıştır. Bağlı ortaklığın 2013 yılından devreden ve

2018 yılında tükenen 999.855 TL mali zararı, 2014 yılından devreden ve 2019 yılında tükenen 11.754.761,60 TL mali zararı bulunmaktadır.

Kullanılabilir mali zararları bulunan bağlı ortaklıklardan Küçük Enerji için 2016 yılı için kar öngörmekte olup yapılan projeksiyonda toplam 1.119.859 TL mali kar üzerinden 223.972 TL kullanılabilir mali zarar vergi varlığı olarak kayıtlara alınmıştır. Bağlı ortaklığın 2015 yılından devreden ve 2020 yılında tükenen 1.119.829 TL mali zararı bulunmaktadır.

Ana ortak Odaş Elektrik Üretim A.Ş. 2014 yılını 36.722.254,70 TL vergi matrahı ile sonuçlandırmış olup, önceki dönemlerde ertelenmiş varlığı olarak kayıtlara alınmamış olan 17.074.623,78 TL Birikmiş Mali Zararını oluşturan vergi matrahından mahsup etmiştir. Kullanılabilir mali zararı bulunan ana ortak Odaş Elektrik Üretim A.Ş. için 2016 yılı için kar öngörmekte olup yapılan projeksiyonda toplam 12.546.611 TL mali kar üzerinden 2.509.322 TL kullanılabilir mali zarar vergi varlığı olarak kayıtlara alınmıştır. Bağlı ortaklığın 2015 yılından devreden ve 2020 yılında tükenen 12.546.611 TL mali zararı bulunmaktadır.

Diğer kullanılabilecek mali zararları bulunan bağlı ortaklıkların yatırım aşamasında olması, enerji piyasasında fiyatların uzun süreli öngörülemezliği ve aşırı volatilité göstermesi nedeni ile diğer kullanılabilecek mali zararlar ertelenen vergi varlığı olarak kayıtlara alınmamıştır.

Ayrıca bağlı ortaklıklardan Çan Kömür'ün almış olduğu ve detayları "23. Devlet Teşvik ve Yardımları" bölümünde verilen yatırım Teşvik Belgesine bağlı olarak kullanılabileceği İndirimli Kurumlar Vergisi mevcuttur.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

40. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (DEVAMI)

Çan Kömür'ün yatırımı II. Bölgede bulunmaktadır ancak YTB'nin Özel Şartlar bölümünde 5. Maddede belge konusu yatırımın öncelikli yatırımlar konuları arasında yer alması nedeni ile 5. Bölge desteklerinden faydalanacağı belirtilmiştir. Buna göre Yatırıma Katkı Oranı %40, İndirimli Kurumlar Vergisi Oranı ise %80'dir. Bunun anlamı toplam yatırım tutarının %40 ı olan 162.056.360 * %40 = 64.822.544 TL tutarında yatırımdan elde edilen kazançla ilişkin olarak indirimli kurumlar vergisi uygulamasından faydalanılabilecektir. Avans olarak faydalanılması durumunda yatırım bitinceye kadar toplam tutarın %50'sine kadar kullanılabilecektir. Uygulanacak vergi indirimi tutarı %20*0,80 = %16 olacaktır.

Bu tutarlara ilişkin olarak kuruluşun diğer faaliyetlerinden elde ettiği kazançların bulunması halinde avans indirimli kurumlar vergisinden faydalanılabilecektir. Ancak Çan Kömür' ün avans indirimli kurumlar vergisinden faydalanabileceği başka bir kazanç bulunmamaktadır. Tek faaliyeti kömür çıkarılması ve termik santralde işletilmesi olacak olup, şirket henüz yatırım aşamasındadır.

Çan Kömür'ün yatırıma başlandığının kabulü için Teşvik Belgesi kapsamında asgari 5 milyon TL tutarında yatırım harcaması yapılması ve bu durumun Bakanlığa müracaat edilerek teşvik belgesine kaydedilmesi gerekmektedir. Yatırımın henüz tamamlanmamış olması, kısmen de olsa yatırıma ilişkin faaliyetin bulunmaması, yatırımdan elde edilebilecek kazancın belirgin olmaması ve şirketin avans indirimli kurumlar vergisi kullanılabilecek başka herhangi bir kazanç bulunmaması nedeni ile yatırımdan kazanç elde edilmesi halinde kullanılabilecek indirimli kurumlar vergisi tutarı yatırımın tamamlandığı veya kısmen devreye girdiği tarihte finansal tablolara varlık olarak yansıtılacaktır. Ayrıca yatırımın tamamlanmadan devri, satışı vb. gibi ertelenmiş vergi varlığı kaydında risk oluşturabilecek unsurlar bulunmaktadır.

41. PAY BAŞINA KAZANÇ

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Net kar / (zarar)	(561.708)	27.153.015
Adi hisselerin ağırlıklı ortalama sayısı	44.333.408	42.000.000
Nominal değeri 1 TL olan pay başına kar / (zarar)	(0,012670)	0,646500

42. PAY BAZLI ÖDEMELER

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

43. SİGORTA SÖZLEŞMELERİ

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

44. KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

45. YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA

01.01.2005 tarihinden önceki dönemlerde düzenlenen finansal tablolar Türk Lirası'nın satın alma gücündeki değişimin gösterilmesi amacıyla, TMS 29 kapsamında toptan eşya genel fiyat endeksleri kullanılarak enflasyon düzeltmeleri yapılmıştır. Söz konusu standartta yüksek enflasyon dönemlerinde para birimi ile hazırlanan finansal tabloların, düzeltme katsayısı kullanılmak suretiyle, paranın satın alma gücündeki değişimlerin finansal tablo kalemlerine olan etkilerini gidererek, finansal tabloların paranın cari satın alma gücü cinsinden ifade edilmesi öngörülmektedir.

