

Daha Büyük Hedeflere...

aksa
ENERJİ

2013 Faaliyet Raporu

9.109 GwSa Elektrik Satışı

Çevreye Karşı Duyarlı

640 milyon TL Yatırım

Güçlü ve Güvenilir

İstihdama Katkı

Etik Değerlere Bağlı

Paylaşım ve Diyalog

Doğru Yapılanma

25.000'e Yaklaşan Müşteri



Kendini Geliştiren

En Verimli

Sağlıklı ve Güvenli Bir İş Ortamı

Saygın Marka

Ekonomiye Katkı

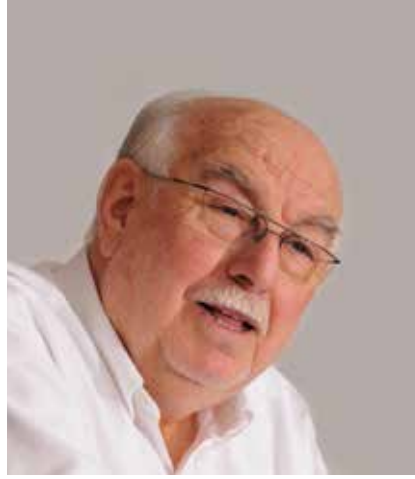
İşbirliği

Yeni Vizyon

Yerli ve Yenilenebilir Kaynaklara Yatırım

23 Santral Projesi

- 4 Kurumsal Profil
- 6 Finansal ve Operasyonel Göstergeler
- 8 Kazancı Grubu Hakkında
- 10 Aksa Enerji'nin Sürdürülebilir Büyüme Stratejisi
- 12 Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı
- 14 Genel Müdür'ün 2013 Yılı Değerlendirmesi
- 16 Aksa Enerji'nin Üretim Gücü
- 22 Elektrik Üretim Santralleri ve Santral Projeleri
- 24 Yönetim Kurulu, Organizasyon Şeması, Yönetim Takımı
- 26 Dünya ve Türkiye Ekonomisi
- 28 Enerji Sektörü ve Elektrik Üretimi
- 32 2013 Yılı Faaliyetlerinin Değerlendirilmesi
- 42 Aksa Enerji'de Sağlık ve Güvenlik
- 44 Yönetim Kurulu Değerlendirmesi
- 45 Komiteler
- 46 Kâr Dağıtım Politikası
- 47 Kâr Dağıtım Tablosu
- 49 Sorumluluk Beyanı
- 50 Faaliyet Raporu'na Dair Denetçi Raporu
- 51 Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu
- 63 31.12.2013 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetim Raporu



Kazancı Holding'in 1960 yılında başlayan sürdürülebilir büyüme yolculuğu, paydaşlarımıza kalite ve değer sunmaya odaklı gelişerek günümüze ulaşmıştır. Topluluğumuzu oluşturan şirketler tarafından kararlılıkla paylaşılan bu bilinç, yenilikçiliği ve gelişmeyi beslemiştir. Akxa markalı ürün ve hizmetleri tercih eden milyonlarca müşterinin kesintisiz güveni, geleceği inşa sürecinde en büyük itici güç olarak çabalarımızı desteklemektedir. Aynı güç, piyasadaki lider konumumuzu pekiştiren ve geleceğe taşımamızı sağlayacak olan yatırımlarımızın da ilham kaynağıdır.

Ali Metin Kazancı

Kazancı Holding
Yönetim Kurulu Başkanı



Yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı büyüme:

Yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı yatırım stratejisi ile yoluna kararlılıkla devam etmekte olan Aksa Enerji, kurulu gücü, verimliliği, kapasite kullanımını ile trendleri belirlemeye ve paydaş kitlesi için değer üretmeye devam etmektedir.

Hızla büyüyen Türkiye ekonomisi ve buna paralel artan enerji ihtiyacı, özel kesimin enerji sektörüne yatırımlarını önemli oranda yönlendirmektedir.

Son on yılda, artan enerji tüketiminin yanı sıra, orta vadede gerçekleşeceği öngörülen enerji arz açığı beklentileri, yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının öne çıkmasına neden olmaktadır.

Bu çerçevede, hidroelektrik seçeneği başta olmak üzere karbon emisyonuna yol açmadan elektrik üretebilen rüzgar, jeotermal ve hidroelektrik projeleri, sürdürülebilir makroekonomik kalkınma stratejisi açısından önem kazanmaktadır.

En verimli enerji şirketi

Aksa Enerji 1997 yılında bir Kazancı Holding iştiraki olarak kurulmuştur. Aksa Enerji 2013 yıl sonu itibarıyla 2.052 MW'a ulaşan kurulu gücüyle ülkemizin halka açık en büyük serbest elektrik üreticisidir. Şirket aynı zamanda ülkemizin halka açık en verimli enerji şirkettir.

2013 yılında satışlarının yaklaşık %71'ini 25.000'e yaklaşan sözleşmeli müşterisine gerçekleştiren Aksa Enerji, Türkiye'deki serbest üreticilerin toplam kurulu gücünün %75'ini temsil etmektedir. Şirket, serbest üreticiler tarafından üretilen toplam elektriğin ise %11'ini karşılamaktadır.

Aksa Enerji'nin üretim portföyü

- doğal gaz,
- fuel-oil,
- rüzgar ve
- hidroelektrik kaynaklarını kullanarak elektrik üreten 16 santralden oluşmaktadır.

Aksa Enerji, ayrıca, K.K.T.C.'nin elektrik enerjisi ihtiyacına ülkede faaliyet gösteren üretim santrali ile katkıda bulunmaktadır.

Aksa Enerji, Türkiye'deki halka açık şirketler arasında en büyük serbest elektrik üreticisi ve en verimli enerji şirkettir.

Enerji değer zincirinin tüm avantajlarını aynı çatı altında bulunduran bir şirket

Aksa Enerji'nin üyesi olduğu Kazancı Grubu, ihtisas alanı enerji iş kolunda yaklaşık 50 yıldır faaliyet gösteren bir şirketler grubudur. Kazancı Grubu şirketleri, sinerjik bir yapılanma kapsamında üretimden dağıtım kadar enerji değer zincirinin tüm halkalarında faaliyet göstermektedirler.

Kazancı Grubu'nun bu entegre yapılanması, Aksa Enerji'nin en önemli rekabet avantajlarından birini oluşturmaktadır. Aksa Enerji, portföyünde yer alan santrallerin kurulum ve işletim süreçlerinde ihtiyaç duyduğu tüm hizmet ve çözümleri Grup çatısı altında etkin, hızlı ve verimli bir şekilde karşılamaktadır.

Yerli ve yenilenebilir kaynaklara yatırım yapan bir şirket

Aksa Enerji, yerli ve yenilenebilir kaynaklara yatırımlarını yoğunlaştırmaktadır. Şirket, portföyündeki 6 adet rüzgar ve 1 adet hidroelektrik santraliyle Türkiye'nin en büyük yenilenebilir enerji üretim

kapasitelerinden birine sahiptir. Yerli kaynak linyitten elektrik enerjisi üretecek olan Bolu Göynük'teki 270 MW'lık termik santral yatırımının ilk fazının yıl sonunda tamamlanması hedeflenmektedir. Aksa Enerji, portföyündeki toplam 23 santral projesi ile gelişmeye ve büyümeye odaklıdır. Projeler tamamlandığında, Şirket Türkiye enerji coğrafyasının tamamındaki konumunu daha da pekiştirecek ve ülkemizin lider üreticilerinden biri olarak sürdürülebilir büyüme yolculuğunu hızlandıracaktır.

Orta vade hedefimiz: 4.000 MW'ı aşkın kurulu güç

Aksa Enerji'nin orta vadeli hedefi, üretim kapasitesini 4.000 MW mertebesine taşımaktır. Bu hedefe giden yolda Aksa Enerji, 2017 yıl sonuna kadar 3.700 MW kurulu güç eşliğini aşmayı öngörmektedir.

Aksa Enerji'nin hisseleri Borsa İstanbul Ulusal Pazarı'nda AKSEN sembolü ile işlem görmektedir. 2013 yıl sonu itibarıyla Şirket'in toplam satışları 1.786 milyon TL'ye ve FAVÖK'ü 312 milyon TL'ye ulaştırmıştır.

Orta vadeli hedefimiz:

Aksa Enerji'nin orta vadeli hedefi, üretim kapasitesini 4.000 MW mertebesine taşımaktır. Bu hedefe giden yolda Aksa Enerji, 2017 yıl sonuna kadar 3.700 MW kurulu güç eşiğini aşmayı öngörmektedir.

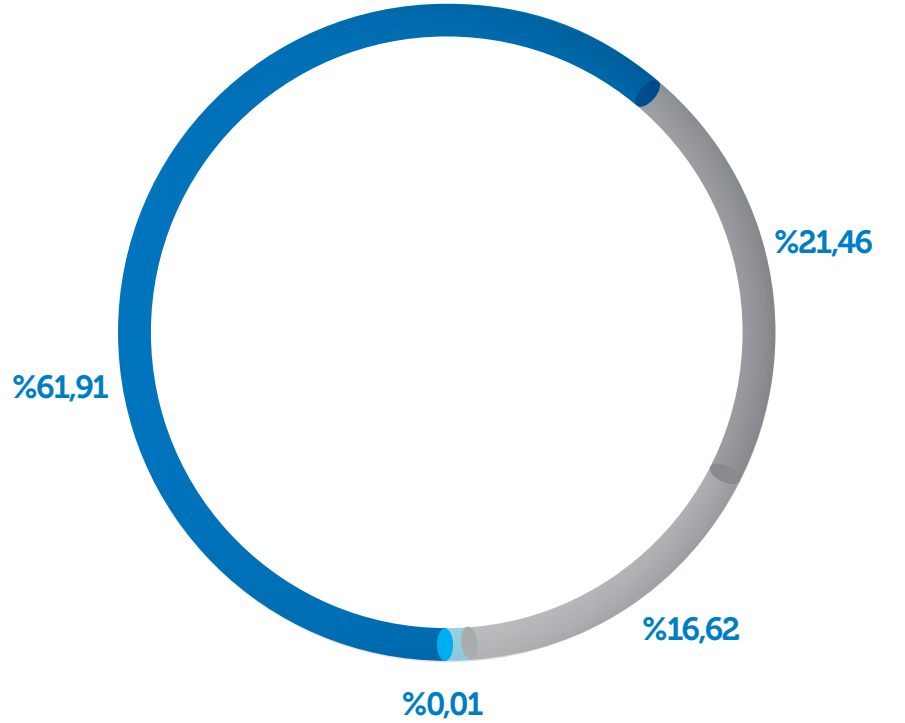
2013 yılında

Aksa Enerji, başarılı finansal ve operasyonel performansını sürdürmüş, hissedarları başta olmak üzere tüm paydaşları için kalıcı değer üretmiştir.

Konsolide (milyon TL)	2009	2010	2011	2012	2013
Satış gelirleri (net)	878	911	1.307	1.841	1.786
Net dönem kâr	83	59	(126)	231	(133)
FAVÖK	227	190	292	323	312
Toplam aktifler	1.902	2.385	2.669	2.936	2879
Özsermaye	472	824	699	1.116	987
FAVÖK marjı (%)	26	21	22	18	18
Toplam yatırımlar	269	417	330	136	640

Aksa Enerji Ortaklık Yapısı

- Kazancı Holding A.Ş. %61,91
- Halka Açık Kısım %21,46
- Goldman Sachs International %16,62
- Diğer %0,01



Aksa Enerji'nin hedefi

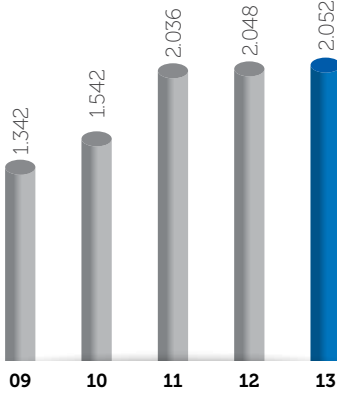
Yenilenebilir ve yerli kaynakların portföydeki payını artırmaktır.

Aksa Enerji, hayata geçirdiği kapsamlı yatırımlarının sonucunda, 2009 yılında 1.342 MW olan kurulu gücünü, 2013 yılının sonunda 2.052 MW'a yükseltmiştir.

Aksa Enerji, son 5 yıl içinde kurulu gücünde sağladığı büyümeye paralel olarak elektrik üretimini de istikrarlı bir biçimde artırmıştır. Şirket'in 2013 yılı elektrik üretimi 9.109 GWsa olmuştur.

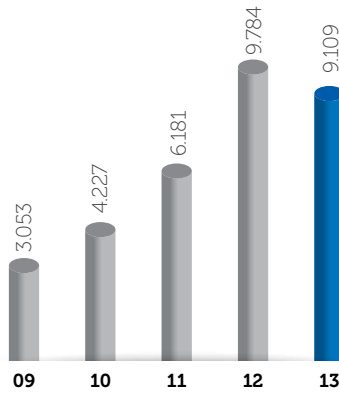
Aksa Enerji, üretim portföyünü geliştirmeye yönelik yatırım faaliyetlerine devam etmektedir. Şirket, 2013 yılında toplam 640 milyon TL'lik yatırım harcaması gerçekleştirmiştir.

Toplam Kurulu Güç
(MW)



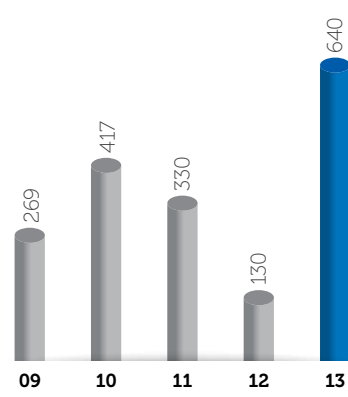
Aksa Enerji'nin üretim portföyü, doğal gaz, fuel-oil, rüzgar ve hidroelektrik kaynaklarını kullanarak elektrik üreten 16 santralden oluşmaktadır.

Elektrik Üretimi*
(GWsa)



Aksa Enerji, Türkiye'de serbest üreticiler tarafından üretilen toplam elektriğin %11'ini karşılamaktadır.

Toplam Yatırımlar
(milyon TL)



Aksa Enerji, gerçekleştirdiği yatırımlar ile kurulu güç portföyünü yenilenebilir ve yerli kaynaklarla üretim yapan bir yapıya dönüştürme faaliyetlerini tüm hızıyla sürdürmektedir.

2.052

MW Kurulu Güç

9.109

GWsa Elektrik Üretimi*

640

Milyon TL Yatırım

* TEİAŞ'tan alınan yük atma talimatları (YAT) dahildir.

Enerji değer zinciri

Kazancı Grubu, enerji değer zincirinin tüm halkalarında hizmet veren köklü ve itibarlı bir şirketler grubudur. Türkiye'nin lider entegre enerji grubu Kazancı Holding'in temelleri 1960'lı yıllarda atılmıştır. 1980'li yıllarda jeneratör üretimine başlayan Grup, zaman içinde enerji değer zincirindeki bütünleşmiş yapılanmasını inşa etmiştir. 1990'lı yıllarda enerji santralleri kurulumu ve elektrik üretimi, 2000'li yılların başında ise doğal gaz dağıtım faaliyetleriyle enerji sektöründeki dikey ve yatay yapılanmasında yeni aşamalar kaydeden Kazancı Grubu, 2010 yılında elektrik dağıtım faaliyetlerine başlamıştır.

Kazancı Grubu, enerji değer zincirinin tüm halkalarında hizmet veren köklü ve itibarlı bir şirketler grubudur.

Kazancı Grubu elektrik üretimi, dağıtım ve satışı; doğal gaz dağıtım, satışı ve toptan ticareti alanlarında yatay ve dikey entegrasyonunu tamamlamış bir şirketler grubudur. Enerji iş kolundaki uzmanlığıyla rekabetin önünde konumlanmış bulunan Grubun hedefi, enerji sektöründe uzun vadeli stratejik odaklanma ile büyümek ve sektörde lider konumda bulunmaktır.

Kazancı Grubu, 50 yılı aşan yolculuğunda her zaman müşteri memnuniyeti ve güven ilkelerini temel almıştır.

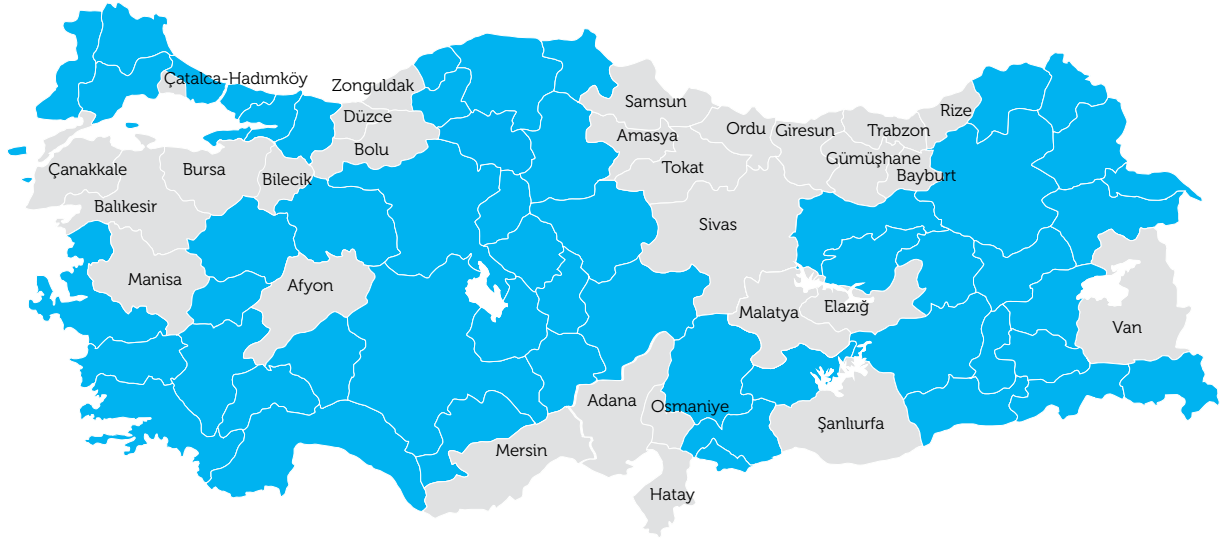
Aksa Jeneratör

Üretim yolculuğuna 1968'de başlayan Şirket, bugün dünya jeneratör piyasasının lider katılımcılarından biridir. Türkiye'nin en büyük 200 sanayi kuruluşu ve ihracatçısı arasında yer alan Şirket, Türkiye jeneratör pazarının değişmez lideridir.

Doğalgazlı jeneratörlerin dünyada ilk üreticilerinden olan Aksa Jeneratör'ün senkron jeneratör projelerinde tartışmasız üstünlüğü bulunmaktadır. Ar-Ge yatırımları ile daha düşük yakıt sarfiyatlı, daha düşük ses seviyeli ve çevre dostu jeneratörler üzerinde çalışan Aksa Jeneratör, sektöründe değişimin öncüsüdür ve teknoloji yatırımları gerçekleştirmektedir. Türkiye ve Çin'de üretim tesisleri bulunan Aksa Jeneratör, üretiminin %50'den fazlasını ihraç etmektedir. Şirket, Asya, Avrupa ve Afrika'da bulunan 12 ofisi ile küresel sektörde ilk 10 firma arasında yer almaktadır.

www.aksa.com.tr

Aksa Doğalgaz Dağıtım Bölgeleri



■ Aksa Doğalgaz Dağıtım Bölgeleri

Kazancı Grubu

50 yılı aşan yolculuğunda her zaman müşteri memnuniyeti ve güven ilkelerini temel almıştır.

Aksa Servis ve Kiralama

Türkiye'nin en büyük kiralık jeneratör filosuna sahip olan Aksa Servis ve Kiralama, yurt içinde ve dışında müşterilerinin kiralık jeneratör ihtiyaçlarını İstanbul ve Dubai'deki hizmet noktalarından karşılamaktadır.

Türkiye'nin her yerinde 24 saat kesintisiz hizmet sunan servis ağı Aksa Servis ve Kiralama, müşterilerinin her türlü teknik sorunlarını deneyimli hizmet kadrosu ve modern servis araçlarıyla cevaplamaktadır.

Aksa Servis ve Kiralama, Türkiye'de 300 kişilik kadrosuyla Aksa Jeneratör ürünlerine satış sonrası hizmeti de vermektedir.

www.aksaservis.com.tr

Aksa Doğal Gaz

Türkiye'nin 60 lisans bölgesinin 20'sinde faaliyet gösteren Aksa Doğal Gaz, ülkemizin en büyük özel doğal gaz dağıtıcısıdır.

2003 yılında kurulmuş olan Şirket, dağıtım yaptığı bölgelerdeki 1,5 milyona yaklaşan abonesi, 9,7 milyon nüfus ve yaklaşık 2,5 milyon potansiyel müşterisi ile piyasanın etkin bir katılımcısıdır. 2013 yılında Aksa Doğal Gaz'ın toplam şebeke uzunluğu 14.189 km'ye ulaşmıştır.

www.aksadogalgaz.com.tr

Aksa Elektrik

Aksa Elektrik, Çoruh ve Fırat elektrik dağıtım bölgelerinde 1,9 milyon aboneye yıllık yaklaşık 5,6 TWsa perakende elektrik satışı gerçekleştirmektedir.

Aksa Elektrik, ayrıca, toptan satış faaliyetleri kapsamında Aksa Grubu üretim gücünü son tüketiciye en uygun şartlarda elektrik sunmak için kullanmaktadır.

www.aksaelektrik.com.tr

Kazancı Holding'in ana iş kolu olan enerji dışında, tarım ve turizm alanlarında faaliyet gösteren ve Holding cirosuna katkıda bulunan iştirakleri de vardır.

Aksa Elektrik Dağıtım Bölgeleri



Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.

Aksa Enerji büyüme stratejisi

Aksa Enerji, Sürdürülebilir Büyüme Stratejisi kapsamında 2013 yılı operasyonel hedeflerine ulaşmıştır.

Temeller	Başardıklarımız	Hedeflerimiz		
		Kısa vadede	Uzun vadede	Aksa Enerji;
Kapasite artışı ve yeni projeler	Verimli, genç bir santral portföyü Yenilenebilir enerji lisansları	Kombine çevrim dönüşümleri ile kapasite ve verim artışlarının sağlanması Yenilenebilir enerji üretiminin artırılması	Hidroelektrik ve linyit yakıtlı santrallerimizin faaliyete geçmesi Türkiye'deki özelleştirmeler ve çevre ülkelerdeki iş fırsatlarının artan miktarda değerlendirilmesi	Serbest enerji üreticileri pazarında yeni, verimli ve yenilebilir enerji santralleri ile güçlü konumunu sürdürmeyi öngörmektedir.
Kapasite kullanımı	Puant saatlerde üretim Artan baz yük satışı	Sürekli bir yük profili geliştirilmesi ve baz yük satışının artırılması	Müşterilerle uzun vadeli sözleşmeler ile baz yük satışının geliştirilmesi	Kazancı Grubu enerji şirketleriyle geliştirdiği yatay ve dikey uyum kapsamında tüm kategorileri kapsayacak bir müşteri portföyü geliştirmeyi hedeflemektedir.
Yakıt çeşitliliği	Linyit ve doğal gaz bazlı yakıtlar Yenilenebilir enerji kaynakları	Rüzgar ve hidroelektrik kaynaklarının geliştirilmesi	Yenilenebilir enerji üretiminde artış sağlanması Linyit gibi yerel yakıt kaynaklarının kullanılması	Mümkün olan tüm yakıt çeşitleri ile en ekonomik ve en verimli yakıt karmasının oluşturulmasını amaçlamaktadır.
Yakıt temini	BOTAŞ	Yakıtın üreticilerinden doğrudan temin (yakın ülkeler, LNG) olanaklarının geliştirilmesi	Üreticilerle uzun vadeli sözleşmelerin yapılması	Yakıt tedarikçileriyle uzun vadeli ve verimli işbirlikleri geliştirmek suretiyle düşük üretim maliyetini ve yakıt tedarikini güvence altına almayı hedeflemektedir.
Müşteri erişimi	PMUM piyasasına satış İkili anlaşmalarla serbest tüketicilere satış İhracat	Serbest tüketicilerle olan ilişkilerin geliştirilmesi ve çeşitlendirilmesi Kazancı Grubu elektrik dağıtım şirketlerinin müşterileriyle çapraz satış olanaklarının geliştirilmesi	İkili anlaşma sayısının artırılması ve hizmet sunulan serbest tüketici kitlesinin büyütülmesi Tabana yayılacak perakende müşteri grubuna ulaşılması İhracat olanaklarının değerlendirilmesi	Uzun vadeli satış anlaşmaları ve gelişen müşteri portföyü ile satışlarını artan miktarda güvence altına almayı amaçlamaktadır.
Coğrafi genişleme	Türkiye, Kıbrıs	Çevre ülkelere ihracat olanaklarının değerlendirilmesi	Uluslararası piyasalardaki faaliyetlerin geliştirilmesi	Güçlü bir enerji talebine sahip olan bölge ülkelerine elektrik enerjisi ihracatı imkanlarını ve santral yatırımlarını değerlendirmektedir.

STRATEJİK YOL HARİTAMIZ

Aksa Enerji büyüme odağı

Aksa Enerji, üretim gücünü ve rekabet üstünlüklerini kullanarak Türkiye enerji piyasasında büyümeye odaklıdır.

Aksa Enerji'nin Sürdürülebilir Büyüme Stratejisini destekleyen temeller

Cumhuriyetin 100. yaşının kutlanacağı 2023 yılında Türkiye'nin elektrik enerjisi üretim kapasitesinin 110 bin MW'a, elektrik üretiminin ise 440 milyar kWh'e yükseleceği tahmin edilmektedir.

Makroekonomik ve sektörel açıdan temeller

Türkiye ekonomisinin büyüme potansiyeli

2008 yılı küresel finansal krizinin ardından sergilediği istikrarlı büyüme ile farklılaşan Türkiye'nin derecelendirme notu, Fitch ve Moody's tarafından yatırım yapılabilir ülke kategorisine yükseltilmiştir. 2013 yılında %4 oranında büyüyen Türkiye ekonomisi, demografik özellikleri, sanayileşme ve kentleşme seviyesi ve çevre coğrafyasının sunduğu ticari olanaklarla hızlı büyümeye adaydır.

Hızlı büyüyen bir sektör

Türkiye, gelişmiş ülkelere oranla düşük olan kişi başına elektrik tüketim miktarı ve TEİAŞ'ın düşük talep senaryosuna göre 2020'ye kadar yıllık ortalama %6,4'lük tüketim artışı öngörüsüyle, enerji sektörü açısından önemli bir gelişme ve yatırım potansiyeli sunmaktadır. Elektrik piyasası liberalleşmeye devam eden Türkiye'nin önümüzdeki dönemde Avrupa ülkeleri arasındaki en yüksek tüketim artış hızını kaydetmesi beklenmektedir.

Kurumsal temeller

Aksa Enerji, Türkiye'nin halka açık en büyük serbest üreticisidir.

Aksa Enerji, doğru öngörülleri ve stratejileriyle kurumsal hedeflerine başarıyla ulaşmış bir şirkettir. Kurulu gücü itibarıyla, halka açık şirketler arasında sektörün lideri olan Aksa Enerji, Kazancı Grubu'nun diğer şirketleriyle oluşturduğu yatay ve dikey entegrasyon ile fark yaratmakta ve değer üretimini güçlendirmektedir.

Aksa Enerji'nin proje portföyü sürdürülebilir büyümeyi desteklemektedir.

Yapım aşamasındaki 6 projesi, EPDK onayı bekleyen ana ortağı Kazancı Holding'den alınacak 2 operasyonel santrali ve ticari operasyondaki 16 santrali ile Aksa Enerji, Türkiye enerji coğrafyasının tamamında yer almaktadır ve sürdürülebilir büyümeye odaklıdır.

Aksa Enerji'nin güçlü bir santral portföyü vardır.

Aksa Enerji, doğal gaz, fuel-oil, rüzgar ve hidroelektrik kaynaklarını optimum bir dengede kullanarak elektrik üretmektedir. Elektrik enerjisi üretiminde en güncel teknolojileri kullanan Aksa Enerji'nin üretim portföyü 2013 yıl sonu itibarıyla ülkemizde geniş bir coğrafyaya yayılmış 16 santralden oluşmuştur. Aksa Enerji bunlara ek olarak, Bolu Göynük'te inşaatı devam eden toplam 270 MW kurulu güce sahip olacak ve yerel bir kaynak olan linyitten elektrik enerjisi üretecek termik santralin 135 MW'lık ilk fazını 2014 yıl sonunda, 135 MW'lık ikinci fazını ise 2015 yılı başında tamamlayacak; kaynaklarını çeşitlendirme ve yerel kaynaklara yönelme stratejisini hızlı bir şekilde hayata geçirmeyi sürdürecektir.

Aksa Enerji'nin üst yönetimi ile teknik ekibinin sektörel deneyimi köklüdür ve uzun yıllardır güçlü bir takım ruhunu paylaşmaktadırlar.

Aksa Enerji faaliyetlerini güçlü bir takım ruhu ile yürütmektedir. Şirket'in üst yönetim ekibinin ortalama 16 yıllık sektör deneyimi vardır. Diğer taraftan Aksa Enerji, sektörün en yetkin işgücünden oluşan profesyonel bir teknik ekibe sahiptir.

Aksa Enerji, operasyonel mükemmeliyete odaklıdır.

Aksa Enerji'nin yetkin ve deneyimli proje geliştirme ve işletme ekipleri operasyonel mükemmeliyetin sürdürülmesi açısından kilit önem taşımaktadır. Aksa Enerji, sektördeki en düşük santral kurulumu maliyet tabanına sahiptir. Bu durum Şirket'in verimliliği ve kârlılığı açısından son derece değerli bir temel oluşturmaktadır.

Aksa Enerji, öngörülebilir talep koşullarında faaliyet göstermektedir.

Elektrik satışında talep koşullarının öngörülebilmesi, Şirket açısından önemli bir rekabet avantajı oluşturmaktadır. K.K.T.C.'deki üretim faaliyetleri, tüm Türkiye coğrafyasına yayılmış güçlü varlığı ve Grubun elektrik dağıtım faaliyetleri ile sahip olduğu müşteri portföyü bu avantajı destekleyen ana unsurlar olarak ortaya çıkmaktadır.

Aksa Enerji, Kazancı Grubu'nun yatay ve dikey yapılanmasından faydalanmaktadır.

İştirakleriyle elektrik ve doğal gaz piyasalarında aktif olarak yer alan Kazancı Grubu'nun yatay ve dikey bütünleşmiş yapılanması, yakıt tedariki, pazarlama ve satış konularında rekabet açısından son derece değerli çapraz iş imkanları sağlamaktadır.

Aksa Enerji'nin gelecek odağı



Küresel ekonomi dengelenme ve fiyatlama sürecinden geçmektedir.

2013 yılı, küresel anlamda gelişmiş ülkelerin geçmiş krizleri aştığı ve toparlanma sürecine girdiği, gelişmekte olan ülkelerin ise kısa vadeli kaynakların sistemlerinden çıkması sonucu ekonomik ve finansal anlamda zor günler yaşadığı bir sene olarak tamamlanmıştır. Gelişmiş ve gelişmekte olan ülkelerin büyüme performanslarında, 2008 krizi sonrası gözlenen belirgin ayrışma, ABD Merkez Bankası'nın (Fed) politika değişikliği ile birlikte ortadan kalkmaya başlamıştır. ABD ve Japonya ekonomilerinde belirgin iyileşmeler izlenirken, Euro alanında da iktisadi faaliyetin önceki döneme oranla iyileşmeler gösterdiği görülmüştür.

2013 yılının ilk 5 ayı olumlu bir atmosfer içinde geçerken, Fed'in gevşek para politikasını Amerikan ekonomisindeki iyileşmenin sürdürülebilirliğine bağlı olarak ve kademeli bir plan kapsamında terk edeceğini açıklaması, küresel piyasalar üzerinde önemli oranda baskı yaratmıştır. Piyasalar bu değişimi hızla fiyatlarırken, yılın ikinci yarısında küresel sermaye hareketleri yeniden riskin çok daha kontrol edilebilir ve tanımlı

Ülkemizin 2023 vizyonuna inanıyoruz ve bu konudaki taahhüdümüzü yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına yatırımlarımızla ortaya koyuyoruz.

olduğu gelişmiş ekonomilere doğru çekilmeye başlamıştır.

2008 sonrası süreçte, başta Çin olmak üzere gelişmekte olan ülkelere yönelen ve ekonomik büyümeyi hızlı bir şekilde tetikleyen küresel sermayenin geri çekilme eğilimine girmesi, adı geçen bu piyasalara yönelik risk algısını değiştirmiştir. Gelişmekte olan ülkelerin büyüme oranları baskı altında kalırken, meydana gelen dalgalanmalar para birimlerinin de değer kayıpları ile karşı karşıya kalmalarına neden olmuştur.

Euro alanı da 2013 yılında durgunluktan teknik olarak çıkmış ve AB28'in GSMH'sı %0,1 oranında büyümüştür. Buna mukabil Euro alanındaki küçülme görece yavaşlamış ve %0,4 olmuştur. Dünya ekonomisi, önümüzdeki dönemde, gelişmekte olan ve gelişmiş ekonomilerin büyüme oranları arasındaki farkın daralacağı bir süreci yaşayacaktır. Bu süreçte gelişmekte olan ülkelerin makroekonomik temellerinin sağlamlığı ve gerekli reformları hızla tamamlama iradeleri, görünümün belirleyicisi olacaktır. 2014 yılında gelişmiş ülkelerin görece olumlu bir ekonomik performans sergileyecekleri, gelişmekte olan ekonomilerin ise önceki yıllara kıyasla daha düşük oranlarda büyüyecekleri tahmin edilmektedir.

Türkiye ekonomisi, değişen küresel konjonktüre uyum sağlama sürecine girmiştir.

Türkiye ekonomisinin en önemli özelliği makroekonomik temellerinin sağlamlığı ve dengeli görünümüdür. Bu durum, ülkemiz ekonomisine esneklik kazandıran temel bir faktördür. Diğer taraftan Türk bankacılık sektörünün mali sağlamlığı ve sağlıklı kredi portföyü, ekonomiye gerekli olan büyüme yakıtının kesintisiz temininde çok büyük rol oynamaktadır.

Küresel kriz sonrası dönemde Türkiye ekonomisi başarılı geçişler sergilemiştir. 2010 ve 2011 yıllarında iç tüketim ve yatırım harcamalarına bağlı güçlü bir büyüme kaydedilmiş, 2012 yılından başlayarak iç tüketim ve yatırımların yatay seyrettiği, ancak net ihracatın büyümeye katkısını artırdığı izlenmiştir. 2013 yılının ilk yarısı benzer büyüme kompozisyonunda geçerken, Mayıs sonrasında büyüme formülü yeniden tüketim ve yatırım harcamalarının desteğinde gelişen bir görünüm sunmuştur.

2013 yılının son çeyreğinde sermaye piyasalarında yaşanan dalgalanma, 2014'ün görünümünü hazırlamıştır. Türk lirasının uluslararası piyasalardaki gelişmelerin sonucunda %20'yi aşan oranda değer kaybetmesi, önümüzdeki yılın büyüme kompozisyonunda ihracatın yeniden ön plana çıkacağına işaret etmektedir. 2014, iş dünyası olarak bizlerin tüm parametreleriyle yakından izlemesi gereken bir yıl olacaktır. Ülkemiz ekonomisi her ne kadar son derece güçlü temellere sahipse de, günümüzün entegre dünyasında mega trendlerin ortaya koyabileceği negatif etkilerden tam anlamıyla korunmak mümkün olamamaktadır.

Sektörümüz 2023 vizyonu kapsamında yoluna kararlılıkla devam etmektedir.

Cumhuriyetin 100. yılını kutlayacağımız 2023 yılında Türkiye'nin elektrik enerjisi üretim kapasitesinin 110 bin MW'a, elektrik üretiminin ise 440 milyar kWh'a yükselineceği tahmin edilmektedir. Ülkemiz, önümüzdeki süreçte ağırlıklı olarak yerli ve yenilenebilir kaynaklara yatırım yapmaya odaklıdır. Rüzgar, su, jeotermal gibi yenilenebilir kaynaklar iklim değişikliği ile mücadele ve ülkemizin düşük karbon ekonomisine geçiş sürecinde büyük katkı sağlayacaktır.

Yerli kaynakların başında yer alan kömür ve linyit ise ucuz ve verimli enerji üretilmesinde rol oynayacaktır. Diğer taraftan ülkemiz nükleer enerji seçeneğini de devreye sokarak üretim portföyünü çok daha sağlıklı ve enerji arz güvenliğini destekler bir konuma taşıyacaktır. Bir devlet politikası olarak kabul edilen yerli ve yenilenebilir kaynaklara yatırım stratejisi, cari açığın küçülmesine hizmet edecek, ülkemiz ekonomisinin daha da güçlenmesini sağlayacaktır. Aynı yaklaşım, enerji arz güvenliğinin yeni ve optimal bir dengeye kavuşmasını da destekleyecektir.

Ülkemizi çevreleyen coğrafya, zengin enerji kaynaklarına sahiptir. Bu eksende Türkiye, gerek enerji ihtiyacını karşılamada, gerekse Avrasya'nın enerji koridoru misyonu çerçevesinde, komşu coğrafyaların sunduğu tedarik ve uluslararası ticaret avantajlarını doğru adımlarla kullanmaya odaklanacaktır.

Vizyonumuz, bölgenin en güvenilir ve en büyük gücü olmaktır.

28-29 Eylül 2013 tarihlerinde Sapanca'da düzenlediğimiz ve tüm çalışanlarımızı bir araya getiren çalıştay, insan kaynağımızın interaktif katılımı suretiyle şirketimizin geleceğine dair düşüncelerini paylaşmasına ve hedeflerini belirlemesine olanak sunmuştur. Bu çalışmanın sonucunda Şirketimizin vizyonu bölgenin en güvenilir ve en büyük gücü olmak şeklinde tanımlanmıştır.

Şirketimizi bu vizyona taşıyacak yönetim değişikliğini 2013 sonu itibarıyla hayata geçirmiş bulunmaktayız. Şirketimizin kuruluşundan itibaren görev alan ve Aksa Enerji'yi sektörün lider kuruluşu haline getiren Sn. Serdar Nişli, Yönetim Kurulu'nda İş Geliştirme Başkanı olarak görevine devam ederken, finansal altyapımızı sağlam bir şekilde kurmuş olan CFO'muz Sn. Cüneyt Uygun, Aksa Enerji'nin Genel Müdürü olarak 2014 yılbaşında göreve başlamıştır.

Katılımcılarımızın vizyonumuzu ve geleceğe dair hedeflerimizi belirleme sürecinde sergiledikleri yüksek katkı ve aidiyet kadar daha sonrasında yeni vizyonumuzun tüm çalışanlar tarafından sahiplenilmesi adına teşkilatımızda gerçekleştirilen yayma çalışmaları, Aksa markasının gelecekteki potansiyeline ve gücüne işaret etmiştir. Aksa Enerji, ülkemizin tek entegre enerji holdingi Kazancı Grubu'nun bir üyesidir. Bu kimlik, Aksa Enerji için itibar, verimlilik, esneklik ve güç demektir. Bu kimlik aynı zamanda yeni vizyonumuzu hayata geçirmek için ihtiyaç duyduğumuz kurumsal yetkinlikleri de barındırmaktadır.

2013 yılı hedeflerimize başarıyla ulaştığımız bulunuyoruz.

Memnuniyetle ifade etmek isterim ki, Aksa Enerji 2013 yılı hedeflerine başarıyla ulaşmıştır. Ülkemizde özel sektör tarafından üretilen elektriğin %11'ini tedarik eden Şirketimizin hizmet sunduğu müşteri sayısı yıl sonunda 25 bine çıkmıştır. Kaliteye odaklı hizmet uygulamalarımız müşteri kitlemizi büyütmeyle kalmamış, memnuniyet ve sadakat seviyesini de güçlendirmiştir. Aynı dönemde üretim portföyümüzü büyütme yatırımlarımıza devam etmiş bulunuyoruz. 2013 yılında tamamlanmış olduğumuz yatırım harcaması 640 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Aksa Enerji, 2013'te olduğu gibi 2014 ve sonrasında da belirlenmiş hedefleri doğrultusunda yatırımlarını hayata geçirmeye ve bu kapsamda yerli ve yenilenebilir kaynakların üretim portföyündeki payını artırmaya odaklıdır.

Ülkemizin 2023 vizyonuna inanıyoruz ve bu konuda taahhüdümüzü yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına yatırımlarımızla ortaya koyuyoruz.

Diğer taraftan, dünyamızın karşı karşıya olduğu en büyük tehdit olarak kabul edilen iklim değişikliği ekseninde, yenilenebilir kaynaklara yatırımlarımızın sorumluluk sahibi bir dünya vatandaşı olmanın gereği olduğunu da düşünüyorum.

Öncelikli hedefimiz, 2015 yılında yenilenebilir ve yerli kaynakların portföyümüzdeki payını %24'lere ulaştırmaktır.

Serbest rekabette kılavuz ve örnek bir şirket olmak

Aksa Enerji güçlü ve köklü bir şirkettir. Aksa enerji, sektöründe her zaman kılavuz olmuş hayata geçirdiği projeler en iyi uygulamalar olarak örnek teşkil etmiştir.

Etik değerlere bağlı, rekabete inanmış ve kendini işine adanmış olan Aksa Enerji, Türkiye'nin liberal enerji piyasasına katkısını artıracak, başarılarını sınır ötesine taşıyacaktır.

Belirlemiş olduğumuz hedeflerimizin gerçekçi, ulaşılabilir ve ülkemiz 2023 enerji vizyonu ile paralel olduğuna inanıyoruz.

Aksa Enerji'nin üretim kapasitesi arttıkça, ülkemizin elektrik enerjisi talebini karşılamamanın ötesinde makroekonomik döngü kapsamındaki pozitif etkimizi de artan oranda ortaya koyacağız. Unutmayalım ki daha çok enerji, daha çok istihdam, daha çok üretim, daha çok ticaret, dolayısıyla daha büyük bir ekonomi demektir.

Başarılarımızı çalışanlarımız başta olmak üzere yerli ve yabancı iş ortaklarımıza borçluyuz. Ekip olabilmenin gücüyle, Aksa Enerji markasını Türkiye dışına yaymak için çalışacağız.

Bize inanan ve güvenen tüm paydaşlarımıza şahsım ve Yönetim Kurulumuz adına teşekkür ederim.

Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkanı

Aksa Enerji'nin hedefi



Değerli paydaşlarımız,

Aksa Enerji, 2013 yılında da operasyonel hedeflerine başarıyla ulaşmıştır.

Elektrik üretimimiz ve satış hacmimiz piyasaya paralel sağlıklı gelişimini sürdürmüş; güçlü müşteri kazanımımız devam etmiş ve yatırımlarımız planlarımıza uygun olarak gerçekleşmiştir. 2013 yılı net satışlarımız 1.786 milyon TL olurken, operasyonel kârımız 196 milyon TL, FAVÖK 312 milyon TL ve FAVÖK marjımız da %17,5'dir.

Kaydettiğimiz bu son derece olumlu performansa karşın, global piyasalarda yılın ikinci yarısından sonra yaşanan gelişmelerin ülkemiz ekonomisine yansımaları, Şirketimizin mali performansını olumsuz etkilemiştir. Türk lirasının dolar karşısında %20'ler mertebesinde değer kaybetmesi, bilançomuzda taşıdığımız uzun vadeli yabancı para cinsinden krediler nedeniyle önemli miktarda bir kur zararına maruz kalmamıza yol açmış, 2013 yılının zararlar kapanmasına neden olmuştur.

Şirketimizin hedefi, önümüzdeki dönemde ikili anlaşmalar kapsamında 8-8,5 milyar kWsa'lık bir satış seviyesine çıkmaktır.

Kurlardaki bu gelişmeye ek olarak, spot piyasada 2012 yılında 156 TL olan ortalama elektrik fiyatı 2013 yılında 155 TL'ye gerilemiştir. Diğer taraftan yaz ve kış sezonlarında ılıman seyreden hava koşulları kadar elektriği yoğun kullanan demir-çelik ve seramik gibi sektörlerdeki talep azalması, Aralık ayında doğalgaz arzında yaşanan sıkıntı ve azalan kayıp kaçak oranlarının sisteme talep olarak dönmemesi de sektörde gözlenen daralmanın ana nedenleri arasında yer almıştır.

Uzun vadeli düşünmenin gereği ve piyasadaki konumumuz

Enerji işi, uzun vadeli düşünmeyi, uzun vadeli planlamayı, uzun vadeli aksiyon almayı ve uzun vadeli adanmışlığı gerektirir. Aksa Enerji, üyesi olduğu Kazancı Holding'in enerji sektöründe inşa ettiği derinlemesine deneyimi, kurumsal kültürü ve uzun vadeli bakış açısını paylaşmakta ve buna uygun olarak hareket etmektedir.

Bizler için asıl olan işimizin sürdürülebilirliğini sağlamak ve uzun vadede değer yaratma gücümüzü geliştirerek ileriye taşımaktır. Kısa vadede, piyasa koşulları nedeniyle olumsuzluklar yaşansa da, önemli ve kalıcı olan uzun vadeli sürdürülebilirliği sağlamaktır. İşte bunu sağlayan şirketler iş kollarının doğal öncüleri ve kılavuzlarıdır.

Memnuniyetle ifade etmek isterim ki, Aksa Enerji, 2.052 MW'lık kurulu gücüyle ülkemiz enerji piyasasında faaliyet gösteren en büyük halka açık şirkettir.

Şirketimizin piyasadaki konumunu belirleyen bir diğer konu verimliliğidir. Aksa Enerji, ulaştığı kapasite kullanımı ve termal etkinlik oranlarıyla sektörün en verimli şirketi konumunu sürdürmektedir. Kapasite kullanım oranımızın %56 olarak gerçekleştiği 2013 yılında elektrik üretmek için

kullandığımız kaynakları verimli kullanma seviyemizi işaret eden termal etkinliğimiz %55 olmuştur. Hedefimiz, her koşulda verimliliğimizi korumak ve kapasite kullanım oranlarımızı orta vadede %60 mertebesinde dengelemektir. Zira unutmamalıyız ki verimliliğimiz müşterilerimize, hissedarlarımıza ve yatırımcılarımıza sunduğumuz değeri pekiştireceği gibi, Türkiye ekonomisine katkımızı da güçlendirecektir.

Yenilenebilir ve yerel kaynaklara odaklanıyoruz.

Aksa Enerji, serbest piyasa koşullarında, kurulu gücünün kaynak yapısını ve müşteri karmasının dağılımını yeniden dengeleme sürecindedir.

2010 yılında %14 seviyesinde olan kontratlı satışlarımız 2013 yılında %71'e ulaşmıştır. Bu önemli bir dönüşümdür ve çok kısa bir sürede başarılımıştır.

Diğer taraftan, kurulu güç portföyümüzü yenilenebilir ve yerel kaynaklarla üretim yapan bir yapıya dönüştürme faaliyetlerimizi de tüm hızıyla sürdürüyoruz. Dönüşümün bu bölümünün zor olduğunu, uzun vadeli çalışma ve yatırım gerektirdiğini çok iyi biliyoruz. Bu kapsamda öncelikle rüzgar santrallerimizin sayısını artırmaya yönelik çalışmalar yürütüyoruz. 2014 yılı başında devreye aldığımız 14 MW sonrasında, toplam kurulu güçleri 57 MW olan 2 rüzgar santralimiz daha devreye girecektir.

İki aşamalı olarak devreye almaya hazırlandığımız 270 MW kurulu güce sahip olacak Bolu Göynük Termik Santral'i'nin ilk fazını 2014 yıl sonunda, ikinci ve son fazını ise 2015 yılı başlarında üretim döngümüze katacağız. Linyitten elektrik üretimini önemli bir açılım olarak görüyoruz ve maliyet tabanımızı daha da güçlendireceğini öngörüyoruz. Proje hattımızda yer alan ve

önümüzdeki yıllarda hayata geçirmeyi planladığımız çalışmalar arasında yenilenebilir ve yerli kaynakların payı önemli oranda artmıştır. Bu çalışmalarımızı tamamladıkça, Şirketimiz baz yük sağlayıcısı konumunu çok daha ileriye taşıyacak ve maliyet tabanını yeni ve daha rekabetçi dengelere kavuşturacaktır. Unutmamalıyız ki su ve rüzgar gibi yenilenebilir ve kömür gibi yerli kaynakların bir girdi olarak maliyeti doğal gazla göre daha düşük boyutlardadır.