SPK, 17.03.2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan ve SPK tarafından kabul edilen muhasebe ve raporlama ilkelerine ("SPK Finansal Raporlama Standartları") uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 01.01.2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla finansal tablolarda, 01.01.2005 tarihinden başlamak kaydıyla, KGK tarafından yayımlanmış 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı ("TMS 29") uygulanmamıştır.

46. TÜREV ARAÇLAR

Yoktur. (31 Aralık 2014 Yoktur.)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

47. FİNANSAL ARAÇLAR

Kısa Vadeli Finansal Borçlar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Banka kredileri	65.157.661	61.555.163
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (*)	1.423.261	1.263.629
Ertelenmiş finansal kiralama maliyetleri (-) (**)	(152.147)	(180.547)
Kredilerin anapara taksitleri ve faizleri	48.977.830	41.921.271
Kısa Vadeli Finansal Borçlar - Net	115.406.605	104.559.516

Uzun Vadeli Finansal Borçlar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Banka kredileri	247.394.701	131.772.746
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (*)	3.870.426	4.699.954
Ertelenmiş finansal kiralama maliyetleri (-) (**)	(352.678)	(528.673)
Uzun Vadeli Finansal Borçlar - Net	250.912.449	135.944.026

(*) Finansal kiralama işlemlerinden borçlar: Kiracıların finansal kiralama yapanlara olan ve vadesi 1 yılı geçen borçlar izlenmektedir.

(**) Ertelenmiş finansal kiralama maliyetleri (-): Finansal kiralamanın yapıldığı tarihte kiralama işlemlerinden doğan borçlar ile kiralanan varlığa ilişkin kira ödemelerinin bugünkü değeri arasındaki farkı gösteren henüz ödenmemiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri izlenmektedir.

Çevrim santralinde kullanılan motorlar ve trafo için finansal kiralama yapılmıştır.

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla uzun vadeli kredi yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Uzun Vadeli Kredi Yükümlülükleri	31 Aralık 2015
2017	43.339.511
2018	26.521.869
2019	23.522.989
2020	13.109.903
2021	4.112.851
2022	3.176.573
2023	1.286.119
Çan Kömür (*)	132.324.886
Toplam	247.394.701

(*) Çan Kömür' ün 132.324.886 TL' lik toplam kredileri revize edilerek uzun vadeli duruma gelmiştir.

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla uzun vadeli finansal kiralama yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Ödeme Yılı	Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	Ertelenmiş Finansal Kiralama Maliyetleri
2016	1.423.261	152.147
2017	1.423.261	169.799
2018	978.865	108.465
2019	978.865	61.793
2020	489.439	12.623
Toplam	5.293.690	504.824

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

47. FİNANSAL ARAÇLAR (DEVAMI)

Diğer Finansal Borçlar	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Diğer Finansal Borçlar(*)	7.769	3.336
Toplam	7.769	3.336

(*) Şirkete ait kredi kartları ile yapılan harcamalara ilişkin borçlardan oluşmaktadır.

Grup'un kredi borçlarının vade ve faiz tutarlarının detayı aşağıdaki gibidir :

	Yıllık faiz oranı %		Döviz değeri		TL	
	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
TL Krediler	10-13%	11-15%	-	-	65.157.661	61.555.163
Kısa vadeli krediler			-	-	65.157.661	61.555.163
EURO Krediler	3%-6,50%	6%-9%	13.517.451	14.264.680	42.953.052	40.236.383
USD Krediler	6,50%	6%-9%	2.072.079	712.689	6.024.778	1.652.655
TL Krediler	10-13%	11%-15%	-	-	-	32.234
Kredilerin kısa dönem taksit ve faizleri			-	-	48.977.830	41.921.271
Toplam kısa vadeli krediler			-	-	114.135.491	103.476.435
EURO Krediler	3%-6,50%	6%-9%	69.105.674	38.543.901	219.590.190	108.720.781
USD Krediler	6,50%	6%-9%	9.562.702	9.940.905	27.804.511	23.051.965
TL Krediler	10-13%	11%-15%	-	-	-	-
Toplam uzun vadeli krediler			-	-	247.394.701	131.772.746

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

a) Sermaye Risk Yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığını artırmayı hedeflemektedir.

Grup'un sermaye yapısı; Not 47'de açıklanan finansal borçları da içeren borçlar, Not:53'te açıklanan nakit ve nakit benzerleri ve Not 30'da açıklanan ödenmiş sermaye, sermaye yedekleri, kar yedekleri ve geçmiş yıl karlarını da içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskleri üst yönetim tarafından değerlendirilmektedir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar, temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutmayı amaçlamaktadır.

Grup yatırımları için uzun vadeli Euro ve USD kredi kullanmıştır. Borçlanma yapısını mevcut yatırımlarının yatırım süresine denk tutarak kısa vadeli borçlanma yükünü minimuma indirmeye çalışmaktadır. Kullandığı Euro ve USD kredilere ilişkin olarak bu kredilerin TL olarak kullanılması durumunda oluşabilecek riskleri Not 37'de belirtildiği üzere muhasebeleştirmiştir.