Yenilenebilir ve yerli kaynakların ağırlığını artırmaya yönelik yatırımlarımız, ülkemize ve dünyaya da katkıda bulunacaktır. Türkiye'nin 2023 vizyonuna hizmet eden yenilenebilir ve yerli kaynaklara dayalı elektrik enerjisi üretim projeleri, iklim değişikliğiyle mücadele eden dünyamızda çevreyi korumak adına gerçekleştirilmiş birer değerli atılımdır. Yenilenebilir ve yerel kaynaklara dayalı güç yatırımlarımızın bir diğer katkısı, ithal doğalgaz kullanımını azaltacağı için Türkiye'nin cari açığının iyileştirilmesi boyutunda gözlenecektir.

Hedeflerimiz

Ekonomik büyümenin %4 mertebesinde gerçekleştiği 2013 yılında, elektrik talebindeki artış bu seviyenin altında kalmıştır. Normal koşullarda, elektrik talep artışı GSMH büyümesinin üstünde seyretmektedir. 10 yılda ilk kez gözlediğimiz bu durum, baz etkisi yaratmak suretiyle 2014 yılı büyümesine etki edecektir.

Elektrik talebinin milli gelir artışına yakın bir oranda artacağını öngördüğümüz 2014 yılında, tamamlanacak ve devreye alınacak yatırımlarımızla birlikte 243 MW ek kapasite yaratmış ve Aksa Enerji'nin toplam kapasitesini 2.295 MW seviyesine yükseltmiş olacağız.

2014 yılının bir diğer hedefi kontratlı satış hacmimizi büyütme. Bu konuda Aksa Elektrik Satış ile sinerjik işbirliğimizi sürdürüleceğiz. Çoruh ve Fırat dağıtım bölgeleri bizim için çok değerli büyüme coğrafyaları oluşturmaktadır ve bu iki bölgede hızlı bir şekilde daha fazla müşteriye

erişiyor olacağız. 2013 yılını 6,5 milyar kWsa'lık bir ikili anlaşma portföyü ile tamamlayan Şirketimizin hedefi önümüzdeki dönemde 8-8,5 milyar kWsa'lık bir seviyeye çıkmaktır.

2013 yılı makroekonomik koşullarına paralel gelişeceğini düşündüğümüz 2014 yılında üretimimizi artırmayı ve yüksek verimliliğimizi sürdürmeyi hedefliyoruz.

Vizyonumuz bölgenin en güvenilir ve en büyük gücü olmaktır.

2013 yılında tüm çalışanlarımızın aktif katılımıyla yeni vizyonumuzu belirlemiş bulunuyoruz. Ortak hayalimiz ve hedefimiz Aksa Enerji'yi orta vadede merkezini ülkemizin oluşturduğu bir coğrafyanın enerji alanındaki en güvenilir ve en büyük gücüne dönüştürmektir.

Ülkemiz ve çevre coğrafyası enerji sektörü açısından çok değerli ve uzun vadeli bir potansiyel barındırmaktadır. Yayınlanan çoğu uluslararası çalışma ve araştırmada Türkiye ve çevresi enerji sektörü açısından son derece bakir ve uzun vadede büyüme olanağı sunan bir bölge olarak tanımlanmaktadır. Türkiye kentleşme seviyesi, endüstrileşme düzeyi ve sürdürülebilir büyüme performansı ile komşularından çok daha ileride konumlanmış büyük bir ülkedir.

Aksa Enerji işte bu noktada bölgeye odaklıdır ve bu coğrafyanın lideri olmayı arzulamaktadır. Elektrik ihracatı ile kazanmış olduğumuz uluslararası deneyimimizin desteğiyle çevre ülke piyasalarının sunacağı olanakları dikkatli bir şekilde irdeleyerek stratejilerimize en uygun olanları değerlendirmek istiyoruz.

Bu başlık altında son olarak paylaşmak istediğim husus, strateji toplantımıza katılan tüm çalışanlarımızın sürecin bir parçası ve katılımcısı olmaktan büyük mutluluk duydukları ve görüşlerini açıklıkla ifade ettikleridir. Bu vesileyle tüm çalışanlarımıza Şirketimizin geleceğini ilgilendiren bu çok önemli sürece katılımları ve katkıları için teşekkür etmek isterim.

Sürdürülebilir bir şekilde büyümeye devam edeceğiz.

Aksa Enerji, sürekliliğin ve istikrarın getirdiği tecrübe ile sonraki adımlara hazırdır. İnşa aşamasındakiler de dahil olmak üzere portföyümüzdeki toplam 16 lisanslı projeye yarın da piyasanın liderlerinden biri olmayı sürdüreceğiz.

Üyesi olduğumuz Kazancı Grubu ile birlikte Türkiye ekonomisine katkımızın, gücümüzün, müşteri tabanımızın ve grup sinerjisinin büyümesine paralel olarak artacağına inanıyoruz.

Aksa Enerji, ulaşılabilir hedefler belirlemiş bir şirkettir. Üretim gücümüz arttıkça, ülkemizin elektrik enerjisi talebini karşılama potansiyelimizi performansımıza yansıtıyor olacağız. Bu süreç aynı zamanda cari açığın düşürülmesinden, istihdam artışına kadar uzanan bir değer zincirinde Türkiye ekonomisine dolaylı katkımızı da ortaya koymamızı sağlayacaktır.

Çalışanlarımızı ve iş ortaklarımızı, ürettiğimiz performans borçlu olduğumuz değerler olarak kabul ediyoruz. Bize inanan ve güvenen tüm paydaşlarımıza teşekkür eder, saygılarımı sunarım.

Cüneyt UYGUN
Genel Müdür

Akse Enerji, son 5 yılda kurulu gücünü 6,4 kat artırmıştır. Akse Enerji, 2007-2011 yılları arasında gerçekleştirdiği yatırımlarla toplam kurulu gücünü 2.036 MW'a ulaştırmıştır.

Akse Enerji, son 5 yıl içinde kurulu gücünde sağladığı büyümeye paralel olarak elektrik üretimini de istikrarlı bir biçimde artırmış ve 2011 yılında 6.181 GWh'a yükseltmiştir.

Akse Enerji, 2007-2011 yılları arasında 1,7 milyar TL değerinde yatırım gerçekleştirmiş ve baz yük üreticisi konumuna ulaşmıştır.

Ali Metin Kazancı Antalya Doğalgaz Çevrim Santrali

1.150 MW doğalgazlı kombine çevrim enerji santrali

Ali Metin Kazancı Antalya Doğalgaz Çevrim Santrali, turizm ile öne çıkan Batı Akdeniz Bölgesinde sürekli ve kaliteli enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2008 yılında kurulmuştur.

2 adet 300 MW gücünde SIEMENS SGT5-4000F gaz türbini, 1 adet 300 MW gücünde SIEMENS SST5-5000F buhar türbini, 4 adet 50 MW gücünde GE LM6000 gaz türbini ve 2 adet 25 MW gücünde GE Thermodyn buhar türbini ile 1.150 MW kurulu güce sahiptir.

Kombine çevrim üretim gruplarıyla yüksek verimlilik hedeflenen santralimiz %59 termal verimlilik ile serbest üreticiler arasında en verimli tesislerden biridir.



Manisa Doğalgaz Çevrim Santrali

115 MW doğalgazlı kombine çevrim enerji santrali

Manisa Doğalgaz Çevrim Santrali Ege'nin sanayi lokomotifi olma yolunda ilerleyen Manisa'nın artan enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2008 yılında kurulmuştur.

2013 yıl sonu itibarıyla 12 adet 8,7 MW gücünde WARTSILA gaz motoru ve AALBORG kazan ile 1 adet 10,5 MW gücünde DRESSER-RAND buhar türbini, toplam 115 MW kurulu güç ile üretime devam etmektedir.

Türkiye'de kurulmuş olan ilk gaz motorlu kombine çevrim santralidir.



Van Doğalgaz Çevrim Santrali

115 MW doğalgazlı kombine çevrim enerji santrali

Van Doğalgaz Çevrim Santrali, Van ve çevre illerin artan enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2009 yılında kurulmuştur.

2013 yıl sonu itibarıyla 12 adet 8,7 MW gücünde WARTSILA gaz motoru ve AALBORG kazan ile 1 adet 10,5 MW gücünde DRESSER-RAND buhar türbini, toplam 115 MW kurulu güç ile üretime devam etmektedir. 2011 depremi

esnasında ve sonrasında üretim kesintisiz devam etmiş ve böylelikle bölge için önemini ispatlamıştır. Son teknoloji karbon monoksit oksidasyon sistemi mevcuttur.



Samsun Doğalgaz Çevrim Santrali

131 MW doğalgazlı kombine çevrim enerji santrali

Samsun Doğalgaz Çevrim Santrali 7 adet 18,5 MW gücünde WARTSILA motor ve AALBORG kazan ile 1 adet 8,5 MW gücünde SIEMENS buhar

türbini ile toplam 131 MW kurulu güce sahiptir. Bölgenin artan enerji ihtiyacı karşısında talebi karşılamak üzere üretim yapan santral, filonun 2. en yüksek kurulu güce sahip santraldir.



Şanlıurfa Doğalgaz Enerji Santrali

129 MW doğalgazlı enerji santrali Şanlıurfa Doğalgaz Santrali, Şanlıurfa ve çevre illerin artan enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2011 yılında

kurulmuştur. 2013 yıl sonu itibarıyla 12 adet 9,7 MW gücünde WARTSILA gaz motoru ile toplam 129 MW kurulu güç ile üretime devam etmektedir.

1 ADET 11,5 MW DRESSER-RAND buhar türbini 2012 yılının 2. yarısında devreye alınmıştır.



İncesu Hidroelektrik Santrali



Çorum Çekerek Çayı üzerinde bulunan 15 MW kapasiteli nehir tipi enerji santrali

Kazankaya Regülatör ve İncesu hidroelektrik enerji santrallerinden oluşmaktadır. 3 adet 5 MW VATECH Francis tip hidrolik türbini bulunmaktadır. 2011 yılında devreye alınmıştır. İncesu HES Aksa Enerji'nin üretim filosunun ilk hidroelektrik enerji santralidir.

İdil Enerji Santrali



24 MW akaryakıtlı enerji santrali

4 adet 6 MW WARTSILA 18V32LN dizel motora sahip olan santral, 2001 yılında devreye alınmıştır.

DESOX baca gazı temizleme sistemine sahiptir.

Mardin Enerji Santrali



65 MW akaryakıtlı enerji santrali

3 adet 10,7 MW WARTSILA 18V38B dizel motor. 3 adet 10 MW WARTSILA 18V38A dizel motor 2011 yılında devreye alınmıştır.

Kuzey Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali



120 MW akaryakıtlı enerji santrali

6 adet 17,8 MW WARTSILA 18V46 dizel motor. 5 yıllık sözleşme sonrasında, KIB-TEK ile 2008 yılında 15+3 yıl çalışmak üzere sözleşme uzatılmıştır. DESOX baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır. 2011 yılının 3. çeyreğinde kombine çevrim dönüşümü tamamlanmıştır. 6 adet AALBORG kazan, 1 adet 13,5 MW DRESSER-RAND türbini devreye alınmıştır.

Şamlı Rüzgar Santrali

Balıkesir'in Şamlı bölgesindeki 114 MW kapasiteli rüzgar parkı

80 m. yüksekliğinde 30 adet VESTAS 3 MW V90, 10 adet VESTAS 1,8 MW V90 ve 3 adet VESTAS 2 MW V90 rüzgar türbini bulunmaktadır.

114 MW kapasitesi ile Türkiye'deki en büyük rüzgar parklarından biridir. Gold Standard Certification (Altın Standart Sertifika) başvurusu yapılmıştır. Vestas ile yapılan 5 yıllık O&M anlaşması altında %95 emre amade olarak çalışmaktadır.



Sebenoba Rüzgar Santrali

Hatay'ın Sebenoba bölgesindeki 30 MW kapasiteli rüzgar parkı

67 m. yüksekliğinde 15 adet VESTAS 2 MW V80 rüzgar türbini bulunmaktadır.

Karbon emisyonu için Voluntary Emission Certificates [Gönüllü Emisyon Sertifikası] (VER+) mevcuttur. Vestas ile yapılan 3 yıllık O&M anlaşması altında %95 emre amade garantisi mevcuttur.



Kapıdağ Rüzgar Santrali

Balıkesir'in Erdek İlçesi'ne bağlı 24 MW kapasiteli Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali

Kapıdağ RES projesi Balıkesir İli Bandırma İlçesi Kapıdağ Yarımadası sınırları içerisinde bulunmakta olup, toplam 24 MW kurulu güç ile faaliyet göstermektedir. 78 m yüksekliğinde 12 adet VESTAS 2,0 MW V80 rüzgar türbini bulunan santral 2013 yılında devreye alınmıştır. Dünya Bankası kredisiyle gerçekleştirilen projede, 2 adet V80 model türbinin daha 2014 yılı içerisinde montajının yapıp devreye alınması planlanmaktadır.



Hatay Belen Atik Rüzgar Santrali



18 MW kapasiteli Rüzgar Enerji Santrali

Belen RES projesi Hatay İli Belen İlçesi sınırları içerisinde 78 m yüksekliğinde toplam 9 adet Gamesa G90 model rüzgar türbini kullanılarak, bir kısmı 2013, bir kısmı 2014 yılı içerisinde tamamlanıp devreye alınmıştır.

Karakurt Rüzgar Santrali



Manisa'nın Karakurt bölgesindeki 11 MW kapasiteli rüzgar parkı

80 m yüksekliğinde 6 adet VESTAS 1,8 MW V90 rüzgar türbini bulunmaktadır. Karbon emisyonları için Türkiye'de Voluntary Emission Certificates [Gönüllü Emisyon Sertifikaları] (VCS+) hak eden ilk rüzgar santrali olup, 2007 yılında devreye alınmıştır.

Ayvacık Rüzgar Santrali

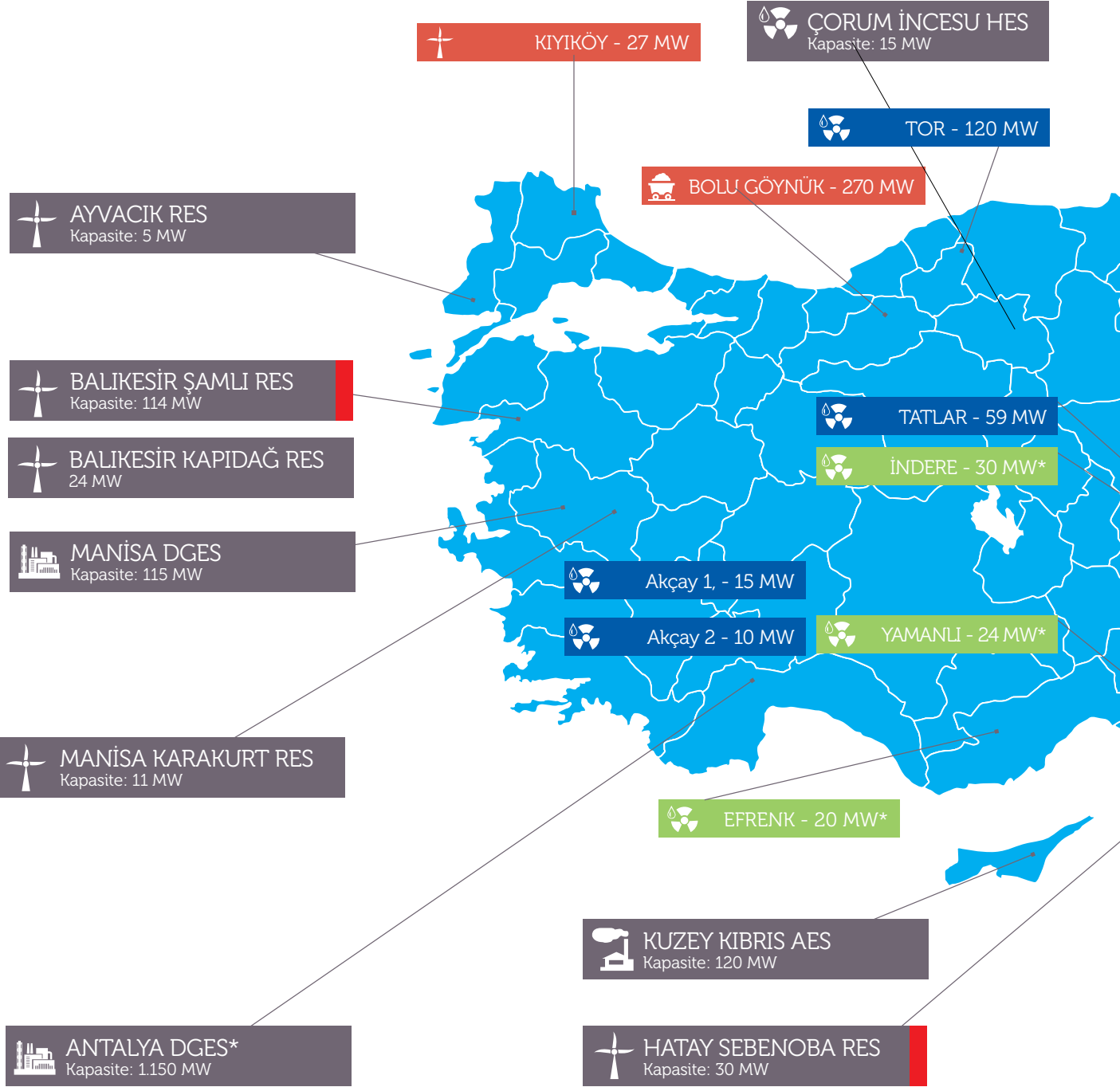


Çanakkale'nin Ayvacık bölgesindeki 5 MW kapasiteli rüzgar parkı

80 m yüksekliğinde 3 adet VESTAS 1,8 MW V90 rüzgar türbini bulunmaktadır. 2011 yılında devreye alınmıştır.

Üretim portföyü

Aksa Enerji 2013 yıl sonu itibarıyla, 16 santralinde 2.052 MW'a ulaşan kurulu gücüyle ülkemizin en verimli serbest elektrik üreticisidir.



Rüzgar Enerji Santralleri (RES)

Doğalgazlı Enerji Santralleri (DGES)

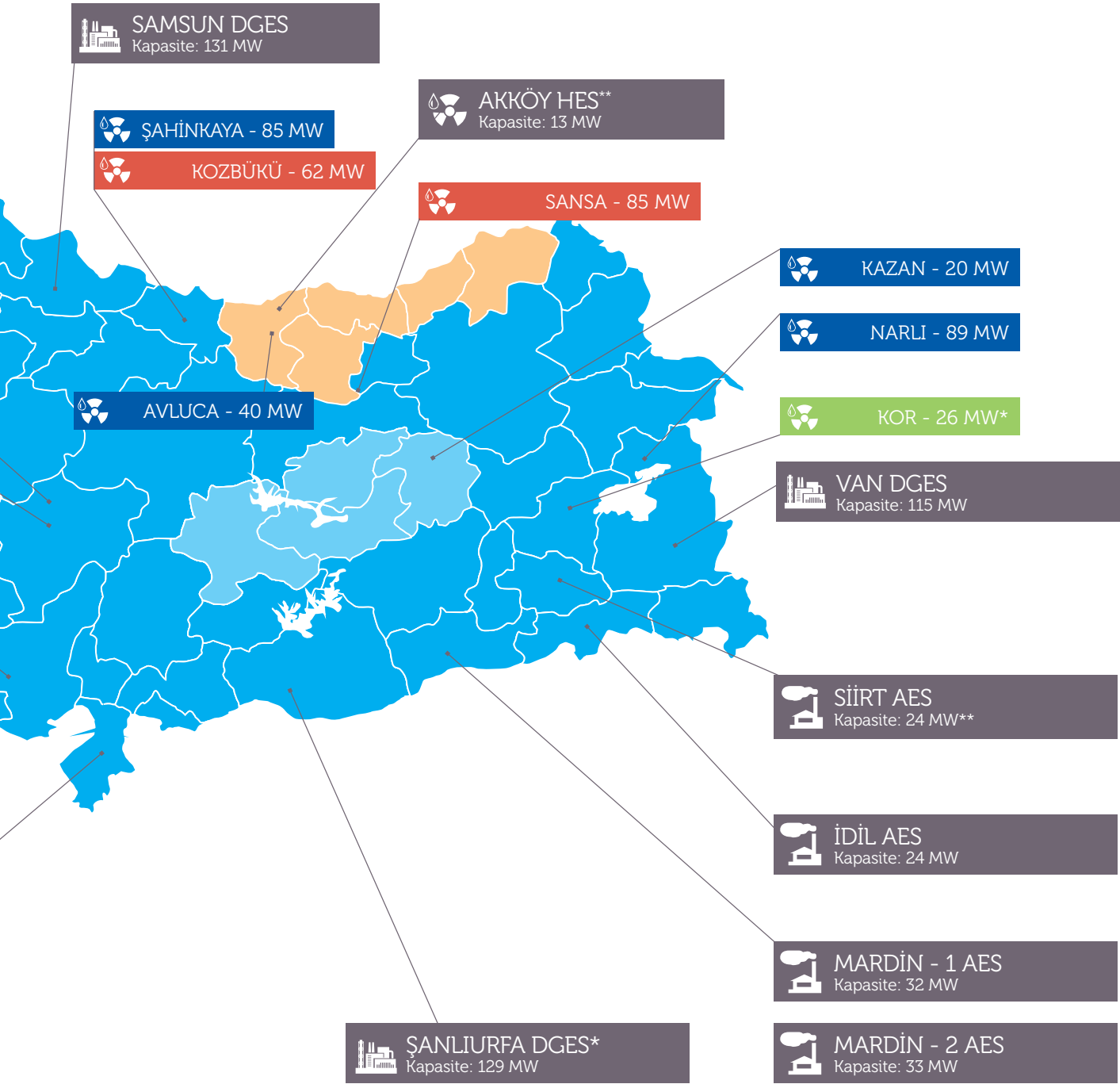
Akaryakıt Enerji Santralleri (AES)

Linyit Enerji Santralleri

Hidroelektrik Enerji Santralleri (HES)

Sebenoba RES ve Şanlı RES kapasite artırma çalışmaları devam etmektedir.

- Ticari Faaliyetteki Santraller
- İnşaat Halindeki Santraller
- Lisanslı Projeler
- Lisans Almak Üzere Münhasır Görüşmeler Aşamasındaki Projeler
- Çoruh Aksa Elektrik Dağıtım Bölgesi
- Fırat Aksa Elektrik Dağıtım Bölgesi



*Kapasite artırım lisansı alınmıştır.
**EPDK onayı beklemektedir.

Aksa Enerji Yönetim Kurulu



1



3



5



2



4



6



7

1- Cemil KAZANCI, Yönetim Kurulu Başkanı

(1961) Cemil Kazancı, aile grup şirketlerinde çalışma hayatına başlamıştır. İlk olarak jeneratör üretim ve satış alanında yöneticilik görevlerinde bulunan Kazancı, takiben Grubun enerji alanındaki faaliyetlerini büyütmek ve elektrik enerjisi üretmek amacıyla 1997 yılında faaliyete geçen Aksa Enerji'nin kuruluşunda aktif rol almıştır. Kazancı, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanlığı görevinin yanı sıra, Kazancı Holding ve Grup şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyeliği de yapmaktadır.

2- Serdar NİŞLİ, Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

(1954) Serdar Nişli, Ortadoğu Teknik Üniversitesi, Makine Mühendisliği Bölümü'nden lisans ve yüksek lisans dereceleri olarak mezun olmuştur. Mezuniyetinin ardından Çayırhan Termik Santrali (TEK) ve özel sektörde 18 yıl farklı görevler üstlenen Nişli, 1996 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Genel Müdürlük pozisyonunda da bulunan Nişli, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısıdır.

3- Tülay KAZANCI, Yönetim Kurulu Üyesi

(1959) Kazancı Holding Yönetim Kurulu Üyesi olan Tülay Kazancı aynı zamanda ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri ve Aksa Anadolu Yakası Makine Satış ve Servis Ortaklık Kurulu Üyesi olarak da görev yapmaktadır. 2010 yılı Nisan ayından itibaren Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesidir.

4- Çetin YALÇIN, Yönetim Kurulu Üyesi

(1949) İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden 1971 yılında lisans derecesi ile mezun olan Yalçın, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevinin yanı sıra Serbest Avukat ve Kazancı Holding A.Ş. bünyesinde Hukuk Müşaviri olarak da görev yapmaktadır.

5- Yağmur ŞATANA, Yönetim Kurulu Üyesi

(1963) 22 yıllık bankacılık ve finans kariyerine 1987 yılında İktisat Bankası'nda başlayan Şatana, 1989 yılında Finansbank'a katılmış, 2008 yılına kadar Finansbank'ta çeşitli yönetim kademelerinde görev almıştır. Fiba Holding bünyesinde faaliyet gösteren 16 grup şirketinde Yönetim Kurulu Başkanlığı ve üyeliği görevlerinde bulunmuştur. 2012 yılında Kazancı Holding bünyesine katılan Şatana, Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

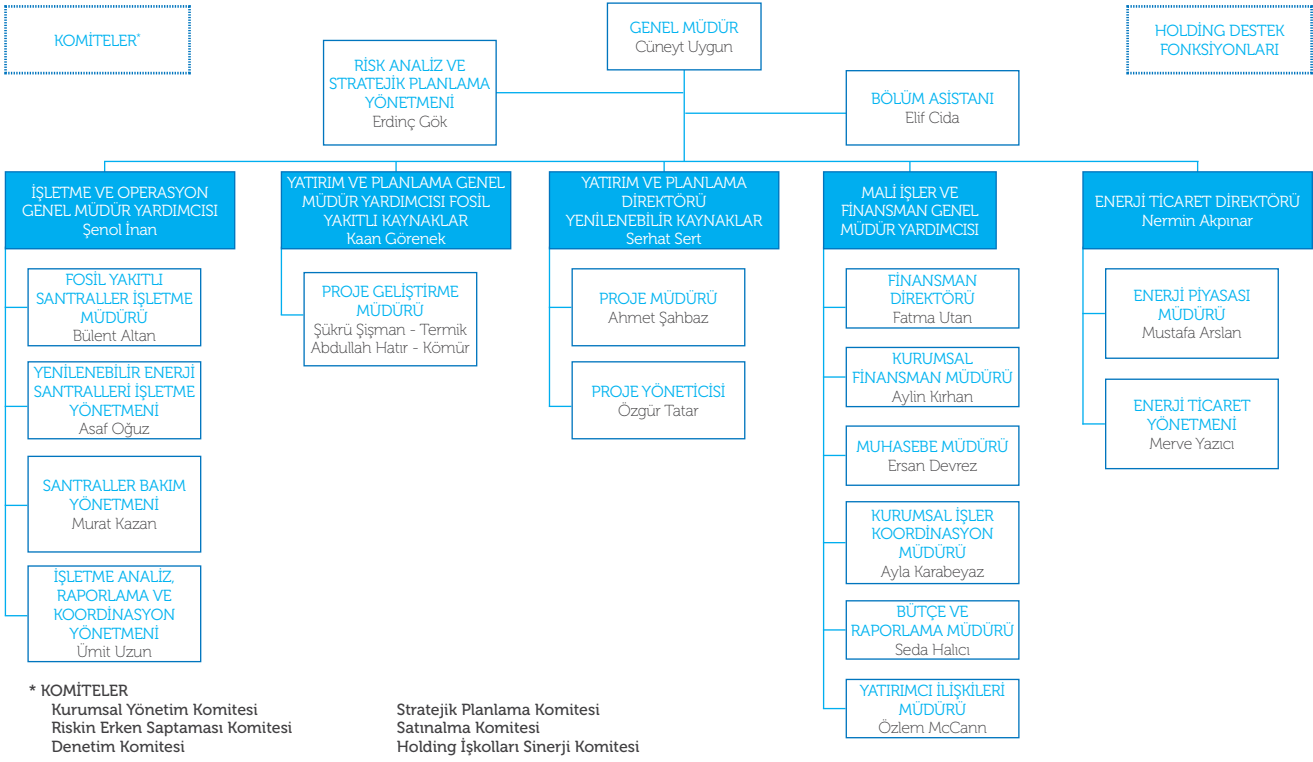
6- T. Yavuz İŞBAKAN, Yönetim Kurulu Üyesi, Bağımsız Üye

(1942) Türkiye Sınai Kalkınma Bankası Genel Müdür Yardımcılığı görevinden 2004 yılında emekli olmuştur. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevine ek olarak başka kurumsal şirketlerde bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almıştır.

7- Y. Uğur TİMURKAN, Yönetim Kurulu Üyesi, Bağımsız Üye

(1970) İstanbul Üniversitesi İngilizce İktisat Fakültesi'nden lisans, İşletme İktisadi Muhasebe ve Denetim Bölümü'nden yüksek lisans dereceleri olarak mezun olmuştur. Tekfen Yatırım Bankası'nda Hazine departmanında uzman olarak görev yaptıktan sonra Universal McCann Medya Planlama ve Satın Alma şirketinde çeşitli yöneticilik görevleri üstlenmiş, son olarak aynı şirkette Stratejik Planlama Direktörü olarak görev yapmıştır. Yaver Uğur Timurkan halihazırda pazarlama, medya satınalma ve sosyal medya konularında çeşitli eğitim ve danışmanlık hizmetleri vermektedir.

Aksa Enerji Organizasyon Şeması



Aksa Enerji Yönetim Takımı

Cüneyt UYGUN Genel Müdür

Saint Joseph Fransız Lisesi'nden mezun olduktan sonra Boğaziçi Üniversitesi'nde Matematik lisans ve Ekonomi yüksek lisans eğitimleri almıştır. 2010 yılında Kazancı Holding bünyesine katılan Cüneyt Uygun, TSKB, Efes İçecek Grubu ve Turkcell'de yöneticilik yaptıktan sonra Turkcell'in Ukrayna operasyonunda CFO olarak görev yapmıştır. 2013 yılında Genel Müdürlük görevine atanmıştır.

Şenol İNAN Genel Müdür Yardımcısı, İşletmeler

Yıldız Teknik Üniversitesi, Elektrik Elektronik Mühendisliği Bölümü mezunudur. Görenek, 2001 yılında proje yöneticisi olarak Kazancı Grubu'nda çalışmaya başlamadan önce çeşitli özel sektör şirketlerinde proje mühendisi olarak çalışmıştır.

Kaan GÖRENEK Genel Müdür Yardımcısı, Projeler

Görenek, Kocaeli Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü mezunudur. Görenek, 2001 yılında proje yöneticisi olarak Kazancı Grubu'nda çalışmaya başlamadan önce çeşitli özel sektör şirketlerinde proje mühendisi olarak çalışmıştır.

Nermin AKPINAR Elektrik Ticaret Direktörü

Doğu Akdeniz Üniversitesi Elektrik-Elektronik Mühendisliği Bölümü mezunu olan Akpınar, Kazancı Holding bünyesine 2007 yılında katılmıştır. Holding bünyesine katılmadan önce Doğa Enerji'de enerji ticareti alanında çalışmıştır.

Mutlu SEVİMLİ Elektrik Toptan Satış Direktörü

Southern New Hampshire Üniversitesi Uluslararası İşletme ve Finans Bölümü mezunudur. 2001 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Aksa Nijerya Genel Müdürlüğü görevinden sonra Kazancı Holding İş Geliştirme Direktörlüğü ve Aksa Enerji Elektrik Toptan Satış Direktörlüğü görevlerini sürdürmektedir.

ÖZLEM McCANN Yatırımcı İlişkileri Müdürü

İzmir Amerikan Koleji'nden mezun olduktan sonra Orta Doğu Teknik Üniversitesi'nde (ODTÜ) Ekonomi Bölümü'nü bitirmiştir. Sermaye piyasalarında 18 yıllık tecrübesi bulunan Özlem McCann, çeşitli aracı kurumlarda kıdemli analist olarak çalıştıktan sonra Paris ve Londra'da yatırım bankacılığı alanında görevlerde bulunmuş, daha sonra HSBC Yatırım Menkul Değerler A.Ş. ve Eczacıbaşı Menkul Değerler'de Yurt Dışı Satış (ICM) departmanlarında yöneticilik yapmıştır. SPK İleri Düzey Lisansına sahip olan Özlem McCann, Aralık 2013 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde Yatırımcı İlişkileri Müdürü olarak atanmıştır.

Seda HALICI Bütçe ve Raporlama Müdürü

2013 yılında Kazancı Holding bünyesine katılan Seda Halıcı, İstanbul Üniversitesi İşletme Fakültesi İşletme Bölümü'nden mezun olup aynı üniversitede yüksek lisansını tamamlamıştır. Holding bünyesine katılmadan önce PricewaterhouseCoopers'ta denetim bölümünde görev almış, TAV Havalimanları Holding A.Ş. ile DHL Supply Chain'de bütçe ve raporlama departmanlarında yöneticilik yapmıştır. Serbest Muhasebeci ve Mali Müşavirlik belgesine sahiptir.

Aylin KIRHAN Kurumsal Finansman Müdürü

İstanbul Üniversitesi İngilizce İktisat Bölümü mezunudur. Kazancı Holding bünyesine katılmadan önce KPMG Mali Müşavirlik firmasında görev almıştır. 2006 yılından bugüne Aksa Enerji bünyesinde Proje Finansman Departmanında çeşitli pozisyonlarda görev yapmıştır. Ayrıca Serbest Muhasebeci ve Mali Müşavirlik belgesine sahiptir.

Ersan DEVREZ Muhasebe Müdürü

İstanbul Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi İktisat Bölümü mezunudur. 2006 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik (SMMM) belgesi ve SPK Bağımsız Denetim Lisansına sahiptir.

Fatma UTAN Finansman Direktörü

Marmara Üniversitesi İktisat Bölümü mezunudur. 1989 yılında Töbank'ta Müfettiş Yardımcısı olarak bankacılık kariyerine başlamıştır. Naçivan Türkbank, Demirbank, İnterbank ve Halkbank'ta Müfettiş, Bütçe Raporlama ve Mali Kontrol Yöneticisi, Kredi ve Pazarlama Müdürlüğü, Ticari ve Kurumsal Şube Müdürlükleri yapmıştır. 2010 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır.

Serhat SERT Yatırım ve Planlama Direktörü

İstanbul Üniversitesi'nde İnşaat Bölümü'nü bitirdikten sonra Boğaziçi Üniversitesi'nde İşletme yüksek lisansını tamamlayan Serhat Sert, 2009 yılından itibaren enerji sektöründe çalışmaktadır. Daha önce Boydak Enerji'de İş Geliştirme Müdürü olarak görev yapan Serhat Sert, 2013 yılında Yenilenebilir Kaynaklardan Sorumlu Yatırım ve Planlama Direktörü olarak Aksa'ya katılmıştır.

2013 yılında dünya

2013 yılında global ekonominin seyrini Fed'in izlediği politikalar belirlemiştir.

2008 küresel makroekonomik krizinin üzerinden geçen 5 yıla rağmen dünya ekonomisi sağlıklı ve sürdürülebilir bir büyüme trendine girememiştir. Diğer taraftan, dünyanın belli başlı ekonomik bloklarında yaşanan son gelişmeler, küresel ekonominin yeni bir eşiğe ulaşmasına yol açmıştır.

Krizden sonraki süreçte, ABD tarafından uygulanan genişlemeci para politikaları, küresel krizin daha da derinleşmesini engelleyen çok önemli bir faktör olmuştur. Finansal piyasalardaki dalgalanma bu sayede azalmış ve ekonomik faaliyet özellikle gelişmekte olan ekonomilerde canlanmıştır. Bu genişlemeci politikalar, tüm dünyada politika yapıcılara yapısal reformları uygulaması için gerekli zamanı sunmuştur.

2013 yılında, dünya ekonomisinin büyümesine en yüksek katkıyı veren Çin ve diğer gelişmekte olan ekonomilerde iktisadi faaliyetin yavaşladığı izlenmiştir. ABD ve Euro Bölgesi'nde ise büyüme sürecine geri dönülmekte olduğunu teyit eden iyileşme sinyalleri alınmaya başlanmıştır. ABD'de işsizlikte sağlanan görece düşüş ve ekonomik büyüme oranları, ekonominin toparlandığına dair görüşleri desteklemiştir.

Dünya ekonomisinin büyümesine en yüksek katkıyı veren Çin ve diğer gelişmekte olan ekonomilerde iktisadi faaliyetin yavaşladığı izlenmiştir.

Yaşanan gelişmeler karşısında ABD Merkez Bankası (Fed) Başkanı Bernanke, 22 Mayıs 2013 tarihinde yaptığı konuşmada Fed'in küresel krizden hemen sonra devreye aldığı genişlemeci para politikasından kademeli olarak vazgeçebileceğini açıklamıştır. ABD Merkez Bankası kaynaklı bu açıklama, 2013 yılının özellikle ikinci yarısında yeni dalgalanmalara yol açmıştır.

Bu süreçte, gelişmekte olan ülkelerden sermaye çıkışları izlenmiş ve aralarında Türk lirasının da yer aldığı bir kısım gelişmekte olan ülke parası önemli oranda değer kaybetmiştir. 2014'e girildiğinde ise Fed, yılın ilk kurul toplantısında varlık alım miktarını 10 milyar dolar azaltarak 65 milyar dolara çektiğini açıklamıştır.

Avrupa, 2013 yılında durgunluktan çıksa da, çoğu Avrupa ülkesi yüksek borç seviyesini düşürme mücadelesi vermektedir. Euro Bölgesi'nin önündeki en önemli sorunlardan biri olan yüksek borçluluk sadece kamu kesimi için değil, şirketler için de geçerlidir ve kronik bir sorun durumundadır.

Avrupa'da ekonomik büyümenin itici gücü olması öngörülen bankacılık kesiminin yapılanması da devam etmektedir. 2014 yılına girildiğinde, Avrupa bankalarının sermaye yapılarını güçlendirmeye yönelik programın büyük oranda tamamlandığı izlenmektedir. Ancak stres testi ve devreye giren Basel III sermaye yeterliliği kriterleri, bankacılık sektörünün plasman iştahını olumsuz yönde etkilemektedir. Bankalar, 2008 küresel krizi sürecinde kazandıkları

deneyimlerin de ışığında, eskiye oranla çok daha muhafazakar politikalar tercih etmekte ve özel kesime kredi verme konusunda ağır davranmaktadırlar.

Güncel koşullar altında Avrupa'nın ekonomik toparlanmasının yavaş gerçekleşeceği beklenmektedir. Önümüzdeki dönemde, Avrupa Merkez Bankası (ECB)'nin atacağı adımlar Euro Bölgesi'nin durgunluktan uzak tutulması adına önem taşıyacaktır. Konvansiyonel para politikası silahı tükenmiş olduğundan ECB geleneksel olmayan bir yaklaşımı uygulamak adına öncelikle üye ülkeler arasındaki görüş farklılıklarını gidermek zorundadır. Uzun vadeli refansman operasyonlarının (LTROs) yanı sıra özel sektör varlıklarının satın alınması seçenekleri arasında yer almaktadır. Ancak bu çözümler Almanya gibi iyi durumda olan ekonomiler için aşırı parasal genişleme riskinin ve dolayısıyla enflasyon endişelerinin artmasına neden olabilecektir.

Geleceğe dair

IMF'ye göre 2011 yılında %3,9 oranında artan dünya GSMH'sı, dalgalı koşulların etkisiyle 2012'de daha düşük bir büyüme hızı kaydederek %3,2 büyümüştür. Dünya ekonomisinin 2013 yılında %2,9 büyüyeceği öngörüldükçe, 2014 yılı büyüme tahmini ise %3,6'dır.

Önümüzdeki dönemin en belirgin trendi, gelişmiş ve gelişmekte olan ekonomilerin büyüme oranları arasındaki ayrışmanın ortadan kalkması olacaktır. Aynı süreçte ABD ekonomisinin küresel ekonomiye katkısının da artması beklenmektedir.

2013 yılında Türkiye

Türkiye ekonomisi 2013 yılında %4 büyümüştür. 2. çeyrekte itibaren hızlanan büyüme, mal üretiminden çok hizmet üretimi ile iç tüketimden ve ithalatın artışından kaynaklanmıştır.

Mevcut koşullarda önemli bir problem oluşturan işsizlik oranlarının pek çok gelişmiş ekonomide yüksek seviyelerini koruyacağı tahmin edilmektedir.

Gelişmiş ülkelerde ise 2013 ve 2014 yılları için işsizlik oranı öngörülleri %8,1 ve %8 düzeyindedir. Daha esnek bir işgücü piyasasına sahip ABD'de ise işsizlik oranının 2013 yılında %7,6 olacağı, 2014 yılında ise %7,4 mertebesine gerileyeceği tahmin edilmektedir.

Türkiye ekonomisi 2013 yılında %4 büyümüştür.

2013 yılının 2. çeyreğinden itibaren hızlanan büyüme, mal üretiminden çok hizmet üretimi ile iç tüketimden ve ithalatın artışından kaynaklanmıştır. Bu dönemde özel sektör yatırım harcamalarında yavaşlama izlenirken, kamunun inşaat ve altyapı harcamalarında artış meydana gelmiştir.

Büyümenin öncü bir göstergesi olan toplam sanayi üretimi 2013 yılında artış eğilimini devam ettirmiştir. Sanayi üretiminde görülen bu olumlu gelişmenin sürdürülmesi halinde, ekonomideki büyüme de olumlu etkilenecektir. Büyümenin bir başka öncü göstergesi imalat sanayi kapasite kullanım oranı da 2013 yıl sonu itibarıyla %76 düzeyinde gerçekleşmiştir.

Tüketici fiyat endeksi (TÜFE), 31 Aralık 2013 itibarıyla yıllık %7,40, üretici fiyat endeksi (ÜFE) ise %6,97 oranlarında artış göstermiştir. 2013 yılında %7,40 olan tüketici enflasyonunda, Türk lirasında özellikle yılın son çeyreğinde gözlenen değer kaybı ve işlenmemiş gıda fiyatlarındaki artış etkili olmuştur.

2013 yılının bir diğer önemli gelişmesi TCMB'nin küresel düzeyde para politikalarında artan belirsizlik karşısında, Mayıs ayından itibaren enflasyon göstergelerini ve küresel makro finansal riskleri dikkate alarak temkinli bir para politikası

uygulaması olmuştur. Bu kapsamda hedefin üzerinde seyreden enflasyon göstergelerinin fiyatlama davranışları üzerindeki olumsuz etkilerini sınırlamak amacıyla ek parasal sıkılaştırmalara gidilmiştir. Ağustos ayında gecelik borç verme faiz oranı %7,25'ten %7,75'e artırılarak faiz koridoru yukarı yönlü genişletilmiştir.

Yılın son aylarında döviz kurunda meydana gelen oynaklığa bağlı olarak enflasyon göstergeleri ve risk algısı bozulmaya başlamıştır. TCMB bu gelişmeler karşısında, 28 Ocak 2014 tarihli Para Politikası Kurulu toplantısında bu trendin fiyatlama üzerindeki etkilerini sınırlandırma hedefine yönelik politikaları kararlılıkla hayata geçirmeye devam edeceğini açıklamıştır. Aynı toplantıda, bir hafta vadeli repo faiz oranı %4,5'ten %10'a, gecelik borç verme faiz oranı ise %7,75'ten %12'ye yükseltilmiştir. Özetlenenlerin ışığında, Türkiye ekonomisinde 2014 yılının 2013'e benzer özelliklerde yaşanacağı beklenmektedir.



Çin, ABD, Avrupa Birliği ve Hindistan 2035 yılında dünyanın en çok enerji tüketecek dört coğrafyasını oluşturacaktır.

Dünya enerji piyasasında görünüm

Ekonomik ve sosyal ilerlemeyi sağlayan enerji, insanoğlunun yaşam standartlarını iyileştiren, kısacası refahın artmasını sağlayan en temel faktördür.

Demografik özellikler, enerji talebini doğrudan etkilemektedir. Hızla artan dünya nüfusunun 2035'te 8,6 milyara yükseleceği öngörülmektedir. Projeksiyonlar Hindistan'ın nüfusunun 2035'te 1,5 milyarı aşacağını ve Çin'i geçeceğini işaret etmektedir. Aynı süreçte kentleşme devam edecek ve dünya çapında nüfusun kentleşme oranı 2035'te %61'e yükselecektir.

Günümüz dünyasına baktığımızda, 1,3 milyar insanın halen elektrikten yoksun oldukları görülmektedir. Bu nüfusun %95'i gelişmekte olan Asya ve Afrika'da yaşamaktadır. Diğer taraftan dünya nüfusunun yaklaşık %38'i basit günlük ihtiyaçları için geleneksel biokütle enerjisinden yararlanmaktadır.

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), bu durumun uzun vadede de devam edeceğini tahmin etmektedir. Ajansın projeksiyonlarına göre 2030 yılında dünya nüfusunun %12'si elektriksiz yaşamaya devam edecektir. Bu nüfusun çok büyük bölümü Orta ve Güney Afrika, Hindistan ve Çin hariç

gelişmekte olan Asya ülkelerinde yaşıyor olacaktır. Enerjiye erişim bu bölgelerde yoksullukla mücadelenin başarısı açısından önemli olup, IEA'ya göre bu gelişmenin sağlanabilmesi için 2030 yılına kadar 1 trilyon dolarlık harcamanın yapılması gerekmektedir. Orta ve uzun vadede, nüfus artışı, ekonomik büyüme, sanayileşme ve kentleşme enerji talebini önemli ölçüde arttıracaktır. Yapılan projeksiyonlara göre Çin, ABD, Avrupa Birliği ve Hindistan 2035 yılında dünyanın en çok enerji tüketecek dört coğrafyasını oluşturacaktır. Çin'in 2035 yılında ABD'nin tüketeceği enerjiden %87 daha fazlasını tüketeceği hesaplanmaktadır. Dört büyük tüketici, 2020 yılında dünya toplam enerji arzının %55,7'sini, 2035 yılına gelindiğinde ise %54,7'sini tüketmekte olacaktır.

Bu talep artışının sürdürülebilir koşullarda karşılanabilmesi için 2012-2035 döneminde, enerji sektöründe yaklaşık 374 trilyon dolarlık yatırım yapılmasına ihtiyaç duyulacaktır.

Elektriğin, 2035 yılına kadar en hızlı büyüyen son kullanıcı enerji formu olması beklenmektedir. Elektriğin nihai enerji tüketimindeki payının 2010'daki %17,7 düzeyinden 2035'te %23,4'e yükseleceği beklenmektedir.

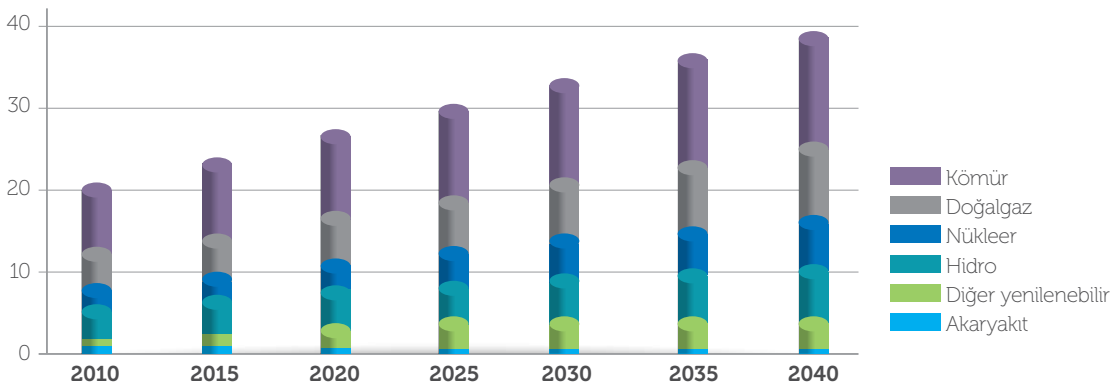
2008 ekonomik krizi sonrasında elektrik talebinde 2009 yılında görülen %0,7'lik düşüş 2010 yılında yerini %7,1'lik bir yükselişe bırakmıştır. OECD dışı ülkelerde bu artış %9,98 seviyesinde olurken, OECD ülkelerindeki artış %4,6 olmuştur.

IEA'nın hazırladığı ve mevcut politikaların devamını öngören projeksiyona göre elektrik üretiminin 2035'te 40,364 TWsa'e (2010: 21,408 TWsa) ulaşması beklenmektedir. Bu 2010-2035 döneminde %88,5'lik bir artış anlamına gelmektedir.