Grup, endüstrideki diğer firmalarla tutarlı olmak üzere özkaynakları kaldıraç oranına göre inceler. Söz konusu rasyo net borcun toplam özkaynaklara bölünmesi ile hesaplanır. Net borç ise toplam kredilerden (cari ve cari olmayan kredilerin bilançoda gösterildiği gibi dahil edilmesiyle) nakit ve nakit benzerlerinin çıkarılması suretiyle elde edilir.

Grup yönetimi, mevcut borçların yönetilebilmesi için daha yüksek tutarda karlılık ve özkaynak düzeyine ulaşmayı hedeflemektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Grup'un cari dönem sermaye risk yönetimi stratejisi, önceki dönemlere göre farklılık arz etmemektedir.

b) Finansal Risk Faktörleri

Grup faaliyetleri nedeniyle piyasa riski (kur riski, gerçeğe uygun değer faiz oranı riski, nakit akımı faiz oranı riski ve fiyat riski), kredi riski ve likidite riskine maruz kalmaktadır. Grup'un risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

b.1) Kredi Riski

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Grup'a finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup, işlemlerini yalnızca kredi güvenilirliği olan taraflarla gerçekleştirme ve mümkün olduğu durumlarda, yeterli teminat elde etme yoluyla kredi riskini azaltmaya çalışmaktadır. Grup'un maruz kaldığı kredi riskleri ve müşterilerin kredi dereceleri devamlı olarak izlenmektedir.

Müşterilerin ticari alacak bakiyeleri üzerinden sürekli olarak kredi değerlendirmeleri yapılmaktadır.

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

31.12.2015	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
Raporlama Tarihi İtibarıyla Maruz Kalınan Azami Kredi Riski (A+B+C+D+E)*	-	69.917.236	7.955.572	11.162.881	61.535.260	-	20.249.716
- Azami riskin teminat, vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	3.313.475	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net değeri	-	62.077.466	7.955.572	11.162.881	61.535.260	-	20.249.716
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	4.526.295	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	536.072	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	(536.072)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

* Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların yaşlandırması ile ilgili tablo aşağıdaki gibidir.

31.12.2015	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	-	3.817.817	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	-	172.437	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	536.041	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	-	-	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	-	-	-	-	-	-	-
Teminat vs. ile güvence altına alınan kısmı	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	-	4.526.295	-	-	-	-	-

31.12.2014	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
Raporlama Tarihi İtibariyle Maruz Kalınan Azami Kredi Riski (A+B+C+D+E) *	-	28.837.979	5.119.864	297.241	70.766.388	-	59.681.633
- Azami riskin teminat, vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	284.064	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net değeri	-	25.115.774	5.119.864	297.241	70.766.388	-	59.681.633
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	3.438.141	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	403.667	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(403.667)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların yaşlandırılması ile ilgili tablo aşağıdaki gibidir.

31.12.2014	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	-	2.323.330	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	-	910.007	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	204.804	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	-	-	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	-	-	-	-	-	-	-
Teminat vs. ile güvence altına alınan kısmı	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	-	3.438.141	-	-	-	-	-

Teminatlar ile güvence altına alınmayan müşteriler için risk kontrolü müşterinin finansal pozisyonu, geçmiş tecrübeleri ve diğer faktörleri dikkate alarak müşterinin kredi kalitesinin değerlendirilmesi sonucu bireysel limitler belirlenmekte ve söz konusu kredi limitlerinin kullanımı sürekli olarak izlenmektedir.

Vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış alacaklar ile koşulları yeniden görüşülmüş bulunan alacakların kredi kalitesine ilişkin detaylar

	31.12.2015	31.12.2014
Grup 1	677.651	214
Grup 2	56.109.518	30.483.482
Grup 3	7.817.545	49.183
TOPLAM	64.604.713	30.532.879

Grup 1 - Yeni müşteriler (3 aydan kısa süredir müşteri olanlar).

Grup 2 - Önceki dönemlerde tahsilat gecikmesi yaşanmamış mevcut müşteriler (3 aydan uzun süredir müşteri olanlar).

Grup 3 - Önceki dönemlerde tahsilat gecikmesi yaşanmış, ancak gecikmeli olsa da tahsilat yapılmış mevcut müşteriler.

b.2) Likidite Riski

Likidite riski yönetimi ile ilgili esas sorumluluk, yönetim kuruluna aittir. Yönetim kurulu, Grup yönetiminin kısa, orta ve uzun vadeli fonlama ve likidite gereklilikleri için, uygun bir likidite riski yönetimi oluşturmuştur. Grup, likidite riskini tahmini ve fiili nakit akımlarını düzenli olarak takip etmek ve finansal varlık ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlamak suretiyle, yönetir.

Bu kapsamda, alacak ve borç vadelerinin uyumlu olmasına özen gösterilmekte, kısa vadeli likiditenin korunması amacıyla, net işletme sermayesi yönetimi hedefleri konulmakta ve bilanço oranlarının belli seviyelerde tutulmasına çalışılmaktadır.

Orta ve uzun vadeli likidite yönetiminde ise Grup'un nakit akış tahminleri finansal piyasalar ve sektör dinamikleri baz alınarak yapılmakta, nakit akış döngüsü izlenmekte ve çeşitli senaryolara göre test edilmektedir.

Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Türev olmayan finansal yükümlülükler iskonto edilmeden ve ödemesi gereken en erken tarihler esas alınarak hazırlanmıştır. Söz konusu yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler aşağıdaki tabloya dahil edilmiştir. Alacaklar veya borçlar sabit olmadığı zaman açıklanan tutar, rapor tarihindeki getiri eğrilerinden elde edilen faiz oranı kullanılarak belirlenir.

Türev ve türev olmayan finansal yükümlülüklerle ilişkin likidite risk tablosu aşağıda sunulmuştur.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

31.12.2015

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışları toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	425.477.154	446.475.841	110.509.026	194.350.038	128.693.858	12.922.919
Banka kredileri	364.065.062	385.063.748	88.312.183	159.012.805	124.815.841	12.922.919
Finansal kiralama yükümlülükleri	5.319.317	5.319.318	737.261	711.630	3.870.426	-
Ticari borçlar	53.481.184	53.481.184	20.517.229	32.963.623	333	-
Diğer borçlar	2.611.591	2.611.591	942.354	1.661.979	7.258	-
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışları toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev Finansal Yükümlülükler (Net)	-	-	-	-	-	-
Türev nakit girişleri	-	-	-	-	-	-
Türev nakit çıkışları	-	-	-	-	-	-

31.12.2014

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışları toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	223.712.761	253.898.433	61.176.528	27.151.298	156.050.715	9.519.893
Banka kredileri	173.722.844	203.908.516	19.586.817	23.451.474	151.350.333	9.519.893
Finansal kiralama yükümlülükleri	5.963.583	5.963.583	631.815	631.815	4.699.954	-
Ticari borçlar	39.720.320	39.720.320	37.717.381	2.002.939	-	-
Diğer borçlar	4.306.014	4.306.014	3.240.515	1.065.071	428	-
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışları toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev Finansal Yükümlülükler (Net)	-	-	-	-	-	-
Türev nakit girişleri	-	-	-	-	-	-
Türev nakit çıkışları	-	-	-	-	-	-

b.3) Piyasa Riski

Piyasa riski, piyasa fiyatlarında meydana gelen değişimler nedeniyle bir finansal aracın gerçeğe uygun değerinde veya gelecekteki nakit akışlarında bir işletmeyi olumsuz etkileyecek dalgalanma olması riskidir.

Bunlar, yabancı para riski, faiz oranı riski ve finansal araçlar veya emtianın fiyat değişim riskidir.

Cari yılda Grup'un maruz kaldığı piyasa riskinde veya maruz kalınan riskleri yönetim ve ölçüm yöntemlerinde, önceki yıla göre bir değişiklik olmamıştır.

b.3.1) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Bu riskler, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmekte ve sınırlandırılmaktadır.

Grup'un yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve yükümlülüklerinin bilanço tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

	DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU				31.12.2014			
	31.12.2015		31.12.2014		31.12.2014		31.12.2014	
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP
1. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-	-	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahi)	1.972.323	649.035	26.424	419	51.973.429	2.848.786	16.083.254	375
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	13.133	205	3.945	-	852.280	-	302.152	-
3. Diğer	38.373	-	-	8.922	-	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	2.023.828	649.240	30.187	9.342	52.825.710	2.848.786	16.385.406	375
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	44.300.026	-	15.705.330	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	0.00	0.00	0.00	0.00	44.300.026	-	15.705.330	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	2.023.828	649.240	30.187	9.342	97.125.735	2.848.786	32.090.737	375
10. Ticari Borçlar	3.857.971	11.807	120.331	-	4.277.902	116.830	1.420.564	-
11. Finansal Yükümlülükler	50.860.043	1.696.521	14.453.437	-	3.635.461	169.980	1.149.110	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	290.760	100.000	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	55.008.774	1.808.328	15.656.747	0.00	7.913.363	286.810	2.569.674	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	251.061.682	9.933.948	69.919.982	-	176.123.634	10.470.000	53.832.294	-
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	251.061.682	9.933.948	69.919.982	0.00	176.123.634	10.470.000	53.832.294	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	306.070.456	11.742.275	85.576.730	0.00	184.036.997	10.756.810	56.401.968	-
19. Bilanco Dışı Türev Araçların Net Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-	-	-	-	-
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
20. Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(304.046.628)	(11.093.035)	(85.546.543)	9.342	(86.911.262)	(7.908.024)	(24.311.231)	375
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14- 15-16a)	(304.098.134)	(11.093.241)	(85.550.488)	419	(132.063.568)	(7.908.024)	(40.318.714)	375
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	-	-	-	-	-	-	-	-
23. İhracat	-	-	-	-	-	-	-	-
24. İthalat	-	-	-	-	44.300.026	-	15.705.330	-

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Grup, başlıca ABD Doları ve EURO cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve EURO kurlarındaki %20'lük artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %20'lük oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece dönem sonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin dönem sonundaki %20'lik kur değişiminin etkilerini gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

Döviz Pozisyonu Duyarlılık Analizi

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2015				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(13.311.642)	13.311.642	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(13.311.642)	13.311.642	-	-
Avro'nun TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(102.655.851)	102.655.851	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(102.655.851)	102.655.851	-	-
GBP'nin TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
7- Diğer Döviz net varlık/yükümlülüğü	11.210	(11.210)	-	-
8- Diğer Döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- GBP Net Etki (7+8)	11.210	(11.210)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(115.956.284)	115.956.284	-	-

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2014				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(9.489.629)	9.489.629	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım(-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(9.489.629)	9.489.629	-	-
Avro'nun TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(29.173.477)	29.173.477	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(29.173.477)	29.173.477	-	-
GBP'nin TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
7- Diğer Döviz net varlık/yükümlülüğü	450	(450)	-	-
8- Diğer Döviz riskinden korunan kısım(-)	-	-	-	-
9- GBP Net Etki (7+8)	450	(450)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(38.662.656)	38.662.656	-	-

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

b.3.2) Faiz oranı riski yönetimi

Piyasa faiz oranlarındaki değişmelerin finansal araçların gerçeğe uygun değerinde veya gelecekteki nakit akışlarında dalgalanmalara yol açması, Grup'un faiz oranı riskiyle başa çıkma gerekliliğini doğurur.