ABD Enerji Bilgi İdaresi (EIA) tarafından 2013 yılında hazırlanan Uluslararası Enerji Görünümü adlı raporda, 2010 yılında 20,2 trilyon kWsa olan elektrik üretiminin %93 artışla 2040 yılında 39 trilyon kWsa'e yükseleceği ifade edilmektedir. Raporda, artışın OECD dışı ülkelerde daha hızlı yaşanacağına vurgu yapılmaktadır.

Arz güvenliği ve iklim değişikliği konularındaki endişeler, dünyanın pek çok bölgesinde hükümetlerin yenilenebilir enerji kaynaklarını teşvik etmelerine neden olmaktadır. Bunun bir sonucu olarak 2010-2040 döneminde yıllık %2,8 büyüme ile yenilenebilir kaynakların elektrik üretiminde en hızlı gelişen alan

Yakıt tipine göre dünya net elektrik üretimi (trilyon kWsa) (2010-2040)



Kaynak: ABD Enerji Bilgi İdaresi (EIA) - Uluslararası Enerji Görünümü 2013

Türkiye Enerji Piyasası

2012 yıl sonunda 772 olan santral sayısı, 2013 yıl sonu itibarıyla 907'ye ulaşmıştır.

olacağı görülmektedir. Doğal gaz ve nükleer enerji aynı projeksiyonda yıllık %2,5 ile en hızlı gelişecek olan ikinci yakıt kategorisidir. Kömürden elektrik üretimi %1,8 gibi düşük bir oranda gelişecek olsa da, 2040 yılına kadar dünya elektrik üretiminin en büyük payını oluşturacaktır.

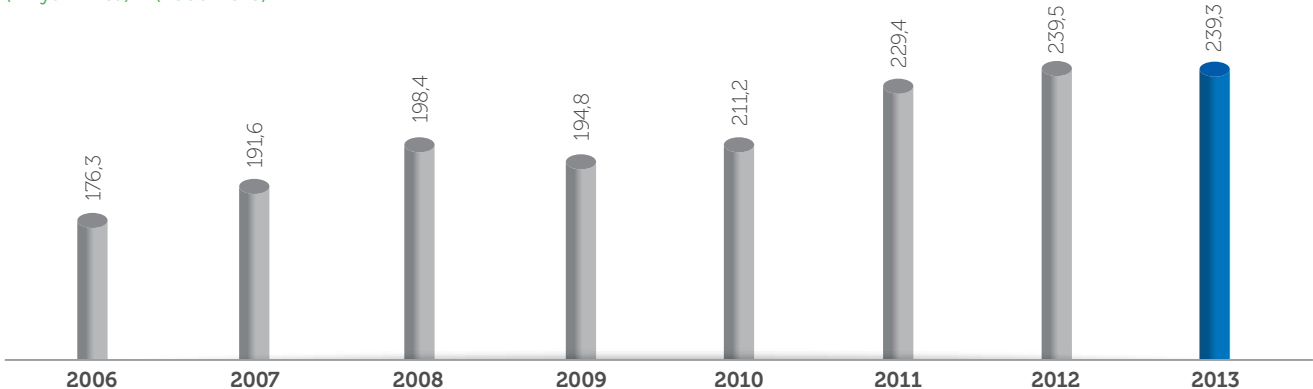
Türkiye enerji piyasasında görünüm ve beklentiler

Dünyanın ekonomik açıdan en hızlı büyüyen ülkelerinden biri olan Türkiye, elektrik enerjisi talebinin artış hızıyla dikkat çekmektedir. Elektrik enerjisi sektörünü serbestleştirme sürecinde büyük aşama kaydetmiş olan ülkemiz, ulusal sermaye için olduğu kadar uluslararası yatırımcılar için de cazip bir potansiyel barındırmaktadır.

239,3 TWsa toplam üretim

Türkiye ekonomisinde 2013 yılında iktisadi faaliyette izlenen canlanmaya paralel olarak elektrik enerjisi talebi güçlü seviyesini korumuştur. TEİAŞ verilerine göre, toplam elektrik üretimi 239,3 TWsa'e ulaşmıştır. 2013 yıl sonu itibarıyla Türkiye elektrik üretiminin %43,8'i doğal gazdan karşılanmaktadır. Üretimin %25,4'ü su, %25,4'ü kömür, %3,2'si rüzgar, %1,4'ü petrol ve %0,5'i jeotermal kaynaklıdır.

Türkiye elektrik üretimi (milyar kWsa) – (2006-2013)



64 GWsa kurulu kapasite

Türkiye'nin 2002 yılında 31,8 GWsa olan elektrik enerjisi kurulu gücü 2012 yılında 57,1 GWsa'e, 2013 yılında ise 64 GWsa'e yükselmiştir. Mevcut kurulu gücün 25 GWsa'lık kısmı yenilenebilir (hidroelektrik ve rüzgar), 39 GWsa'lık kısmı ise termal (doğal gaz, kömür, petrol, vs.) kaynaklara dayalıdır.

2013 yılında işletmeye alınan santraller ile ülkemiz elektrik enerjisi kurulu gücüne 6.900 MW'lık kapasite eklenmiştir. Türkiye'deki elektrik enerjisi üretim santrali sayısı da hızlı bir şekilde artmaktadır. 2012 yıl sonunda 772 olan santral sayısı 2013 yıl sonu itibarıyla ise 907'ye ulaşmıştır.

Şebeke uzunluğunda dünyada 5., Avrupa'da 2.

Türkiye'de şebeke uzunluğu 1,1 milyon km'yi geçmiştir. Mevcut şebekesi ile Türkiye dünyanın en büyük beşinci ve Avrupa'nın en büyük ikinci şebekesine sahiptir. 2013 yılı Ekim ayı sonu itibarıyla elektrik enerjisi iletim hattı yapılan yatırımlarla 51.277 km'ye, elektrik enerjisi dağıtım hattı 1.060.000 km'ye ulaşmıştır.

Yenilenebilir enerji kaynakları açısından zengin bir ülke

Türkiye sahip olduğu coğrafi konum ile yenilenebilir enerji kaynakları bakımından zengin bir ülkedir.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımı enerji arz güvenliğinin sürdürülebilirliğine katkı sağlayacağı gibi yeni istihdam sahalarnın da açılmasını sağlayacaktır. Yenilenebilir enerji kaynakları kurulu gücümüz, 2013 yıl sonu itibarıyla 25 GW'a ulaşmıştır. Yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretimi 2013 yılında 69,9 milyar kWsa'e çıkmıştır.

2013 yılı içinde işletmeye alınan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı santrallerin kurulu gücü 3.406 MW olup bunların;

- 499 MW'ı rüzgar,
- 2.680 MW'ı hidroelektrik,
- 149 MW'ı jeotermal,
- 78 MW'ı çöp gazı, biyokütle ve atık ısı elektrik üretim santralleridir. 2012 ve 2013 yılları değerlendirildiğinde, devreye alınan 9.085 MW'lık santralin %64'ü yenilenebilir, %36'sı ise termik kaynaklara dayalıdır.

Türkiye'nin hidroelektrik kurulu gücü 2013 yıl sonunda 22.289 MW'a ulaşmıştır. Rüzgar enerjisi kurulu gücü ise aynı dönemde 2.760 MW'a yükselmiştir.

Elektrik Piyasası Kanunu

Sektördeki devam eden serbestleşme paralelinde, 30 Mart 2013 tarihinde "Elektrik Piyasası Kanunu" yürürlüğe girmiştir.

Güneş enerjisi başvuruları 2013 yılında başladı.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının enerji arzı içindeki payının artırılması çalışmaları kapsamında güneş enerjisinden de azami seviyede yararlanılması planlanmaktadır. Bu kapsamda güneş enerjisinden elektrik üretimine yönelik hukuki ve teknik düzenlemelerin tamamlanması sonrasında, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 10-14 Haziran 2013 tarihleri arasında lisans başvuruları alınmıştır. Bu başvurularda yaklaşık 9.000 MW'lık kurulu güce karşılık gelen 496 adet başvuru yapılmıştır.

2013 yılında elektrik fiyatları dalgalı bir seyir izlemiştir.

2013 yılının ilk çeyreğinde DUY piyasası elektrik fiyatları, mevsim normalleri üstünde seyreden hava sıcaklıkları ve elektrik talebindeki durağan görünüm nedeniyle düşük seyretmiştir.

Yılın ikinci çeyreğinde geçen senenin aynı dönemine göre artan talep ve hidroelektrik santrallerin elektrik üretiminde azalan payına bağlı olarak DUY piyasasında elektrik fiyatları görece yükselmiştir. Üçüncü ve dördüncü çeyrekte mevsimsellik etkisiyle fiyatlar ikinci çeyreğe göre artış göstermiş, gerek yeni kapasitelerin yarattığı baskı, gerekse hava sıcaklıklarının mevsim normallerinin üzerinde seyretmesi sonucu geçen yılın aynı döneminin altında kalmıştır.

Elektrik sektöründe arz güvenliği ve 2023 hedefleri

Elektrik sektöründe arz güvenliği ve sürdürülebilirliği açısından üretim yatırımlarında yerli ve yenilenebilir kaynaklarının payının artırılması büyük önem taşımaktadır. Devlet Planlama Teşkilatı Müsteşarlığı'na yayımlanan "Elektrik Enerjisi Piyasası ve Arz Güvenliği Strateji Belgesi"nde, yeni yapılacak yatırımlarda yerli kaynakların payının artırılmasının ve aynı zamanda yenilenebilir kaynakların payının en az %30 düzeyine çıkarılmasının öncelikli olarak hedeflendiği belirtilmiştir.

Bu kapsamda, 2023 yılına kadar Türkiye'de

- mevcut linyit ve taşkömürü kaynaklarının tümünün değerlendirilmesi,
- nükleer enerji payının en az %5 seviyesine çıkarılması,
- hidroelektrik potansiyelinin tamamının kullanılması,
- rüzgar enerjisi kurulu gücünün 20.000 MW'a çıkarılması ve
- 600 MW'lık mevcut jeotermal potansiyelimizin tamamının işletmeye alınması hedeflenmektedir.

Bu kapsamda, 2013 yılında yerli kömür ve linyit kullanan elektrik santralleri teşvik kapsamına alınmıştır. Diğer taraftan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 2015 yılına kadar devreye alınacak yenilenebilir enerji yatırımlarına uygulanacak teşviklerin 2020 yılına kadar uzatılmasını hedeflemektedir.

Elektrik Piyasası Kanunu 2013 yılında yürürlüğe girdi.

Sektördeki devam eden serbestleşme paralelinde, 30 Mart 2013 tarihinde "Elektrik Piyasası Kanunu" yürürlüğe girmiştir.

Kanun, elektrik enerjisinin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için,

- rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek,
- mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulmasını ve
- bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin yapılmasını sağlamasını amaçlamaktadır.

Türkiye'de enerji sektöründe rekabete dayalı piyasaların gelişmesi hedefiyle, son dönemde elektrik, doğal gaz ve petrol sektörlerinde sürdürülebilir bir büyümeyi temin edecek yatırım ortamının oluşturulmasına yönelik önemli aşamalar kaydedilmiştir. Enerji sektöründe faaliyet gösteren kamu kuruluşlarının yeniden yapılandırılmasına ve serbestleşmeye yönelik uygulamaların hızlandırılmasına yönelik önemli aşamalar tamamlanmıştır. Zira 2013 yılı Aralık ayı sonunda elektrik kurulu gücünde özel sektörün payı %43'e ulaşmıştır.

2013 yılının bir diğer gelişmesi daha serbest, şeffaf ve liberal elektrik piyasası hedefi doğrultusunda Enerji Borsası'nı işletmek üzere EPIAŞ adlı şirketin kuruluş işlemlerine başlanması olmuştur.

Özelleştirme çalışmaları

EPDK'nın 4250 sayılı ve 24 Şubat 2013 tarihli kararı ile serbest tüketici limitinin yıllık 25.000 kWsa'ten 5.000 kWsa'e indirilmesiyle 2013 yılında serbest tüketici limiti 5.000 kWsa/yıl olarak belirlenmiş ve uygulanmaya başlamıştır.

Elektrik sektörü varlıklarının özelleştirilmesinde gelinen nokta

Elektrik dağıtım özelleştirmeleri 2013 yılında tamamlanmış bütün dağıtım bölgeleri özel sektöre devredilmiştir. EÜAŞ üretim özelleştirmelerine devam edilmiş Seyitömer, Kangal ve Hamitabad Termik Santralleri özel sektöre geçmiştir. Özelleştirmeye dahil edilen 53 adet hidroelektrik santralinden (HES) 28'inin devri tamamlanmıştır. 7 HES'in ihalesi iptal edilirken, 18 HES'in devir işlemleri devam etmektedir.

28 Aralık 2012'de Seyitömer ve 8 Şubat 2013'te Kangal santralleri işletme hakkı verilmesi yöntemiyle, 6 Mart 2013 tarihinde de Hamitabat santralının blok satış yöntemiyle özelleştirme ihaleleri tamamlanmıştır. 17 Haziran 2013'te Seyitömer santralının, 1 Ağustos 2013'te Hamitabat santralının ve 14 Ağustos 2013 tarihinde de Kangal santralının devir işlemleri yapılmıştır.

2013 yılı içerisinde özelleştirme programına alınan Çatalağzı termik santrali ile Kemerköy, Yeniköy ve Yatağan termik santrallerinin ve kömür maden sahalarının özelleştirilmesine yönelik hazırlık çalışmaları devam etmektedir.

2013 yılındaki 37 dağıtım şirketi özelleştirilmesi ile 21 elektrik dağıtım bölgesinin özelleştirilmesi tamamlanmıştır.

2013 yılı dağıtım şirketlerinin özelleştirilmesi sektörün ilgi odağını oluşturmuştur.

2013 yılı itibarıyla, Türkiye'de bulunan 21 elektrik dağıtım bölgesinin tamamı özelleştirilmiş bulunmaktadır.

Enerji piyasasındaki şirket birleşme ve satın alma çalışmalarına bakıldığında 2013 yılına, dağıtım şirketlerinin satış ihalelerinin damgasını vurduğu görülmektedir. 2013 yılı, gerek tamamlanan işlem sayısı gerek toplam satış bedelleri anlamında 2012'ye oranla daha sakin yaşanmıştır. 2013 yılında sektörde 40 adet (2012: 45 adet) varlık el değiştirirken satın alma işlemlerinin tutarı 7 milyar dolar (2012: 9,5 milyar dolar) olarak gerçekleşmiştir.

2013'te en büyük payı, dağıtım şirketlerinin özelleştirilmesi almıştır. 37 dağıtım şirketi özelleştirirken Başkent Gaz, Ayedaş ve Toroslar dağıtım şirketlerinin ihaleleri toplam hacme önemli katkıda bulunan satışlar olmuştur.

Afşin Elbistan santrali ihalesi, talip olan Orta Doğulu yatırımcının çekilmesi sonucunda önümüzdeki döneme kalmıştır.



Mutlu Sevimli,
Aksa Elektrik
Toptan Satış
Direktörü

AKSA Elektrik, serbest tüketici limitinin yıllık 25.000 kWsa'ten 5.000 kWsa'e indirilmesini takiben, 2013 yılını 2012 yıl sonuna kıyasla abone bazında %239, sayaç bazında ise %456 büyüme ile kapatmıştır. 2012 yıl sonunda portföyde yer alan büyük ticarethane ve sanayi müşterilerinin portföyde tutulmasına ek olarak, mesken ile küçük ve orta ölçekli ticarethane (KOBİ) müşterilerine de yönelen satış stratejisi ile elektrik satışı 3,8 milyar kWsa'ten 5,6 milyar kWsa'e çıkarılmıştır.



Nermin Akpınar,
Aksa Enerji Ticaret
Direktörü

Türkiye enerji piyasalarında 2009'da başlayan dönüşüm sürecinin, EPIAŞ'ın doğru kurgulanması ile yatırımcı ve üreticilerin önünü açacağı muhakkaktır. Borsa anlayışının Almanya, İngiltere gibi hacimsel büyüklük kazanmış piyasalardan örnek alınarak yapılması önemlidir. Bu noktada özel sektör katılımcılarının üzerine düşen görevi yapması ve sorumlulukları oranında piyasada etkin rol oynamaları gerekecektir.

Aksa Enerji için ise:

- Antalya Santrali baz yük hizmet sunarken diğer doğal gaz üretim tesislerinin esnek çalışma rejimine sahip olması, Şirket'in piyasa risklerine ve rakiplere karşı güçlü noktasını oluşturmaktadır.
- Şirket'in sahip olduğu doğal gaz santralleri 2013'te, TEİAŞ'a sekonder frekans kontrol hizmeti veren sayılı üretim santralleri arasına girerek önemli bir gelir elde etmiştir.
- Aksa Enerji'nin alternatif kaynaklardan alım yapabilmesi rekabet gücünü yükseltmektedir.

Operasyonel performansımız

2013 yılında Akxa Enerji; kontratlı satışlarının toplam satışlarına oranını %71'e yükseltmiştir.

Akxa Enerji 2013 yılında başarılı bir operasyonel performans kaydetmiştir. 2013 yılında Akxa Enerji'nin toplam elektrik üretimi 9.109 GWh olarak gerçekleşmiştir.

Şirket, 2013 yılında %56'lık bir kapasite kullanım oranına ulaşmıştır. Aynı zamanda, Akxa Enerji, ülkemizde faaliyet gösteren halka açık özel sektör elektrik üreticileri arasında en verimli şirket unvanını korumaktadır.

Akxa Enerji, üretim performansı ile kalabalık bir piyasada çift haneli pazar payına sahip üç üreticiden biridir.

2013 yıl sonu itibarıyla Akxa Enerji sahip olduğu 2.052 MW'lık kurulu güçle Türkiye kurulu güç kapasitesinin %3,2'sini temsil etmektedir. Akxa Enerji, sahip olduğu kurulu güç itibarıyla açık ara ile Türkiye'nin halka açık en büyük özel sektör elektrik üreticisidir.

25 bine ulaşan müşteriye elektrik enerjisi

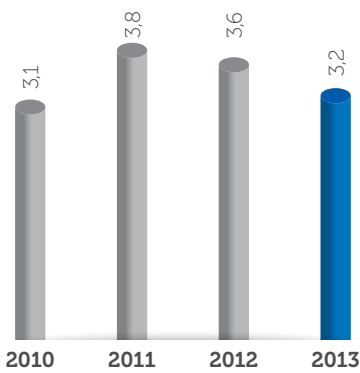
Stratejik yatırım planının ilk aşamasını 2011 yılında tamamlayan Şirket, 2012 yılında başlattığı proaktif pazarlama ve sözleşmeli müşteri etkinliğini artırma çalışmalarına 2013 yılında yoğun olarak devam etmiştir.

2010 yılında satışlarının sadece %14'ünü kontratlı satışlar kapsamında gerçekleştiren Akxa Enerji, 2013 yıl sonunda bu oranı %71'e yükseltmiştir.

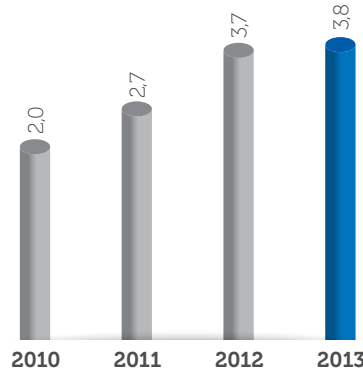
Akxa Enerji bir diğer Kazancı Grubu iştiraki olan Akxa Elektrik ile yarattığı sinerji kapsamında, elektrik satışı yaptığı müşteri sayısını 2013 yıl sonunda 25.000'e çıkarmıştır. Bir yıl gibi kısa bir sürede kaydedilen bu büyük adım, Akxa Enerji'nin kurumsal esnekliğini ve çevikliğini olduğu kadar Grup iç entegrasyonu da işaret etmektedir.

Şirket'in satışlarının önemli bir bölümünün fiyatı belli, yük profili – çekiş miktarları öngörülebilir kontratlı satışlardan oluşması, Akxa Enerji'nin mali ve operasyonel performansını spot piyasada meydana gelmesi olası dalgalanmalardan korumaktadır.

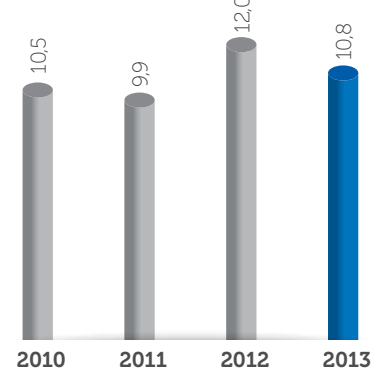
Akxa Enerji'nin Türkiye kurulu gücündeki payı (%)



Akxa Enerji'nin Türkiye toplam elektrik üretimindeki payı (%)



Akxa Enerji'nin serbest üreticiler toplam üretimindeki payı (%)

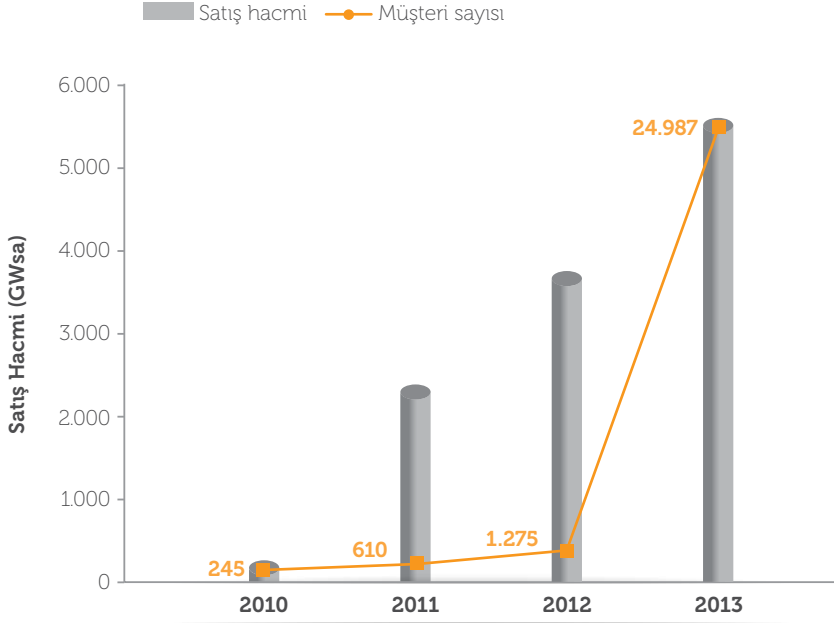


Kaynak: TEİAŞ, şirket bilgileri

Operasyonel performansımız

Aksa Enerji'nin 2013 yılı operasyonel kân 196 milyon TL, FAVÖK ise 312 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Kontratlardan satışlardaki gelişme (2010-2013)



Özetle, 2010 yılına kadar satışlarını ağırlıklı olarak DUY piyasasında gerçekleştiren Aksa Enerji, 2013 yılına gelindiğinde güçlü bir baz yük üreticisine dönüşmüştür.

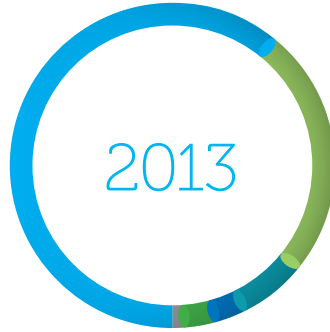
Aksa Enerji'nin 2013 yılı finansal performansı piyasa gelişmelerinin ışığında şekillenmiştir. 2013 yılı dünya ekonomisi için olduğu kadar Türkiye ekonomisi açısından da önemli bir kilometre taşı olmuştur. ABD'de değişim sürecine giren para politikaları, sermaye hareketleri kanalıyla gelişmekte olan ülkeleri ve dolayısıyla Türkiye'yi önemli oranda etkilemiştir. Yılın ikinci yarısından itibaren hızlanan bu süreç, yıl sonuna gelindiğinde enflasyonda artış eğilimi ve Türk lirasının %20'nin üzerinde değer kaybı ile neticelenmiştir.