Riskten korunma stratejileri, faiz oranı beklentisi ve tanımlı olan risk ile uyumlu olması için düzenli olarak değerlendirilmektedir. Böylece optimal riskten korunma stratejisinin oluşturulması, gerek bilançonun pozisyonunun gözden geçirilmesi gerekse faiz harcamalarının farklı faiz oranlarında kontrol altında tutulması amaçlanmaktadır.

b.3.3) Fiyat Riski

Grup'un finansal durum tablosunda alım-satım amaçlı finansal varlık olarak sınıfladığı pay senetleri bulunmadığından dolayı fiyat riski mevcut değildir. (31.12.2014: Yoktur.)

49. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Rayiç Değer

Rayiç değer, bir varlığın cari bir işlemde istekli taraflar arasında alım satımına konu olan fiyatını ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan finansal varlıklar ve yükümlülükler bilanço tarihindeki piyasa fiyatlarına yaklaşan döviz kurlarından çevrilmiştir.

Aşağıdaki metodlar ve varsayımlar rayiç değeri belirlemenin mümkün olduğu durumlarda her bir finansal aracın rayiç değerini tahmin etmekte kullanılmıştır.

Finansal Varlıklar

Kısa vadeli olmalarından ve önemsiz kredi riskine tabi olmalarından dolayı nakit ve nakit eşdeğeri varlıklar ile tahakkuk etmiş faizleri ve diğer finansal varlıkların taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir.

Finansal Yükümlülükler

Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin kısa vadeli olmaları nedeniyle rayiç değerlerinin taşıdıkları değere yaklaştığı düşünülmektedir.

Banka kredileri iskonto edilmiş maliyet ile ifade edilir ve işlem maliyetleri kredilerin ilk maliyetine eklenir. Üzerindeki faiz oranları değişen piyasa koşulları dikkate alınarak güncellendiği için kredilerin rayiç değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir. Kısa vadeli olmaları sebebiyle ticari borçların rayiç değerlerinin taşıdıkları değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Finansal Varlıkların ve Yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenmektedir

- Birinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatından değerlendirilir.
- İkinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün birinci seviyede belirtilen borsa fiyatından başka direkt ya da endirekt olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilir.
- Üçüncü Seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

49. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (DEVAMI)

Gerçeğe uygun değerleriyle gösterilen finansal varlıkların seviye sınıflandırmaları aşağıdaki gibidir.

Gerçeğe uygun değeri ile gösterilen finansal varlıklar **bulunmadığından** seviye sınıflandırma tablosuna yer verilmemiştir.

31.12.2015

	Gerçeğe Uygun Değer Üzerinden Gösterilen Finansal Varlıklar	Krediler ve Alacaklar (Nakit ve Nakit Benz. Dahil)	Satılmaya Hazır Finansal Varlıklar	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Yükümlülükler	Defter Değeri	Dipnot
Finansal Varlıklar						
Nakit ve Nakit Benzerleri	-	61.572.253	-	-	61.572.253	53
Ticari Alacaklar	-	66.603.761	-	-	66.603.761	6-7
Diğer Alacaklar	-	19.699.710	-	-	19.699.710	6-9
Finansal Yükümlülükler						
Finansal Borçlar	-	-	-	366.326.823	366.326.823	47
Ticari Borçlar	-	-	-	54.501.328	54.501.328	6-7
Diğer Borçlar	-	-	-	6.843.082	6.843.082	6-9

31.12.2014

	Gerçeğe Uygun Değer Üzerinden Gösterilen Finansal Varlıklar	Krediler ve Alacaklar (Nakit ve Nakit Benz. Dahil)	Satılmaya Hazır Finansal Varlıklar	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Yükümlülükler	Defter Değeri	Dipnot
Finansal Varlıklar						
Nakit ve Nakit Benzerleri	-	70.907.968	-	-	70.907.968	53
Ticari Alacaklar	-	28.553.915	-	-	28.553.915	6-7
Diğer Alacaklar	-	5.565.678	-	-	5.565.678	6-9
Finansal Yükümlülükler						
Finansal Borçlar	-	-	-	240.506.879	240.506.879	47
Ticari Borçlar	-	-	-	39.552.629	39.552.629	6-7
Diğer Borçlar	-	-	-	3.964.024	3.964.024	6-9

Grup yönetimi, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

Türev Finansal Araçlar (Vadeli İşlem Anlaşmaları)

Grup yabancı para piyasasında vadeli işlem anlaşmaları yapmamaktadır.

50. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- 1) Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin %92 oranında iştirak etmiş olduğu Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin 330 MW kurulu güce sahip olacak Çan 2 Termik Santral Yatırımı gelişimi kapsamında Yatırımın Fiziksel İlerleme oranı Kasım 2015 itibarıyla %40,96 seviyesine ulaşmıştır.

Yatırım gelişim sürecine paralel olarak, çevre duyarlılığı açısından en önemli ana ekipmanlardan birisi olan "Baca Gazı Arıtma Sistemleri (FGD)" son teknolojiye göre imal ettirilecek olup, bu çerçevede dünyanın en büyük ve en tecrübeli firmalarından biri olan General Electric (GE) (Alstom Power SPA) firması tercih edilmiştir.

- 2) Yine, Çan-2 Termik Santral Üretim Tesisine ilişkin Lisans Belgesi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 28.01.2016 tarih ve 6083-2 sayılı kararı ile onaylanarak 08.02.2016 tarihinde Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'ye teslim edilmiş ve proje finansmanı kapanmıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

50. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (DEVAMI)

- 3) Uluslararası Kredi Derecelendirme kuruluşu JCR Eurasia Rating 18 Şubat 2016 tarihli açıklamasında, ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'yi derecelendirerek Uzun Vadeli Ulusal Notunu ve görünümünü 'BBB- (Trk)/Stabil' olarak ve Uzun Vadeli Uluslararası Yabancı Para ve Uzun Vadeli Uluslararası Yerel Para Notları'nı ise 'BBB-' olarak yatırım yapılabilir kategorisinde teyit etmiştir. Uzun Vadeli Uluslararası Yabancı Para ve Uzun Vadeli Uluslararası Yerel Para görünümleri ise 'Stabil' olarak teyit edilmiştir.
- 4) Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. yönetim kurulu ODAŞ hisseleri fiyat seviyesinin şirketin faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmadığı düşüncesinden hareketle Sermaye Piyasası Kurulu Geri Alınan Paylar Tebliği'nin 5. Maddesinde belirtilen hükümler çerçevesinde hisse geri alımına yönelik oluşturulacak program kapsamında Yönetim Kurulu'na yetki verilmesi hususunun takip eden ilk Genel Kurul'da ortakların onayına sunulmasına karar vermiştir.
- 5) Bağlı ortaklıklardan Ağrı Elektrik adına 49 yıllığına verilmiş olan EPDK lisansı iptal edilmiş olup, söz konusu lisans iptaline ilişkin verilen nakit teminat 26.01.2016 tarihinde geri alınmıştır.

51. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR

Şirket dönem içerisinde 28 Ekim 2015 tarihinde 1.000.000 Amerikan doları karşılığı 2.894.300 TL bedelle Suda Maden A.Ş.'nin tamamını ruhsat hakları ile beraber satın almıştır. Satın alınan Suda Maden, 2013 yılından beri gayri faal olup, 2 adet antıman maden sahası işletme ruhsatı ve 2 adet arama ruhsatı bulunmaktadır.

Suda Maden satın alma işlemi TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardı kapsamında değerlendirilmiş olup, işlemin bir işletme birleşmesinden ziyade varlık edinimi olduğu tespit edilerek, varlık için ödenen toplam tutar ile şirketin kayıtlı defter değerleri dikkate alınarak hesaplanan varlıkları ve borçları arasındaki oluşan fark özkaynaklarda muhasebeleşmiştir.

Suda Maden satın alma işlemine ilişkin detaylar aşağıdaki tabloda belirtilmiştir.

Tanımlanabilir Varlık ve Devralınan Yükümlülüklerin Değeri	Varlığın /Yükümlülüğün Kayıtlı Değeri
Nakit ve Nakit Benzerleri	79.448
Ticari ve Diğer Alacaklar	538.704
Stoklar	7.642.257
Diğer Dönen Varlıklar	3.900.292
Maddi Duran Varlıklar	6.665.051
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	7.310.381
Vergi Yükümlülükleri	(1.035.416)
Ticari ve Diğer Borçlar	(337.450)
Toplam Net Tanımlanabilir Varlıkların Değeri	24.763.067

Ödenen Nakit	:	2.894.300
Satın Alınan Nakit ve Nakit Benzerleri	:	(79.102)
Net Nakit Çıkışı	:	2.815.198

T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'nun 17.04.2015 tarih 36231672-115.01-302 sayılı Kararına istinaden Şirket Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. (Çan Kömür)'nin %92 oranındaki paylarının satın alımıyla ilgili olarak muhasebe politikasında değişikliğe gitmiştir. SPK Kararına göre Çan Kömür'ün paylarının satın alımının TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri Standardı" çerçevesinde işletme birleşmesi olarak değerlendirilmesi hususunda, Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (IASB) nezdinde yürütülen çalışmalar kapsamında maden işletmelerinin satın alımlarının IFRS 3 (TFRS 3) Standardı kapsamında işletme birleşmesi veya varlık alımı olarak tanımlanması konusunda farklı uygulamaların bulunduğu ve TFRS 3 Standardı'nın gözden geçirilmesi kapsamında yürütülen projede yatırım yapılan varlığın işletme olarak tanımlanması kriterlerinin netleştirilmesi yönündeki çalışmaların sürdüğü belirtilerek, konunun değerlendirilmesi ve gerekli görülmesi durumunda TFRS Standartlarının uygulama esaslarına ilişkin genel ilke kararı oluşturulması için Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kuruluna konu iletilmiştir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

51. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YADA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR (DEVAMI)