Toplam satış hacmi*: 4,2 TWsa



- DUY piyasası %78
- K.K.T.C. %12
- Yenilenebilir piyasası %4
- Bölgesel satışlar %4
- İkili anlaşmalar %2

Toplam satış hacmi*: 9,1 TWsa



- İkili anlaşmalar %61
- DUY piyasası %25
- K.K.T.C. %7
- Yenilenebilir piyasası %3
- Bağlı dağıtım şirketleri %3
- Bölgesel satışlar %1

Bu piyasa gelişmeleri, başarılı bir operasyonel performans kaydeden Aksa Enerji'nin mali performansını olumsuz etkilemiştir. Santral yatırımlarının finansmanı gereği, bilançosunda yabancı para cinsinden uzun vadeli proje finansmanı kredileri taşıyan Aksa Enerji, kur zararları ile karşı karşıya kalmış ve bu nedenle 2013 yılını 133 milyon TL zarar ile kapatmıştır. Buna karşılık, Aksa Enerji'nin 2013 yılı operasyonel kân 196 milyon TL, FAVÖK ise 312 milyon TL olarak gerçekleşmiş ve Şirket'in piyasa etkisinden arındırılmış mali başarısını ve katma değer üretme gücünü işaret etmiştir.

*Satış hacmi verileri TEİAŞ'ın Yük Atma Talimatı kaynaklı satışları da içerir.

Operasyonel performansımız

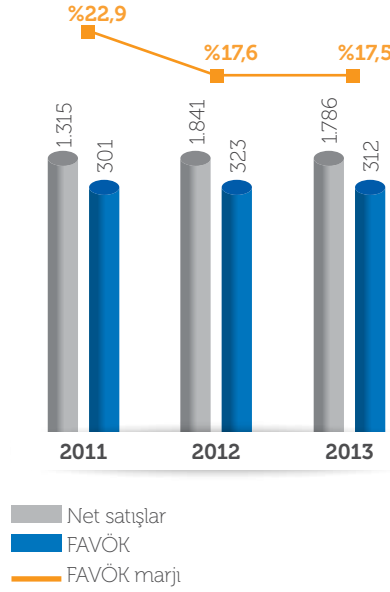
2013 yılında 9.109 GWh elektrik enerjisi satan Aksa Enerji'nin net satış gelirleri 1.786 milyon TL'ye ulaşmıştır.

Türkiye'de uzun yıllardır GSMH büyüme hızının üzerinde seyreden elektrik talep artış oranı, 2013 yılında bu seviyenin altında kalmıştır. Bu durum, sektörde daha önce sıkça görülmeyen bir görünüm arz etmiş, elektrik talebinin ve dolayısıyla satışların 2012'ye oranla görece azalmasına neden olmuştur. Bu görünüme yol açan nedenleri üç başlık altında toplamak mümkündür:

- Meteorolojik koşullar: Elektrik piyasasında talebin geleneksel olarak zirve yaptığı yaz ortası ve kış ortası ayları sıcaklık değerleri, 2013 yılında ortalamalardan uzak seyretmiştir. Yaz ayları çok sıcak olmadığı gibi, kış mevsimi de ılıman geçmiştir. Bu durum, elektrik talebini olumsuz etkilemiştir.
- Enerji yoğun sektörlerin talep seviyesi: Ekonomik cephedeki gelişmelerin bir sonucu olarak, yoğun enerji kullanan bazı sektörlerde elektrik talebi 2013 yılında geçmiş yıllara oranla daha düşük seyretmiştir. Bunların başında demir-çelik endüstrisi gelmiştir.
- Sektördeki kaçak, kayıp oranları: Özelleştirmeler sonrası dönemde, kaçak ve kayıp müşterilerin büyük kısmı yeniden sisteme dahil olmamıştır.

2013 yılında Akxa Enerji'nin net satış gelirleri 1.786 milyon TL'ye ulaşmıştır.

Net satışlar, FAVÖK ve FAVÖK marjı
(milyon TL) (2011-2013)



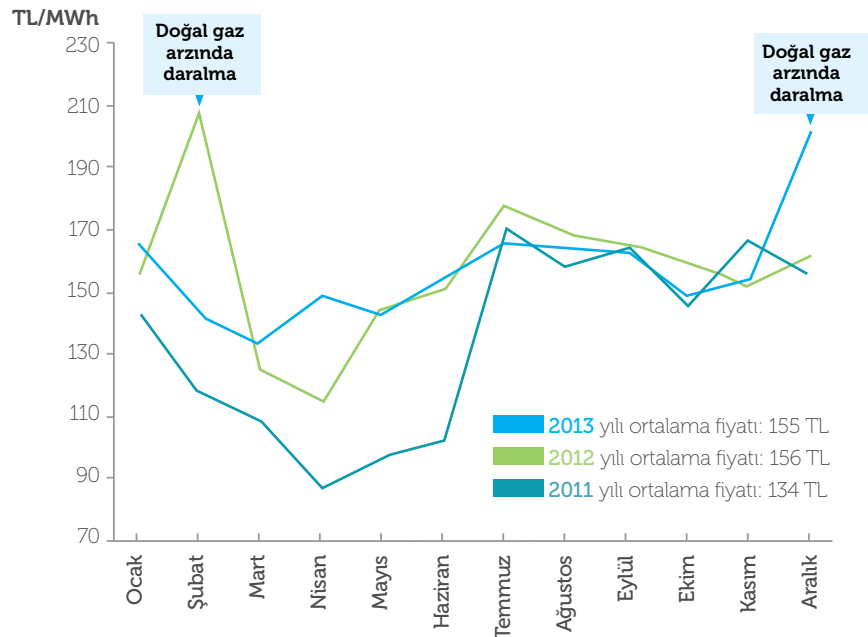
Özetlenen bu gelişmelerin ışığında Akxa Enerji'nin satış performansı sektöre paralel seyretmiş, net satış gelirleri 1.786 milyon TL'ye ulaşmıştır.

TEİAŞ'ın verilerine göre 2013 yılında spot piyasada ortalama elektrik fiyatı 155 TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Akxa Enerji - Akxa Elektrik işbirliği gelişme eksenlerinden birini işaret etmektedir.

Akxa Elektrik, 2004 yılında EPDK'dan aldığı lisans kapsamında elektrik enerjisi ticareti yapmaktadır. Akxa Elektrik, toptan satışın yanı sıra tedarik ettiği elektriği doğrudan serbest tüketicilere de sunmaktadır. Müşteri memnuniyeti odaklı satış stratejisi ve uzman kadroları ile hizmet sunan Akxa Elektrik, Akxa Enerji'nin üretim gücünü son tüketiciye en uygun fiyatla elektrik sağlamak için kullanmaktadır.

Spot elektrik piyasasında fiyatların gelişimi



Operasyonel performansımız

Aksa Elektrik, Çoruh ve Fırat elektrik dağıtım bölgelerinde 1,9 milyon aboneye yıllık yaklaşık 5,6 TWsa perakende elektrik satışı gerçekleştirmektedir. Aksa Enerji, Aksa Elektrik ile oluşturduğu işbirliği kapsamında adı geçen bölgelerde hacim bazında %12'lik bir penetrasyona sahiptir. Aksa Enerji, bölgedeki varlığını güçlendirmeye ve bu büyük potansiyeli müşteri olarak kazanmaya kararlıdır. Aksa Elektrik'in tüketiciler tarafından tercih edilmesinde, müşteri odaklı hizmet yaklaşımının yanında, Aksa Enerji'nin üretim kapasitesi, sektör liderliği, çevre dostu yenilenebilir enerji kaynaklarından da enerji üretmesi, iş kolundakiengin tecrübesi ve arz devamlılığı büyük rol oynamaktadır.

Aksa Enerji'nin yatırımları devam etmektedir. Türkiye elektrik piyasasının arz ettiği büyüme potansiyelini başarıyla performansına yansıtmaya devam eden Aksa Enerji, 2008-2013 yılları arasında 2,34 milyar TL'lik yatırım harcaması gerçekleştirmiştir. Şirket yatırım harcamalarının yaklaşık %30'unu özkaynakları ile geri kalanını ise orta ve uzun vadeli yabancı kaynaklarla finanse etmiştir. 2013 yıl sonu itibarıyla Şirket'in net finansal borcu 1.306 milyon TL'dir ve FAVÖK'e oranı 4,2'dir.

Aksa Enerji'nin 2013 yılı yatırım harcamaları toplam tutarı 640 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2013 yılı yatırım faaliyetleri aşağıda özetlenmiştir.

Aksa Enerji, 2008-2013 yılları arasında 2,34 milyar TL'lik yatırım harcaması gerçekleştirmiştir.

Yenilenebilir Kaynaklar

RES Projeleri

- 18 MW'lık kurulu güce sahip olacak Atık RES projesinin 4 MW'lık ilk fazı devreye alınmıştır. 14 MW'lık ikinci fazı ise 2014 yılında Şubat ayı içinde ticari işletmeye alınmıştır.
- 27 MW kurulu güce sahip olacak Kıyıköy RES projesinin izin ve inşaat çalışmaları tamamlanmıştır. Rüzgar türbinlerinin montajına başlanmış olup, 2014 yılı içinde ticari işletmeye alınacaktır.
- Sebenoba RES'in mevcut 30 MW'lık gücüne ilave 30 MW eklenmesine dair izin ve inşaat işleri devam etmektedir. Rüzgar türbinleri sahaya intikal ettirilmiş olup projenin 2014 yılı içinde devreye alınması planlanmıştır.

HES Projeleri

- 62 MW kapasite öngörülen Kozbükü HES projesinin inşaatına başlanmıştır. Proje, Çinli bir yükleniciye, finansman dahil anahtar teslimi ihale edilmiştir.
- 85 MW kapasiteli Sansa projesinin inşaatına başlanmıştır. Proje, Çinli bir yükleniciye, finansman dahil anahtar teslimi ihale edilmiştir.

Aksa Enerji, mevcut HES lisanslarını yeniden değerlendirmiş, verimsiz ve hayata geçirilmesi mümkün olmayan lisansları sonlandırmıştır.

Fosil Kaynaklı Projeler

2 x 135 MW Bolu Göynük Kömür Santrali Projesi

Bolu, Göynük santralının projelendirme ve satın alma safhaları tamamlanmış, inşaat ve montaj faaliyetlerine devam edilmiştir. Projesinin 135 MW'lık ilk fazının 2014 yıl sonu itibarıyla ticari işletmeye alınması öngörülmektedir. Santralin kömür ihtiyacını karşılamak amacıyla, 25 milyon metreküp hafriyat çalışmasının 11 milyon metreküp bölümlü tamamlanmıştır. 2014 sonu itibarıyla 1,7 milyon ton kömür santrale sevk edilmek üzere hazır hale gelecektir.

Özelleştirme ihaleleri kapsamında

Aksa Enerji, 2013 yılında gerçekleştirilen 650 MW'lık Seyitömer Termik Santral özelleştirme ihalesinde en iyi ikinci fiyat veren şirket olmuştur. Benzer şekilde, Türkiye Kömür İşletmeleri'ne bağlı Bursa Keles Maden sahasının termik santral kurularak rödovans usulü işletilmesine yönelik ihalesinde en iyi ikinci fiyatı Aksa Enerji vermiştir.

Aksa Enerji, 2013 yılında Türkiye Kömür İşletmeleri'nin Bingöl Karlıova sahasının termik santral kurularak rödovans usulü işletilmesine yönelik ihalesinde en iyi fiyatı sunmuştur. Ancak gelişen ekonomik konjonktür nedeniyle saha devir alınmamıştır.

Operasyonel performansımız

Aksa Enerji'nin 2017 sonrasına yönelik yatırım planlarındaki 8 projenin tamamı yenilenebilir kaynaklara dayalıdır.

Yerli ve yenilenebilir kaynaklara öncelik veren bir strateji ile geleceğe

Aksa Enerji, 2012 yılından itibaren yenilenebilir ve yerli kaynaklara yatırımlara yönelmiştir. Şirket'in stratejik yatırım planı incelendiğinde, 2013 yılında toplam kurulu gücün %10'unu temsil eden yenilenebilir ve yerli kaynakların, 2014 yılında devreye girecek olan yeni kapasite sonrasında toplam kurulu güce oranının %18'e yükseleceği görülmektedir. Aksa Enerji'nin hedefi yenilenebilir ve yerli kaynakların kurulu gücündeki payını %30'lar mertebesine ulaştırmaktır.

Aksa Enerji, Şubat 2014'te Belen/Atık rüzgar santralının ikinci devresi olan 14 MW kurulu gücü devreye almıştır. Bunun yanı sıra halen inşaatı devam eden 2 rüzgar santrali ile ilk linyit santralının birinci aşamasını devreye alacaktır. Linyit santralının ikinci fazı 2015 yılı 1. çeyreği içinde devreye girecektir. Aynı zamanda, Kazancı Holding bünyesinden Aksa Enerji bünyesine geçecek olan Akköy hidroelektrik santrali de EPDK onayı beklemektedir.

Aksa Enerji, portföyünde yer alan doğal gaz çevrim santrallerinin kapasitelerini artırmayı öngören projeler de geliştirmiştir. Ancak, Şirket, bu projelerini gerek piyasa talep koşulları gerek doğal gaz fiyatlarının önümüzdeki dönemde göstereceği seyre bağlı olarak devreye almayı planlamaktadır.

Aksa Enerji'nin 2017 ve sonrasına yönelik yatırım planlarında yer alan toplam 438 MW kurulu güce karşılık gelen 8 projenin tamamı yenilenebilir kaynaklara dayalı santraller inşasını öngörmektedir.

Aksa Enerji 2014 ve sonrasında

- 1- kontratlı satış hacmini daha da artırarak,
- 2- yenilenebilir ve yerli kaynakların üretim portföyündeki payını artırarak, maliyet tabanını geliştirecek ve FAVÖK'ünü artıracaktır.



Serhat Sert,
Yenilenebilir
Kaynaklar Yatırım
ve Planlama
Direktörü

2013 yılını son derece verimli bir şekilde geçirmiş bulunuyoruz. Yeni hidroelektrik santral yatırımlarına başlamış, yatırım devam eden RES'lerde kısmi kabuller gerçekleştirilmiş ve güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurmak amacıyla lisans başvurusunda bulunmuş durumdayız. İşletmedeki rüzgar enerjisi kurulu gücü bakımından Türkiye'nin ilk beş şirketinden biri olan Aksa Enerji, bu konumunu daha da pekiştirmek ve yükseltmek için 2013 yılında altı farklı RES projesi kapsamında faaliyetlerine devam etmiştir.

Aksa Enerji önümüzdeki dönemde yerli ve yenilenebilir kaynaklara daha fazla önem vererek sektördeki güçlü konumunu daha sürdürülebilir hale getirmek amacıyla, başta HES projeleri olmak üzere, RES ve GES projelerinin en kısa sürede üretime geçmesini öncelikli hedef olarak benimsemiştir."

Aksa Enerji'nin Kurulu Gücü ve Müşteri Portföyündeki Gelişim

2010

- %14 kontratlı satış
- 1.542 MW kurulu güç
- doğal gaz ağırlıklı kurulu güç
- %44 kapasite kullanım oranı

2013

- %71 kontratlı satış
- 2.052 MW kurulu güç
- yenilenebilir ve yerli kaynaklara yatırım
- %56 kapasite kullanım oranı

2015 ve sonrası

- 2/3 kontratlı satış
- kurulu güçte artan yenilenebilir ve yerli kaynak payı
- %60 seviyesinde sürdürülebilir kapasite

%11

2010

Aksa Enerji üretim portföyünde yenilenebilir ve yerli kaynak payı (%)

%24

2015 ve sonrası

Operasyonel performansımız

2013 yılında santrallerin kapasite ve üretimlerindeki gelişmeler

Doğal gaz santralleri

Türkiye'de doğal gazdan elektrik üreten en büyük kapasiteye sahip serbest üreticilerden biri olan Aksa Enerji'nin doğal gaz santralleri Antalya, Manisa, Şanlıurfa, Samsun ve Van'da faaliyet göstermektedir. Bu santrallerin toplam kurulu gücü 1.640 MW'tır. Doğal gaz santrallerinin 2013 yılı toplam üretimleri 7889 GWh'a olmuştur.

Akaryakıt elektrik santralleri

Aksa Enerji'nin akaryakıttan elektrik üreten tesisleri Mardin1, Mardin2, İdil ve K.K.T.C. elektrik santralleridir. Toplam 209 MW kurulu güce sahip olan akaryakıt elektrik santrallerinin 2013 yılı toplam üretimi 731 GWh'a olarak gerçekleşmiştir.

Rüzgar enerjisi santralleri

Aksa Enerji'nin Balıkesir, Hatay, Manisa, Kapıdağ, Belen/Atik ve Ayvacı'ya yer alan rüzgar santrallerinin toplam kurulu gücü 2013 yıl sonu itibarıyla 188 MW'tır. Şirket, ülkemizdeki en geniş üretim kapasiteli RES portföylerinden birine sahiptir. RES portföyünün 2013 yılı toplam üretimi 468 GWh'a olarak gerçekleşmiştir.

*TEİAŞ'tan alınan Yük Atma Talimatlarını içerir.

Aksa Enerji'nin linyitten üretim yapacak ilk enerji santrali Bolu Göynük 2014-2015 yıllarında tamamlanarak elektrik üretimine başlayacaktır.

Hidroelektrik santralleri

Çorum'daki İncesu HES Aksa Enerji'nin ilk hidroelektrik enerji santralidir. Çorum Çekerek Çayı üzerinde bulunan santralin kapasitesi 15 MW'tır. Akxa Enerji'nin HES üretimi 2013 yılında 20 GWh'a olmuştur.

Linyit santralleri

Aksa Enerji'nin linyitten üretim yapacak olan ilk enerji santrali Bolu, Göynük (270 MW) 2014-2015 yıllarında tamamlanarak elektrik üretimine başlayacaktır. Linyitten üretim, maliyet tabanına yapacağı olumlu katkı açısından çok büyük önem taşımaktadır.

Aksa Enerji'nin operasyonel yetkinlikleri ve yatırım politikası

Aksa Enerji, santral işletmeciliği ve bakım hizmetleri konusunda güçlü yetkinliklere sahiptir.

Aksa Enerji, Antalya doğalgaz santrali haricindeki santrallerinin ihtiyaç duyduğu tüm bakım ve onarım hizmetlerini yetkin kadroları ile gerçekleştirmektedir. Bu durum, Şirket'in maliyet tabanına pozitif etkide bulunmakta ve rekabette önemli bir güç odağı oluşturmaktadır.

Aksa Enerji'nin değişmez hedefi, santrallerinin güvenilirlik ve emre amadeliğini sürekli en üst seviyede tutmaktır. Akxa Enerji'nin bir diğer hedefi santral işletme, bakım ve onarım işlemlerinde mevzuata ve sözleşme yükümlülüklerine tam uyumu gözetmektir. Şirket, santrallerinin işletmesi sırasında gerekli olan her türlü lisans, izin ve benzeri resmi prosedürleri eksiksiz gerçekleştirmekte; resmi kuruluşlara zorunlu olan periyodik raporlamaları düzenli olarak yerine getirmektedir.

Aksa Enerji, uluslararası tedarikçilerle karşılıklı verimliliğe odaklı ilişkiler geliştirmiştir.

Aksa Enerji'nin ana tedarikçileri uluslararası lider şirketlerdir. Şirket, uluslararası iş ortakları ile yakın bir işbirliği içinde çalışmakta olup yıllara dayalı güçlü ilişkiler geliştirmiştir. Bu durum, Akxa Enerji'nin enerji üretiminde kaliteyi ve sürekliliği pekiştirmesini desteklemektedir.

Bolu Göynük Linyit Santrali



270 MW kapasiteli linyit santrali

Bolu/Göynük'teki 270 MW kapasiteli linyit santralinin inşaatı devam etmektedir. Santral, 2 adet 135 MW gücünde Skoda Doosan buhar türbini ve SES Tlmache akışkan yataklı kazan ile çalışacaktır.

Santralin 135 MW gücündeki ilk bölümü 2014 yılı Aralık ayında ticari operasyona alınacak, 135 MW'lık ikinci bölüm 2015 yılının ilk çeyreği içinde devreye girecektir. 2015 yılı içinde tam kapasite devrede olacak santral, baz yük olarak anlaşmalı müşterilere elektrik sağlayacaktır. Santral, Akxa Enerji'ye maliyet avantajı sunacağı gibi kapasite kullanım oranlarının iyileştirilmesine de katkıda bulunacaktır.

Operasyonel performansımız

Aksa Enerji'nin yatırım politikası, üretimi, kaliteyi ve verimliliği mümkün olan en üst seviyeye çıkartmayı öngörmektedir.

Siemens, GE, Wartsila, Vestas, Vatech gibi global markalarla işbirliği içinde çalışan Aksa Enerji, bakım, tutum ve işletme faaliyetlerinin tamamını eğitilmiş insan kaynağı ile yerine getirmektedir. Bu kapsamda, santrallerinin işletme, bakım ve onarımında görev alan teknik personel, anlaşmalı üretici firmalarda periyodik eğitimlere katılmakta ve sertifika almaktadır. Aksa Enerji teknik kadrolarına, aynı zamanda, Türkiye'de geçerli kanun ve yönetmeliklere uygun, sürekli ve periyodik eğitim imkanları da sunmaktadır.

2013 yılında gerçekleştirilen çalışmalar sonucunda Aksa Enerji'de çalışan teknik personelin anlaşmalı tedarikçiden olan sertifikaları yenilenmiştir. Aynı yıl içinde, Aksa Enerji, teknik kadrolarına 5.635 adam/saat eğitim sunmuştur.

Aksa Enerji, üretimi, kaliteyi ve verimliliği maksimum kılmayı hedefleyen bir yatırım politikası uygulamaktadır.

Aksa Enerji'nin yatırım politikası, Şirket'in stratejik yatırım planına uygun olarak ticari döngü kapsamında üretimi, kaliteyi ve verimliliği mümkün olan en üst seviyeye çıkartmayı öngören projelerin gerçekleştirilmesini öngörmektedir.

Aksa Enerji'nin yatırım gücünün temelleri

• Bütüncül proje yaklaşımı

Aksa Enerji projelerini bütüncül bir yaklaşımla ele almakta ve proje aşamasından devreye alınmaya kadar olan tüm aşamaları yetkin insan kaynağı ile gerçekleştirilmektedir.

Aksa Enerji yenilenebilir kaynaklardan enerji üretmeye yönelik projelerini, rüzgar ve su ölçümleri ile başlayan proje geliştirme aşamasından itibaren ele almakta; fizibiliteyi bünyesinde oluşturmaktadır. Termik kaynaklara dayalı bir proje söz konusu olduğunda ise yakıt temini, enerji iletimi, ulaşım, yer ve çevre etkileri Aksa Enerji teknik ekipleri tarafından değerlendirilmekte ve proje geliştirilmektedir.

Diğer taraftan Şirket, tüm lisans, izin ve ruhsat çalışmalarını bizzat yürütmektedir. Aksa Enerji, yatırımlarında bünyesinde bulundurduğu gerekli yetkinliklere sahip teknik ve idari kadroları ile projelendirme, mühendislik, tedarik, lojistik, kontrol, montaj, devreye alma faaliyetlerini yürütmekte ve maliyetlerini kontrol altında tutarak en aza indirmektedir.

• Kaliteli ekipman ilkesi

Aksa Enerji'nin yatırım gücünün bir diğer önemli temeli kaliteli ekipman ilkesidir.

Aksa Enerji,

- gaz ve buhar türbinlerinde Siemens, GE, Dresser-Rand, Thermodyn,
- dizel ve gaz motorlarında Wartsila,
- rüzgar türbinlerinde Vestas,
- hidroelektrik türbinlerde Vatech gibi dünyaca ünlü firmalarla uzun vadeli tedarik anlaşmaları kapsamında çalışmaktadır. Uzun vadeli ve karşılıklı verimliliğe dayalı ilişkiler Aksa Enerji'nin ana elektrik üretim ekipmanlarını en iyi şartlarda temin etmesini sağlamaktadır. Aksa Enerji, aynı zamanda ABB, Schneider, Nooter-Eriksen, Aalborg, Best gibi uluslararası ve ulusal yardımcı ekipman tedarikçileri, mühendislik, inşaat ve montaj firmaları ile de işbirliği içinde çalışmaktadır.

• Projeleri hızla tamamlama yetkinliği

Aksa Enerji, santral projelerini kısa sürede hayata geçirebilmektedir. Şirket, yetkinlik seviyesi yüksek proje ekipleri ile termik, hidroelektrik ve rüzgar santrallerini en kısa zamanda hayata geçirebilmektedir.

Yeni vizyon

Aksa Enerji'nin yeni vizyonu "Bölgenin en güvenilir ve en büyük gücü olmak" şeklinde tanımlanmıştır.