24.08.2015 tarih ve 36231672-115.01-E.8935 sayılı SPK Muhasebe Standartları Daire Başkanlığı tarafından gönderilen yazıda konuya ilişkin olarak, Kamu Gözetim Kurumu tarafından gönderilen yazıda, KGK tarafından da uygun bulunan görüşe göre Çan Kömür'ün %92 oranındaki paylarının satın alınması işleminin işletme birleşmesi olarak değerlendirilebilmesi için edinilen girdilerden birinin ispatlanması ve olası rezerv olarak olmasının gerektiği değerlendirilmiş olup, bu kapsamda Çan Kömür'ün paylarının satın alınan tarihte ispatlanmış bir rezervinin olmadığı belirtilmiştir. Çan Kömür'ün %92 oranındaki paylarının satın alınması işlemi şirketçe amaçlanan üretimin söz konusu maden sahasındaki nihai emtiaya ulaşmak olması durumunda varlık edinimi olarak dikkate alınmasının uygun olacağı belirtilmiş olup, bu kapsamda payların satın alınması işlemi 31.12.2015 tarihli ve 31.12.2014 tarihli finansal tablolarda varlık edinimi olarak gösterilerek alım bedeli üzerinden Maddi Olmayan Duran Varlıklar hesabında sınıflandırılmıştır. Ayrıca daha önce yayınlanan finansal raporlarda yer alan 5.918.026 TL şerefiye tutarı iptal edilmiş ve karşılaştırmalı mali tablolarda düzeltilmiş şekli ile sunulmuştur.

Maddi Olmayan Duran Varlık hesabında sınıflandırılan 5.918.026 TL' lik tutar için Üretim Birimi Yöntemi dikkate alınmış olup, amortisman ayrılmamıştır.

Çan Kömür satın alma işlemine ilişkin detaylar aşağıda sunulmuştur:

<u>Tanımlanabilir Varlık ve Devralınan Yükümlülüklerin Değeri</u>	<u>Varlığın /Yükümlülüğün Kayıtlı Değeri</u>
Nakit ve Nakit Benzerleri	106.375
Ticari ve Diğer Alacaklar	57.111
Stoklar	312.983
Maddi Duran Varlıklar	956.744
Vergi Yükümlülükleri	(7.524)
Ticari ve Diğer Borçlar	(668.599)
Toplam Net Tanımlanabilir Varlıkların Değeri	757.090
Ödenen Nakit	: 6.614.727
Satın Alınan Nakit ve Nakit Benzerleri	: (106.596)
Net Nakit Çıkışı	: 6.508.131

Satın alma bedeli olarak ödenen 6.614.727 TL, 09.09.2014 tarihinde peşin olarak ödenmiştir.

52. TMS'YE İLK GEÇİŞ

Yoktur.

53. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Nakit ve Nakit Benzerleri

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kasa	36.693	12.511
Banka	61.535.260	70.766.388
-Vadesiz mevduat	1.117.467	835.177
-Vadeli mevduat	60.417.793	69.931.211
Vadesiz çekler	-	128.669
Diğer hazır değerler	664	400
TOPLAM	61.572.618	70.907.968

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır. (31 Aralık 2014: yoktur)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

53. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR (DEVAMI)

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla vadeli mevduat tutarlarına ilişkin detaylar aşağıda sunulmuştur:

Vadeli Mevduat Para birimi	Vade	Faiz oranı	31.12.2015	
				TL
TL	05.01.2016	10,50%		12.000.000
TL	04.01.2016	11,00%		8.000.000
TL	04.01.2016	11,00%		4.000.000
TL	04.01.2016	11,25%		5.000.000
TL	04.01.2016	8,79%		2.500.818
TL	04.01.2016	8,79%		12.673
TL	04.01.2016	7,50%		475.000
TL	04.01.2016	8,79%		1.403
TL	04.01.2016	10,00%		26.580.000
TOPLAM				58.569.894

Vadeli Mevduat Para birimi	Vade	Faiz oranı	31.12.2015	31.12.2015
			USD	TL
USD	04.01.2016	0,70%	69.141	201.034
USD	04.01.2016	0,55%	566.400	1.646.865
TOPLAM			635.541	1.847.899

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla vadeli mevduat tutarlarına ilişkin detaylar aşağıda sunulmuştur:

Vadeli Mevduat Para Birimi	Vade	Faiz oranı	31 Aralık 2014	
				TL
TL	02.01.2015	7,00%		785.000
TL	05.01.2015	7,75%		5.200.000
TL	02.01.2015	10,00%		10.100.000
TL	02.01.2015	8,25%		765.627
TL	05.01.2015	7,75%		700.000
TL	05.01.2015	7,75%		450.000
TL	02.01.2015	8,23%		1.313
TOPLAM				18.001.940

Vadeli Mevduat Para Birimi	Vade	Faiz oranı	31 Aralık 2014	31 Aralık 2014
			USD	TL
USD	12.01.2015	1,95%	163.795	379.823
USD	12.01.2015	2,00%	1.000.000	2.318.900
USD	26.01.2015	2,25%	1.677.259	3.889.395
TOPLAM			2.841.054	6.588.118

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

53. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR (DEVAMI)

Vadeli Mevduat Para Birimi	Vade	Faiz oranı	31 Aralık 2014 EUR	31 Aralık 2014 TL
EUR	02.01.2015	0,04%	5.765.000	16.261.336
EUR	07.01.2015	1,75%	3.500.000	9.872.450
EUR	20.01.2015	1,90%	6.809.433	19.207.367
TOPLAM			16.074.433	45.341.153

54. ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un özkaynak değişim tablosu SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur.

Dipnot 2'de açıklanan muhasebe politikalarındaki değişikliklerin etkisi ile birikmiş kar/zararlar hesabı ile diğer kapsamlı gelirde gösterilen kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/giderlerin etkileri özkaynak değişim tablosunda gösterilmiştir.

55. FAİZ, VERGİ, AMORTİSMAN ÖNCESİ KAR (FVAÖK)

Finansman, vergi, amortisman öncesi gelir olarak hesap edilen bu finansal veri bir işletmenin finansman, vergi, nakit çıkışı gerektirmeyen giderler ile amortisman ve itfa payı giderleri dikkate alınmaksızın ölçülen gelirinin göstergesidir. Bu finansal veri, bazı yatırımcılar tarafından, işletmenin kredilerini geri ödeyebilme ve/veya ilave borçlanabilme kabiliyetinin ölçümünde kullanılmasından dolayı mali tablolarda ayrıca belirtilir. Ancak, FVAÖK, diğer finansal verilerden bağımsız olarak dikkate alınmamalı, net kar (zarar), işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerinden elde edilen net nakit akımı, yatırım ve finansal faaliyetlerinden elde edilen veya TMS / TFRS ile uyumlu olarak hazırlanan finansal data veya işletmenin faaliyet performansı gibi finansal göstergelerden elde edilen diğer verilere bir alternatif olarak değerlendirilmemelidir. Bu finansal bilgi nakit akım tablosunda yer alan diğer finansal verilerle bilgilerle birlikte değerlendirilmelidir.

Faiz, vergi, amortisman öncesi kar tutarı 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla 37.228.994 TL'dir. (31.12.2014: 53.548.301 TL)

İLETİŞİM BİLGİLERİ

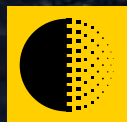
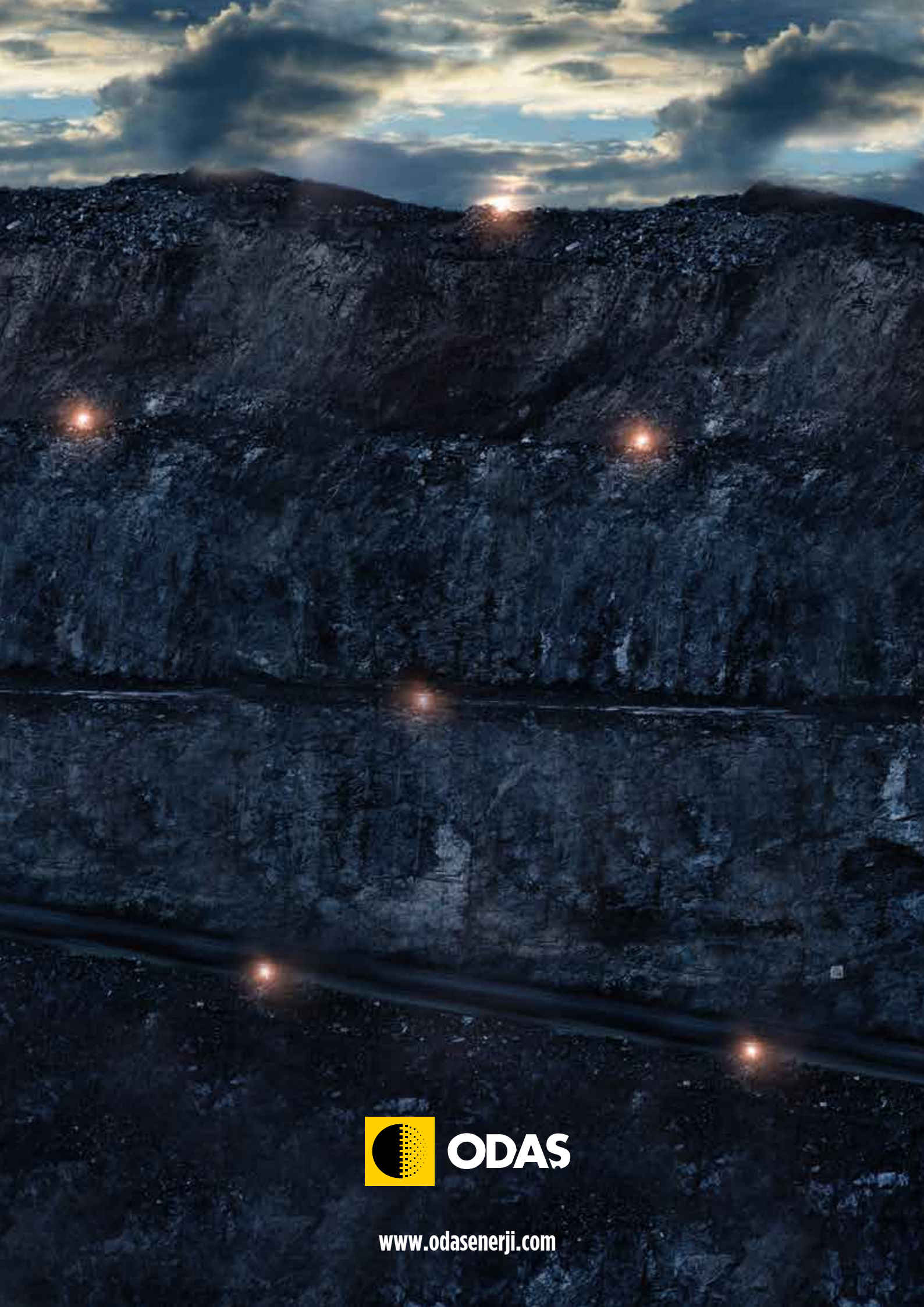
Fatih Sultan Mehmet Mahallesi Poligon Caddesi Buyaka 2 Sitesi NO:8B-2. Kule Kat : 17-34771
Tepeüstü, Ümraniye/İstanbul

T: 0216 474 1 474 F: 0216 474 0 474

www.odasenerji.com







ODAS

www.odasenerji.com