Aksa Enerji'de İnsan Kaynakları

Kazancı Grubu'nun benimsediği "en değerli sermayemiz insan kaynağımızdır" yaklaşımı, Aksa Enerji insan kaynakları politikasının temelini oluşturmaktadır.

Aksa Enerji İnsan Kaynakları Politikası

Aksa Enerji, insan kaynağını tüm diğer kaynaklarını yöneten "stratejik avantaj" olarak görmektedir. Çalışan memnuniyeti ve aidiyeti Aksa Enerji'nin insan kaynakları vizyonunun değişmez unsurlarıdır. Şirket, insan kaynağının bağlılığını arttırmak için gerekli politikaları geliştirmekte ve uygulamaktadır.

Aksa Enerji, çeşitliliği organizasyonel yapılanmasının çok değerli bir ögesi ve entelektüel sermayesini oluşturan insan kaynağının temel bir özelliği olarak kabul etmektedir. Şirket'te insan kaynağı politikasının tüm süreçlerinde ve uygulamalarında, çalışanlara fırsat eşitliği sağlanması hedeflenmektedir.

Aksa Enerji'nin insan kaynakları bakış açısını

- doğru işe doğru insan,
 - performans ve yetkinliklere bağlı ücret,
 - farklılıkların yönetimi,
 - fırsat eşitliği
 - kişisel gelişim
- gibi değerler oluşturmaktadır.

İnsan, Aksa Enerji'nin sürdürülebilir rekabet ve hizmet gücünü oluşturan ana kaynaklardan biridir. Bu doğrultuda organizasyon yapısının Şirket vizyonuna hizmet eder nitelikte tasarlanmasıyla beraber, kişilerin mevcut rollerinde daha yüksek performans gösterebilmeleri için kişisel ve mesleki gelişimlerini sağlayacak eğitim fırsatları sunulmaktadır.

Şirket, çalışanlarını çok boyutlu düşünmeye, düşündüklerini özgürce ifade etmeye ve bireysel yetkinliklerini geliştirmeye teşvik eden çalışmalar gerçekleştirmektedir.

2013 yılında gerçekleştirilen strateji toplantısı bu çalışmaların bir örneğidir. Toplantıda Aksa Enerji çalışanları "Enerjiyi Yaratanlar" olarak adlandırılmışlardır. Çalıştaylar şeklinde organize edilen toplantıda, Şirket çalışanları, Aksa Enerji'nin güç odaklarını ve gelişim alanlarını saptamışlar; Şirket'in gelecek hayalini ve vizyonunu hayata geçirme sürecindeki engel ve destekleyici öğelerin tanımlanması ve Aksa Enerji'yi bu vizyona taşıyacak davranışların tespiti sürecinde, görüşlerini paylaşmışlardır.

Çalıştay sonuçlarına göre yönetim ve çalışanlar birlikte Aksa Enerji'nin vizyonunu "Bölgenin en güvenilir ve en büyük gücü olmak" şeklinde tanımlamışlardır.

Aksa Enerji insan kaynağının yapısı

Aksa Enerji'de 31 Aralık 2013 itibarıyla toplam 655 kişi çalışmaktadır. Çalışanların %37'si beyaz, %63'ü mavi yakalıdır. Şirket çalışanlarının %12'si Genel Müdürlük'te, %88'i ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.

Aksa Enerji'de işe alım ve kariyer

Aksa Enerji'nin değişmez hedefi, iyi eğitilmiş, kuruma katma değer sağlayacak, iş ahlakına sahip, gelişime açık, teknolojiyi iyi kullanabilen, yenilikçi, global pazarda takip eden, şirket vizyonunu benimseyecek ve bu vizyonu gerçekleştirmek için çalışacak yetenekli kişileri ekibe kazandırmaktır. Şirket'te yeni bir pozisyon için işe alım ihtiyacı doğduğunda, iş tanımı ve işin gerektirdiği özellikler dikkate alınarak iç ve dış kaynaklar değerlendirilmektedir.

Yetkinliklerin geliştirilmesi ve eğitim çalışmaları

Aksa Enerji, çalışanlarını eğitim ve gelişim programlarıyla mesleki ve bireysel anlamda desteklemektedir. Bu hedef doğrultusunda yürütülen eğitim ve gelişim faaliyetinin temel amacı, çalışanların gelişimini sürekli kılmak suretiyle Aksa Enerji'nin sektörel etkinliğini ve verimliliğini devamlı olarak iyileştirmektir.

Şirket, çalışanlarının kariyer ve kişisel gelişim ihtiyaçlarına ve Kazancı Grubu'nun hedef ve stratejilerine paralel olarak farklı gelişim olanakları sağlamak, performans ve yetkinliklerini geliştirecek eğitim ve gelişim programları yürütmektedir.

2013 yılı eğitim çalışmalarından satırbaşları

Aksa Enerji'de 2013 yılında toplam 5.635 adam/saat teknik ve mesleki eğitim çalışması yapılmıştır. Kurum içi ve kurum dışı olmak üzere toplam ana başlık altında hayata geçirilen eğitim çalışmalarına ilişkin detaylar aşağıda sunulmuştur.

İnsan kaynağı

2013 yılında Akxa Enerji'nin toplam çalışan sayısı 655'e ulaşmıştır.

Temel Demografik Veriler

	2011	2012	2013
Toplam çalışan sayısı	449	591	655
Erkek	434	559	614
Kadın	15	32	41
Yaş ortalaması	34	34	35

Öğrenim Durumuna İlişkin Veriler

	2011	2012	2013
Lisans, yüksek lisans ve doktora	96	135	171
Meslek yüksek okulu	60	108	114
Meslek lisesi, lise ve altı	293	348	370

Kurum Dışı Eğitimler

Eğitim Adı	Eğitim Saati	Katılımcı	Adam/Saat Katılım
Yangın Eğitimi	6	220	1320
İlk Yardım Eğitimi	40	12	480
Sigorta Eğitimi	3	12	36
Asansör Bakım Eğitimi	4	16	64
Rüzgar Türbinlerinde Yüksekte Çalışma ve Kurtarma Eğitimi	24	24	576
Kurum Dışı Eğitimler Toplam	77	284	2.476

Kurum İçi Eğitimler

Eğitim Adı	Eğitim Saati	Katılımcı	Adam/Saat Katılım
İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimi	16	180	2.880
SAP Eğitimi	9	31	279
Kurum İçi Eğitimler Toplam	25	211	3.159
TOPLAM	102	495	5.635

Aksa Enerji

Faaliyetlerini gerçekleştirirken tüm çalışanlarına ek olarak ziyaretçi, taşeron ve ilişkide olunan kuruluşlar için de iř sağlık güvenliği ile ilgili tedbirleri almayı taahhüt etmektedir.

Aksa Enerji çalışanlarının

Sağlıklı ve güvenli bir ortamda çalışmalarının önemini benimsemiş ve uygulamalarının temellerinden biri olarak kabul etmiştir.

Aksa Enerji, çalışanlarının sağlıklı ve güvenli bir ortamda çalışmalarının önemini benimsemiş ve bu konuları insan kaynakları politika ve uygulamalarının temellerinden biri olarak kabul etmiştir.

Aksa Enerji'nin İstanbul'daki Genel Müdürlük ofisi ile Türkiye çapına yayılmış tesislerinde, iş mevzuatına ve geçerli işyeri sağlığı ve güvenliği mevzuatına tam uyum gözetilerek dünyadaki çağdaş işyeri sağlığı ve güvenliği uygulamalarını dikkate alan projeler hayata geçirilmektedir. Şirket, faaliyetlerini gerçekleştirirken tüm çalışanlarına ek olarak ziyaretçi, taşeron ve ilişkide bulunan kuruluşlar için de iş sağlığı güvenliği ile ilgili tedbirleri almayı taahhüt etmektedir.

Bu doğrultuda Aksa Enerji;

- İlgili ulusal ve uluslararası yasal gereklilikleri yerine getirir ve sektördeki iyi iş güvenliği uygulamalarını belirleyerek, bu uygulamaları kendi bünyesine katar.
- Faaliyetlerle ilgili tehlikeleri tanımlar, riskleri değerlendirir ve değerlendirdiği riskleri sınıflandırarak bunları mümkün olan en alt düzeye indirmeyi hedefler.
- Çalışan, taşeron ve ziyaretçiler açısından iş sağlığı ve güvenliği ile ilgili tüm tedbirlerin alınmasını sağlar ve bu tedbirleri periyodik olarak gözden geçirir.
- Herhangi bir iş kazası veya acil durum için tüm tesislerin acil durum planlarını yapar ve etkin şekilde uygular.
- Tüm santrallerinde yangına karşı önlem olarak "otomatik söndürme sistemleri" kurmuştur.



Aksa Enerji almaya hak kazandığı aşağıdaki belgelerin sürekliliğini sağlamış ve her üç sistemi de başarıyla içselleştirmiştir.

- 9001:2008 Kalite Yönetim Sistemi
- 14001:2008 Çevre Yönetim Sistemi
- OHSAS 18001-2007 İşçi Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemi Standardı

ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi belgelendirme çalışmalarını başlatmıştır. Çalışmaların 2014 yılı içerisinde bitirilmesi öngörülmektedir.

YÖNETİM KURULU DEĞERLENDİRMESİ

Riskler ve Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

Aksa Enerji'nin karşı karşıya kalabileceği riskler merkezi olarak yönetilmekte, Finansman Departmanı bu konuda yönetim kademelerine yardımcı olmaktadır. Yatırım ağırlıklı bir sektörde faaliyet gösteren Şirket, yatırımlarını uzun vadeli proje finansmanı ile finanse etmektedir. Bu nedenle, likidite, kur ve faiz oranı riski, pozisyonları ve piyasadaki gelişmeler düzenli olarak takip edilmektedir. Gerekli görüldüğünde politika değişiklikleriyle, maruz kalınan finansal riskler ve karşı karşıya olunan fırsatlar etkin biçimde yönetilmektedir. Üst yönetim tarafından belirlenen politikalar çerçevesinde koruma enstrümanları satın alınmakta ve maruz kalınan risk seviyelerinin sınırlandırılmasına çalışılmaktadır. Riskin Erken Saptanması Komitesi, görev ve çalışma esasları kapsamında Şirket'in varlığını, gelişimini ve sürekliliğini tehlikeye sevk edecek her türlü potansiyel risklerin tespiti ve belirlenen potansiyel risklerin bertaraf edilmesi için gerekli önlem ve aksiyonların uygulanması ve risk yönetim araçları ile risklerin bir risk yönetimi sistemi dahilinde yönetilmesi ve gözden geçirilmesiyle ilgili çalışmaların yürütülüp koordine edilmesi ve Yönetim Kurulu'na raporlanması ile yetkilidir.

Şirket, müşteri ilişkileri yönetimi, teknoloji, bilgi yönetimi ve hizmetlerin sağlanmasında yüksek hizmet kalitesini daha da ileriye taşımaya odaklanmıştır. Bu açıdan bakıldığında, pazar kaynaklı risklerin stratejik hedefler ile uyumlu bir metodoloji çerçevesinde analizi ve önceliklendirilmesi ile FAVÖK hedeflerine ulaşılması desteklenecektir. Şirket, öncelikli olarak yerel ve yenilenebilir kaynakların toplam portföy içerisindeki oranını yükselterek üretim maliyetlerini düşürmeyi, böylece rekabet avantajı elde etmeyi hedeflemektedir. Stratejik önceliklerine ve yüksek hizmet değerlerine bağlılığına odaklanarak müşteri bağlılığını en üst seviyede tutmayı hedeflemektedir. Aksa Enerji, hizmet kalitesi ve güvencesi ile müşteri memnuniyetini ön planda tutarak müşteri sayısını artırmıştır. Bu açıdan değerlendirildiğinde, 2014 yılında da müşteri sayısını artırmaya devam edecektir.

İç Kontrol Sistemi ve İç Denetim Faaliyetleri Hakkında Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

Aksa Enerji risk yönetimi, kontrol ve yönetim süreçlerinin etkinliğini değerlendirmek ve geliştirmek amacıyla yönelik olarak çalışan bir iç denetim birimine sahiptir. İç Denetim çalışmalarını Denetimden Sorumlu Komite'ye raporlamaktadır. Yüksek riskli alanlara ilişkin finansal, operasyonel, bilgi sistemleri ve uyum denetimlerini gerçekleştiren İç Denetim Birimi, yapılan bu denetimlerle iş süreçlerindeki mevcut kontrollerin etkinliğini değerlendirmektedir. Tespit edilen kontrol zafiyetleri hakkında öneriler geliştirilerek yönetim birimleri aksiyon planlarını almakta ve bu aksiyonların zamanında uygulanıp uygulanmadığını kontrol etmektedir.

Finansal Durum ve Faaliyet Sonuçlarına İlişkin Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

Aksa Enerji, 2013 yılında sektörde görülen yüksek arza, ılıman geçen kış ve yaz sezonuna ve elektrik yoğun çalışan bazı sektörlerdeki düşük talebe rağmen 2013'te güçlü operasyonel performansını korumuştur. Orta vadedeki kurulu güç hedefine ulaşmak üzere yıl boyunca yatırımlarına devam etmiştir. Şirket'in kârlılığı ise döviz kurlarındaki elverişsiz gelişmelere paralel olarak nakit çıkışına neden olmayan ancak gider olarak yazılma zorunluluğu olan kur değişimi kaynaklı finansal giderler nedeniyle bir önceki yıla göre keskin bir düşüş göstermiştir. Şirket, serbest üreticiler arasında pazar payı konusunda liderliğini artıran müşteri sayısı ile devam ettirmiştir.

YÖNETİM KURULU

24.09.2013 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında Yönetim Kurulu üyeleri üç yıl görev süresi ile yeniden seçilmişlerdir. Daha önce Aksa Enerji'de Yönetim Kurulu üyesi olmayan Sayın Y. Uğur Timurkan bağımsız üye olarak atanmış, böylece, bağımsız üye sayısı ikiye çıkmıştır. Söz konusu bağımsız üyeler, bağımsızlık beyanlarını Yönetim Kurulu'na vermiş olup, SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği'nde yer alan bağımsızlık kriterlerini taşımaktadırlar. Dönem içerisinde bağımsızlığı ortadan kaldıran bir durum ortaya çıkmamıştır. 2013 yılında Ahmet Serdar Nişli icrada görevli iken, 2014 yılında görevine Yönetim Kurulu'nda İş Geliştirme Başkanı olarak devam etmektedir.

2014 yılında Yönetim Kurulu Üyeleri aşağıda yer almakta olup, SPK Kurumsal Yönetim İlkelerine uygun olarak Yönetim Kurulu Üyeleri'nin çoğunluğu icrada görevli olmayan üyelere aittir.

2014 YILI

Adı Soyadı	Görevi	İcrada Görevli Olup Olmadıkları
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı	Evet
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	Hayır
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
M. Çetin Yalçın	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
Yağmur Şatana	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
Y. Uğur Timurkan	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	Hayır
T. Yavuz İşbakan	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	Hayır

Yönetim Kurulu 2013 yılı içinde 30 kez toplanmıştır.

Kurumsal Yönetim ilkelerine uyum çerçevesinde 2014 yılı içinde Aday Gösterme Komitesi'nin görevlerini üstlenmekte olan Kurumsal Yönetim Komitesi'nin adayları değerlendirmesi ve Yönetim Kurulu'na sunmasından sonra Yönetim Kurulu'na bir Bağımsız Üye daha eklemek amacıyla 2014 yılında yapılacak Olağan Genel Kurul'un onayına bağımsız üye aday listesi sunulacaktır.

KOMİTELER

Yönetim Kurulu bünyesinde faaliyet gösteren komiteler en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kere Şirket merkezinde toplanmaktadır.

Sayın Y. Uğur Timurkan'ın 17.05.2013 tarihinde bağımsız üye olarak atanmasını takiben Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ'de öngörüldüğü şekilde, komiteler yeniden oluşturulmuş, görev ve çalışma esasları gözden geçirilmiş ve söz konusu tebliğe uygun olarak güncellenmiştir. Komitelere ve çalışma esaslarına ilişkin detaylı bilgi www.aksenerji.com.tr adresindeki şirket web sitesinde yer almaktadır.

Denetimden Sorumlu Komite (31.12.2013 itibarıyla)

En az iki üyeden oluşan ve üyelerinin tamamı bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri arasından seçilen Denetimden Sorumlu Komite, sermaye piyasası mevzuatında ve komite görev ve çalışma esaslarında yer alan esaslara uygun olarak Şirket'in finansal ve operasyonel faaliyetlerini sağlıklı bir şekilde gözetilmesini teminen görev yapar. Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapan Komite'nin amacı Şirket'in Esas Sözleşmesine uyumlu bir şekilde, Şirket muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, bağımsız denetiminin ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak olup, her türlü iç veya bağımsız denetimin yeterli ve şeffaf bir şekilde yapılması için gerekli tüm tedbirlerin alınmasından sorumludur. Buna göre:

Bağımsız denetim şirketinin seçimiyle ilgili araştırmaların yapılması, ön onaydan sonra Yönetim Kurulu'na sunulması;

Kamuya açıklanacak finansal tabloların ve dipnotlarının mevzuat ve uluslararası muhasebe standartlarına uygunluğunun incelenmesi;

Şirket muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, bağımsız denetimin ve şirket iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimi;

Şirket muhasebesi, iç kontrol sistemi ve bağımsız denetimiyle ilgili şikayetlerin incelenmesi ve sonuçlandırılması komitenin görevleri arasındadır.

Denetimden Sorumlu Komite en az üç ayda bir komite başkanının daveti üzerine toplanır. Gerekli gördüğü yönetici, iç ve bağımsız denetçiyi toplantılarına davet ederek bilgi alabilir. Dışardan danışmanlık alabilir. Komite masraflarını Yönetim Kurulu üstlenir. Denetim Komitesi gerekli gördüğü takdirde belirli hususları Şirket Genel Kuruluna bildirebilir.

Denetimden Sorumlu Komite 04.04.2011 tarihli ve 189 sayılı Yönetim Kurulu karar ile kurulmuş olup 31.12.2013 tarihi itibarıyla üyeleri aynı zamanda Bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri olan Y. Uğur Timurkan ve T. Yavuz İşbakan'dır. Komite Başkanı Sn. Y. Uğur Timurkan'dır.

Denetimden Sorumlu Komite, yıl içinde yapılan toplantılarda periyodik denetim faaliyetleri hakkında bilgi almış, gerekli gördüğü durumlarda kapsamın genişletilmesi ya da daraltılması ve yıllık planda yapılması gereken değişiklikler üzerinde karar almıştır. Bağımsız Denetim Firmasının seçim sürecinde Yönetim Kurulu'na destek olmuş ve seçimin sıhhatli bir şekilde yapılmasına aracılık etmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi (31.12.2013 itibarıyla)

Kurumsal Yönetim Komitesi, Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ ile düzenlenen kurumsal yönetim ilkelerine uyumu, bu ilkelerin Şirket'te uygulanmaması halinde nedenlerinin araştırılması ve tam uygulamama sonucu gelişen uyumsuzlukları belirleyerek iyileştirici önlemler almış; yatırımcı ilişkileri ve kamuyu aydınlatma konularında çalışmalar yapmak suretiyle Yönetim Kurulu'na destek vermiştir. Ayrıca, Kurumsal Yönetim İlkeleri ile öngörülen Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi'nin görevlerini de yerine getirmiştir. Bu kapsamda, Yönetim Kurulu ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilik pozisyonları için uygun adayların saptanması, değerlendirilmesi konularında Yönetim Kurulu'na destek olmuştur. Yönetim Kurulu'nun yapısı ve verimliliği hakkında düzenli değerlendirmeler yapmış ve bu konularda yapılabilecek değişikliklere ilişkin tavsiyelerini Yönetim Kurulu'na sunma görevlerini yerine getirmiştir.

Kurumsal yönetim komitesi 04.04.2011 tarihli ve 190 sayılı Yönetim Kurulu karar ile kurulmuş olup, 31.12.2013 tarihi itibarıyla üyeleri Bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri T. Yavuz İşbakan, Y. Uğur Timurkan ve Yatırımcı İlişkileri Müdürü Özlem McCann'dır. Komite Başkanı Sn. Y. Uğur Timurkan'dır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi (31.12.2013 itibarıyla)

Riskin Erken Saptanması Komitesi; Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması ve riskin yönetilmesi amacıyla çalışmalar yapmakla sorumlu olup, risk yönetim sistemlerini en az yılda bir kez gözden geçirmektedir. Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin yaptığı tüm çalışmalar ve alınan kararlar yazılı toplantı tutanakları ile kayıt altına alınmakta ve rapor formatında Üst Yönetim ile paylaşılmaktadır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin üyeleri Şirketimiz Yönetim Kurulu Üyesi Sn. Yağmur Şatana, Şirketimiz bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri Sn. Y. Uğur Timurkan ve Sn. T. Yavuz İşbakan'dır. Komite Başkanı Sn. Y. Uğur Timurkan'dır.

Olağan Genel Kurul'da bir bağımsız üye daha seçildikten sonra Yönetim Kurulu karar ile komitelerin yapısında yeni üyeyi kapsayan bir değişiklik yapılması öngörülmektedir.

KÂR DAĞITIM POLİTİKASI

Yönetim Kurulumuz, 2013 yılına ilişkin olarak yapılacak Genel Kurul'da ortaklarımızın onayına sunulmak üzere, Kâr Dağıtım Politikası'nın aşağıda yer alan şekilde belirlenmesi yönünde karar almıştır.

Bu çerçevede, Şirketimizin Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilen yıllık bilançoda gözüken net dönem kârı üzerinden, varsa geçmiş yılların zararının düşülmesinin ardından, dağıtılabilir net dönem kârının asgari %50'sinin nakden ödenmesi veya sermayeye eklenmesi ve bu suretle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılması veya her iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması veyahut Şirket bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesi ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanması konularında karar vermeye Şirketimiz Genel Kurulu yetkilidir.

Kâr dağıtımına ilişkin teklif, Şirketimizin uzun vadeli stratejileri, finansman ihtiyaçları, kısa vadeli mali yükümlülükleri ile alacaklılarla yapılan anlaşmalarda yer alan şartları ve kârlılık durumu dikkate alınarak değerlendirilerek Yönetim Kurulu tarafından hazırlanmak suretiyle Genel Kurulumuzun onayına sunulacaktır ve bu teklif kâr dağıtımında Şirketimiz Ana Sözleşmesinde belirtilen sıra ve esaslar takip edilecektir.

Kâr payı hesap dönemi itibarıyla mevcut payların tümüne bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır. Şirket Ana Sözleşmesinde kâr payı hakkına ilişkin herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır.

Kâr payı dağıtımına karar verilen Genel Kurul toplantısında karara bağlanmak şartıyla eşit veya farklı tutarlı taksitlerle ödenebilir. Taksit sayısı Genel Kurulumuz tarafından veya Genel Kurulumuz tarafından açıkça yetkilendirildiği takdirde Yönetim Kurulumuz tarafından belirlenecektir. Taksitle ödeme yapılacağı takdirde ilgili sermaye piyasası mevzuatı gereklerine uyulur.

Kâr payı hakkına ve kârın dağıtımına ilişkin duyurular konusunda 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu, II-19.1 sayılı Kâr Payı Tebliği ve sair sermaye piyasası mevzuatının ilgili hükümlerine uyulur.

Kâr Payı Dağıtımı:

Şirketimizin 2013 Yılına ait yapılacak olan Olağan Genel Kurul Toplantısında ortaklarımızın onayına sunulmak üzere; 19.03.2014 tarihinde yapılan Yönetim Kurulu toplantısında, sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 01.01.2013-31.12.2013 hesap dönemine ait konsolide mali tablolara göre 2013 yılı faaliyetlerinin zarar ile sonuçlanması sebebiyle 2013 Yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerine kâr dağıtımının yapılmamasının teklif edilmesine oy birliği ile karar verilmiştir.

Aksa Enerji A.Ş. 2013 Yılı Kâr Dağıtım Tablosu

1.	Ödenmiş/Çıkarılmış Sermaye	613.169.118
2.	Toplam Yasal Yedek Akçe (Yasal Kayıtlara Göre)	12.752.093

Esas sözleşme uyarınca kâr dağıtımda imtiyaz var ise söz konusu imtiyaza ilişkin bilgi

	SPK'ya göre	Yasal kayıtlara göre
3.	Dönem Kâr	114.242.091
4.	Ödenecek Vergiler (-)	17313.257
5.	Net Dönem Kâr (=)	131.555.348
6.	Geçmiş Yıllar Zararları (-)	103.087.049
7.	Birinci Tertip Yasal Yedekler (-)	-
8.	NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRI (=)	-
9.	Yıl İçinde Yapılan Bağışlar (+)	347.265
10.	Birinci Temettünün Hesaplanacağı Bağışlar Eklenmiş Net Dağıtılabilir Dönem Kâr	347.265
11.	Ortaklara Birinci Temettü	-
	- Nakit	-
	- Bedelsiz	-
	- Toplam	-
12.	İmtiyazlı Hisse Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-
13.	Yönetim Kurulu Üyelerine, Çalışanlara, vb.e Temettü	-
14.	İntifa Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-
15.	Ortaklara İkinci Temettü	-
	- Nakit	-
	- Bedelsiz	-
	- Toplam	-
16.	İkinci Tertip Yasal Yedek Akçe	-
17.	Statü Yedekleri	-
18.	Özel Yedekler	-
19.	OLAĞANÜSTÜ YEDEK	-
20.	Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar	-
	- Geçmiş Yıl Kâr	-
	- Olağanüstü Yedekler	-
	- Kanun ve Esas Sözleşme Uyarınca Dağıtılabilir Diğer Yedekler	-

Aksa Enerji A.Ş. 2013 Yılı Pay Başına Temettü Bilgileri

	Grubu	Toplam Temettü Tutarı (TL)	Hisseye İsbet Eden Temettü	
			Tutarı (TL)	Oranı (%)
Brüt	A	0,00	-	-
	B	0,00	-	-
	TOPLAM	0,00	-	-
Net	A	0,00	-	-
	B	0,00	-	-
	TOPLAM	0,00	-	-

Dağıtılan kâr payının bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem kârına oranı

Ortaklara dağıtılan kâr payı tutarı (TL)	Ortaklara dağıtılan kâr payının bağışlar eklenmiş net dönem kârına oranı (%)
0,00	%0

BAĞLI ŞİRKET RAPORU

Türk Ticaret Kanunu'nun 199'uncu Maddesi Kapsamında Hazırlanan 2013 yılı Bağlı şirket Raporu

1 Temmuz 2012 tarihinde yürürlüğe giren 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 199'uncu maddesi uyarınca, Aksa Enerji Yönetim Kurulu, faaliyet yılının ilk üç ayı içinde, geçmiş faaliyet yılında Şirket'in hâkim ortağı ve hakim ortağına bağlı şirketlerle ilişkileri hakkında bir rapor düzenlemek ve bu raporun sonuç kısmına faaliyet raporunda yer vermekle yükümlüdür. Aksa Enerji'nin ilişkili taraflarla yapmış olduğu işlemler hakkında gerekli açıklamalar 6 nolu finansal rapor dipnotunda yer almaktadır. Aksa Enerji Yönetim Kurulu tarafından hazırlanan raporda "Aksa Enerji'nin hakim ortakları ve hakim ortaklarının bağlı ortaklıkları ile 2013 yılı içinde yapmış olduğu tüm işlemlerde, işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veya alınmasından kaçınıldığı anda tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, her bir işlemde uygun bir karşı edim sağlandığı ve Şirket'i zarara uğratabilecek alınan veya alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmadığı ve bu çerçevede denkleştirmeyi gerektirecek herhangi bir işlem veya önlemin olmadığı sonucuna ulaşılmıştır. Bu rapor; 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun 199. Maddesi hükümlerine, gerçeği aynen dürüstçe yansıtan hesap verme ilkelerine uygun olarak hazırlanmış olup Şirket'in Yönetim Kurulu tarafından imzalanarak onaylanmıştır." denilmektedir.

İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ

Bu finansal tabloların amacı doğrultusunda Grup sermayesinde pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişi ortaklar, bağlı ortaklıklar, iştirakler, ortaklardan doğrudan veya dolaylı sermaye ve yönetim ilişkisi içinde bulunduğu Grup'un iştirakleri ve bağlı ortaklıkları dışındaki kuruluşlar, Grup faaliyetlerinin planlanması, yürütülmesi ve denetlenmesi ile doğrudan veya dolaylı olarak yetkili ve sorumlu olan, Grup veya Grup'un ana ortaklığının Yönetim Kurulu üyesi, genel müdür gibi yönetici personel, bu kişilerin yakın aile üyeleri ve bu kişilerin doğrudan veya dolaylı olarak kontrolünde bulunan şirketler, ilişkili taraflar olarak kabul edilmektedir. İlişkili taraflarla olan işlemler finansal tablolarda 6 no'lu dipnotta detaylandırılmıştır.

YÖNETİM KURULU ÜYELERİ İLE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR

01.01.-31.12.2013 hesap döneminde Yönetim Kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 4.232.121 TL'dir (01.01.-31.12.2012: 2.099.385 TL).

SERMAYE PİYASASI KURULU'NUN II-14.1. SAYILI SERMAYE PİYASASINDA FİNANSAL RAPORLAMAYA İLİŞKİN ESASLAR TEBLİĞİ'NİN 9. MADDESİ GEREĞİNCE HAZIRLANAN SORUMLULUK BEYANI

FİNANSAL TABLO VE FAALİYET RAPORLARININ KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN

KARAR TARİHİ: 27.02.2014

KARAR SAYISI: 289

Şirketimizce hazırlanan ve Bağımsız Denetim Şirketi Akis Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından sınırlı denetime tabi tutulan 01.01.2013 - 31.12.2013 dönemine ait, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") uyarınca Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS) ve SPK tarafından belirlenen formatlarla uyumlu olarak hazırlanan dipnotları ile birlikte Konsolide Finansal Durum Tablosu, Kapsamlı Gelir Tablosu, Nakit Akış Tablosu ve Öz Kaynak Değişim Tablosu ile ara dönem Faaliyet Raporu'nun ("Finansal Raporlar"), SPK düzenlemeleri doğrultusunda;


- Tarafımızca incelendiğini,
 - Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,
 - Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, Tebliğ uyarınca hazırlanmış finansal tabloların konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte, işletmenin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar ve zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığını ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ve konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte, işletmenin finansal durumunu ve karşı karşıya olunan önemli risk ve belirsizliklerle birlikte dürüstçe yansıttığını
- bilgilerinize sunar, yapılan açıklamadan dolayı sorumlu olduğumuzu beyan ederiz.

Saygılarımızla,

Cüneyt Uygun
Genel Müdür



Yağmur Şatana
Yönetim Kurulu Üyesi





AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN
YILLIK FAALİYET RAPORUNA DAİR
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Yönetim Kurulu'na

Engin Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebecilik
Mali Müşavirlik A.Ş.
Abide-i Hürriyet Caddesi
Bolkan Center 211 C Kat 2
34381 Şişli / İstanbul, Turkey

T + 90 212 373 00 00
F + 90 212 291 76 01
www.gtturkey.com

1. Bağımsız denetim çalışmalarımızın bir parçası olarak, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31.12.2013 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin ve Yönetim Kurulu'nun değerlendirmelerinin ve açıklamalarının, bağımsız denetimden geçmiş aynı tarihli konsolide finansal tablolar ile uyumlu olup olmadığını değerlendirmiş bulunuyoruz.
2. Rapor konusu yıllık faaliyet raporunun "Şirketlerin Yıllık Faaliyet Raporunun Asgari İçeriğinin Belirlenmesine İlişkin Yönetmeliğe" uygun olarak hazırlanması Grup Yönetimi'nin sorumluluğundadır.
3. Bağımsız denetim kuruluşu olarak üzerimize düşen sorumluluk, yıllık faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, bağımsız denetimden geçmiş ve 27.02.2014 tarihli bağımsız denetim raporuna konu olan finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlılığına ilişkin görüş bildirmektir.

Değerlendirmemiz, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu uyarınca yürürlüğe konulan yıllık faaliyet raporunun hazırlanmasına ve yayımlanmasına ilişkin usul ve esaslara uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu düzenlemeler, denetimin yıllık faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile uyumuna ilişkin önemli bir hatanın olup olmadığı konusunda makul güvence sağlamak üzere planlanmasını ve yürütülmesini öngörmektedir.

Değerlendirmelerimizin, görüşümüzün oluşturulmasına makul ve yeterli bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

4. Görüşümüze gör ilişikteki yıllık faaliyet raporunda yer alan finansal bilgiler ve Yönetim Kurulu'nun değerlendirmeleri ve açıklamaları Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin bağımsız denetimden geçmiş 31.12.2013 tarihli konsolide finansal tabloları ile tutarlılık göstermektedir.

Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebecilik Mali Müşavirlik A.Ş.
Member Firm of Grant Thornton International

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Tale Aktaş
Sorumlu Ortak Baş Denetçi

İstanbul, 27.02.2014

1. Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin (Bundan böyle Şirket veya Aksa Enerji olarak anılacaktır.) Sermaye Piyasası Kurulu tarafından kamuya açıklanmış olan "Kurumsal Yönetim İlkeleri" kapsamında, Sermaye Piyasası Kurulu'nun şirketlerin uyum konusunda faaliyet raporlarında yer vermesini istediği asgari unsurlara ilişkin 31.12.2013 tarihi ile sona eren faaliyet dönemine ait Uyum Raporu aşağıda sunulmaktadır.

Aksa Enerji iyi kurumsal yönetimin şirketlerin sürdürülebilirliği için temel unsur olduğu görüşünden hareketle gerekli adımları atmaktadır. Şirketimiz kurumsal yönetimin i) Şeffaflık, ii) Adillik, iii) Sorumluluk ve iv) Hesap Verilebilirliğe dayalı dört prensibine uymayı ilke edinmiştir.

Şirketimiz Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin gereklerine uyulmasını stratejik bir hedef olarak benimsemektedir ve Sermaye Piyasası Mevzuatınca uygulanması zorunlu ilkelere eksiksiz uyumu sağlamıştır.

Bunun yanında uygulanması zorunlu olmayan kurumsal yönetim ilkelerinden, şirketimizin rekabet gücünü etkilemeyecek, ticari sırlarını ifşa etmeyecek ve ortaklar arasında fırsat eşitsizliğine yol açmayacak olanları uygulamayı ilke edinmiştir. Söz konusu ilkelerin gereklerinin Şirket'in kendi dinamikleriyle uyum içinde uygulanabilmesi ve mevcut yönetim sistemlerimizin ilkeler çerçevesinde iyileştirilmesi yönündeki çalışmalar halen devam etmektedir. Bu değişikliklerin bir kısmına şirketimizin hemen uyum sağlaması mümkün olmasına rağmen, diğer bir kısmına uyum sağlamak için gereken altyapı ve düzenleme çalışmalarının yapılması, daha uzun bir süreç ihtiyacı doğurmaktadır. Kurumsal Yönetim İlkeleri'nden uyum sağlanamayan hususlara, önümüzdeki dönemler içinde, faaliyet gösterilen enerji sektörünün özelliklerinin imkan verdiği ölçülerde uyum sağlanması yönündeki çalışmalar sürdürülecektir. Halihazırda uygulanmakta olan ilkeler dışında kalan ve henüz uygulanmayan prensipler, bugüne kadar menfaat sahipleri arasında herhangi bir çıkar çatışmasına yol açmamıştır. Aşağıdaki başlıklarda mevcut ilkeler, ilkelere uyum ve uygulanmayanlar için gerekçeler yer almaktadır.

2. Pay Sahipleri İle İlişkiler Birimi

Aksa Enerji'de pay sahipleri ile ilişkiler görevini, Şirket'in Borsa İstanbul'da ilk işlem görmeye başladığı 21 Mayıs 2010 itibarıyla faaliyetlerine başlayan Yatırımcı İlişkileri departmanı yürütmektedir. Yatırımcı İlişkileri departmanı Mali İşler ve Finansman Genel Müdür Yardımcısı'na bağlı olarak çalışmaktadır.

Yatırımcı İlişkileri departmanı 2013 yılında; pay sahiplerinin bilgilendirilmesi faaliyetleri, pay sahiplerinin hak kullanımalarının kolaylaştırılması, Genel Kurul toplantısının gerçekleştirilmesi ve kamuyu aydınlatma esasları ile ilgili olarak yapılan açıklamalar konusunda çalışmalar yürütmüştür. Şirketimizin 2013 yılında 31.12.2013 tarihine kadar 32 adet özel durum açıklaması olmuştur.

Şirket'in Bilgilendirme Politikası kapsamında, Yatırımcı İlişkileri departmanı Şirket'in ihraç ettiği sermaye piyasası araçlarının değerini etkileyici ve ilgili menfaat sahipleri arasında fırsat eşitsizliğine neden olmayacak, gizli olmayan ve/veya ticari sır kavramına girmeyen, yasal mevzuatın öngördüğü açıklama ve bilgilendirmenin yanı sıra, kurumsal yönetim ilkelerinin özüne uygun olarak, finansal ve finansal olmayan bilgiler konusunda, ilgili menfaat sahiplerinin kendi aralarındaki fırsat eşitliğini bozmadan zamanında, doğru ve tam olarak bilgilendirilmesi faaliyetlerini yürütmektedir.

Bu amaçla şirketimiz ile ilgili menfaat sahiplerinin şirket ile ilgili her türlü konularda bilgi almasını sağlamak üzere; Yatırımcı İlişkileri departmanının iletişim bilgileri şirket internet sitesinde, Yıllık Faaliyet Raporlarında ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda kamuoyuna açıklanmıştır. İlişkili menfaat sahiplerinin her türlü bilgi talepleri için telefon, e-mail ve faks iletişim kanalları oluşturulmuştur.

Şirket'in strateji ve faaliyetlerine ilişkin gelişmeler, faaliyet gösterilen sektör ve tabii olunan yasal düzenlemeler, mevzuata uygun olarak analistler ve yatırımcılarla gerçekleştirilen toplantılarla aktarılmaktadır. Yurt içinde ve yurt dışında aracı kurumların düzenlediği yatırımcı konferanslarına katılım sağlanmaktadır. Ayrıca, yatırımcıların ve analistlerin operasyonel ve finansal gelişmeler hakkında bilgilendirilmeleri amacıyla üçer aylık dönemler itibarıyla, finansal sonuçların açıklanmasını takiben tele-konferanslar ve/veya toplantılar düzenlenmektedir. Yatırımcı İlişkileri departmanı doğru, açık ve güvenilir bilgi akışını teminen her çeyrek açıklanan mali tablolara ilişkin sunumlar hazırlayarak e-posta ve kurumsal internet sitesi aracılığıyla bu sunumları yatırımcılarla ve analistlerle paylaşmakta, organize ettiği tele-konferanslarla da yatırım çevrelerine duyurmaktadır. Yatırımcı İlişkileri departmanına yönlendirilen sözlü ve yazılı sorular kamuya açıklanmış bilgiler çerçevesinde en kısa zamanda sözlü ve/veya yazılı olarak cevaplandırılır. Özel Durum Açıklamaları mevzuata uygun olarak ve Şirket'in Bilgilendirme Politikası uyarınca Yatırımcı İlişkileri departmanı koordinasyonunda yapılır.

2013 yılı içerisinde yurt içinde ve yurt dışında katılan konferanslar ve direkt ziyaretlerle, analistlerle ve yatırımcılarla yaklaşık 120 birebir toplantı ve tele-konferans gerçekleştirilmiştir. Yine bu dönemde Yatırımcı İlişkileri departmanına 420 civarında bilgi talebi gelmiş, bu talepler kamuya açıklanmış bilgiler kapsamında telefon ve e-posta yoluyla yanıtlanmıştır. Ayrıca, üçer aylık dönemler itibarıyla, finansal sonuçların açıklanmasını takiben yatırımcı ve analistlerin bilgilendirilmesini teminen üç adet telekonferans ve yıl sonu sonuçları açıklamasını takiben ise analistlerin ve yatırımcıların katılımıyla gerçekleşen bir toplantı düzenlenmiş, yabancı yatırımcılar için ise telekonferans düzenlenmiştir.

2013 yılında yapılan Olağan Genel Kurul toplantısı ile ilgili olarak, toplantının mevzuata uygun gerçekleştirilmesi yönünde çalışmalar yapılmıştır. Şirket'in 2012 faaliyet yılına ilişkin olağan Genel Kurul toplantısı 24 Eylül 2013 tarihinde gerçekleştirilmiş, yasal mevzuata, şirket esas sözleşmesine ve Genel Kurul yönergesi çerçevesinde usulüne uygun olarak yapılmıştır.

Şirketimiz hisselerinin tamamı hamiline yazılı senetlerden oluşmaktadır. Bu nedenle pay sahiplik kayıtları MKK nezdinde tutulmaktadır.

Departmanımız hissedarlarımızın paydan doğan haklarının kullanımı konusunda da (temettü, Genel Kurul'a katılım, vs.) ortakların bilgilendirilmesi sağlayarak görevlerini mevzuata uygun olarak gerçekleştirmiştir. 2013 yılında kâr payı dağıtılmamış, bu konu ile ilgili işlemler şirket esas sözleşmesi, SPK ve MKK düzenlemeleri çerçevesinde gerçekleştirilmiştir. Konu ile ilgili yapılması gereken ilan ve bildirimler yasal süresi içerisinde tamamlanmıştır.

Yatırımcı İlişkileri Müdürü: Özlem McCann

Yatırımcı İlişkileri İletişim : Tel : +90 216 681 10 53

Faks : +90 216 681 57 99

E-Posta: investorrelations@aksaenerji.com.tr

Web : <http://www.aksaenerji.com.tr>

3. Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

Pay sahiplerine eşit bilgi sunma ve değerlendirme imkanı tanıma konusunda titizlik gösterilmekte, ticari sır niteliği dışındaki bilgiler pay sahipleri ile paylaşılmaktadır.

Dönem içerisinde Yatırımcı İlişkileri departmanına yöneltilen ve tamamı yanıtlanan yaklaşık 420 adet bilgi talebi, ağırlıklı olarak Şirket'in stratejisi, faaliyetleri ve finansal performansı, devam eden ve planlanan yatırımlar, sektörle ilgili gelişmeler, hisse performansı vs. gibi konulara ilişkin olmuştur. Düşük bir oranda da olsa temettü planlarına ilişkin bilgi talepleri de yöneltilmiştir. Bu tür sorulara verilen cevaplar Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatına uygun olarak henüz kamuya açıklanmamışsa cevaplanmamış, kamuya açıklanmış bilgiler ise pay sahiplerinin istifadesine sunulmuştur.

Pay sahiplerinin Şirket ile ilgili bilgilere kolay ve eşit bir şekilde erişimini sağlamak amacıyla, kamuya açıklanan tüm bilgiler kurumsal internet sitesinde (www.aksaenerji.com.tr) Yatırımcı İlişkileri bölümünde pay sahiplerinin kullanımına sunulmaktadır.

Esas Sözleşme'mizde bireysel bir hak olarak özel denetçi talep hakkı düzenlenmemiş olmakla birlikte, Türk Ticaret Kanunu'nun 438'inci maddesi uyarınca her pay sahibi, pay sahipliği haklarının kullanılabilmesi için gerekli olduğu takdirde ve bilgi alma veya inceleme hakkı daha önce kullanılmışsa, belirli olayların özel bir denetimle açıklığa kavuşturulmasını, gündemde yer alması bile Genel Kurul'dan isteyebilir. Bugüne kadar pay sahiplerinin bu yönde bir talebi olmamıştır. Ayrıca Şirket faaliyetleri, Genel Kurul'da seçilen Bağımsız Denetçi tarafından periyodik olarak denetlenmektedir.

4. Genel Kurul Toplantıları

Şirketimiz 2013 yılında, 2012 yılı faaliyetine ilişkin Olağan Genel Kurulunu 24.09.2013 tarihinde elektronik ve fiziki ortamda gerçekleştirmiştir.

Genel Kurul toplantısı mevzuatın gerektirdiği biçimde Gümrük ve Ticaret Bakanlığı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu ve İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na duyurulmuştur.

Toplantıya ilişkin çağrı, Türk Ticaret Kanunu'nun 414. Maddesi ve ana sözleşmede öngörüldüğü gibi Genel Kurul toplantısından 21 gün önce Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinin 03.09.2013 tarihli 8396 sayılı nüshasında, Dünya Gazetesinin 03.09.2013 tarih ve 10573-10142 sayılı nüshalarında, Şirket'in internet sitesinde (www.aksaenerji.com.tr) ilan edilmiş olup, Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) ve Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.'nin Elektronik Genel Kurul Sisteminde (EGKS) toplantı gününün ve gündeminin bildirilmesi suretiyle süresi içinde yapılmıştır. Şirketimizin nama yazılı hisse senetleri mevcut olmadığından ayrıca bir davet şekli yapılmamıştır.

Bu davet ilanlarında Genel Kurul'un yeri, gün ve saati, gündem, davetin Yönetim Kurulu tarafından yapıldığı ve pay sahiplerinin Genel Kurul'a katılım prosedürü açıklanmıştır. Bunun yanı sıra, Şirket'in ortaklık yapısını yansıtan toplam pay sayısı ve oy hakkı, Şirket sermayesinde imtiyazlı pay bulunuyorsa her bir imtiyazlı pay grubunu temsil eden pay sayısı ve oy hakkı, Şirket'in ve Şirket'in önemli iştirak ve bağlı ortaklıklarının geçmiş hesap döneminde gerçekleşen veya gelecek hesap döneminde planladığı Şirket faaliyetlerini önemli ölçüde etkileyecek yönetim ve faaliyetlerindeki değişiklikler ve bu değişikliklerin gerekçeleri ile değişikliğe taraf olan tüm kuruluşların son iki hesap dönemine ilişkin faaliyet raporları ve yıllık finansal tabloları, Genel Kurul toplantı gündeminde Yönetim Kurulu Üyeleri'nin azli, değiştirilmesi veya seçimi varsa, azil ve değiştirme gerekçeleri, Yönetim Kurulu Üyeliği'ne aday gösterilecek kişiler hakkında bilgi; gündemde yer alan Esas Sözleşme değişikliği ile ilgili Yönetim Kurulu karar ile birlikte, Esas Sözleşme değişikliklerinin eski ve yeni şekilleri; Yönetim Kurulu Üyelikleri'ne aday gösterilecek kişilerin özgeçmişleri, son on yıl içerisinde yürüttüğü görevler ve ayrılma nedenleri, Şirket ve Şirket'in ilişkili tarafları ile ilişkisinin niteliği ve önemlilik düzeyi, bağımsızlık niteliğine sahip olup olmadığı ve bu kişilerin Yönetim Kurulu Üyesi seçilmesi durumunda, Şirket faaliyetlerini etkileyebilecek benzeri hususlar hakkında bilgi, Genel Kurul toplantı ilanının yapıldığı tarihte kamuya açıklanmıştır. Pay sahiplerinin, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK)'nın ve/veya Şirket'in ilgili olduğu diğer kamu kurum ve kuruluşlarının gündeme madde konulmasına ilişkin talepleri bulunmadığından Genel Kurul gündemine dahil edilmemiştir. Mali tablo ve raporlar, Genel Kurul gündem maddeleri; Genel Kurul Toplantısı'na yapılan davetin ilan tarihinden itibaren pay sahiplerinin en rahat biçimde ulaşabilecekleri şekilde Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda, Şirket merkezinde ve internet sitesinde incelemeye açık tutulmuştur.

Genel Kurul gündemi hazırlanırken, her teklifin ayrı bir başlık altında verilmiş olmasına dikkat edilmekte ve gündem başlıklarını açık ve farklı yorumlara yol açmayacak şekilde ifade edilmektedir. Gündemde "diğer", "çeşitli" gibi ibarelerin yer almamasına özen gösterilmekte ve Genel Kurul toplantısından önce verilecek bilgiler, ilgili oldukları gündem maddelerine atıf yapılarak verilmektedir.

Genel Kurul toplantısı, pay sahiplerinin katılımını artırmak amacıyla pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açmayacak ve pay sahiplerinin mümkün olan en az maliyetle katılımını sağlayacak şekilde gerçekleştirilmekte olup, bu amaçla esas sözleşmede yer aldığı gibi, Şirket'in yönetim merkezi binasında veya yönetim merkezinin bulunduğu şehrin en elverişli yerinde yapılmaktadır.

Toplantı başkanı Türk Ticaret Kanunu, Kanun ve ilgili mevzuat uyarınca Genel Kurul'un yürütülmesi hakkında önceden hazırlıklar yaparak ve gerekli bilgiyi edinmektedir.

Genel Kurul toplantısında, gündemde yer alan konular tarafsız ve ayrıntılı bir şekilde, açık ve anlaşılabilir bir yöntemle aktararak pay sahiplerine eşit şartlar altında düşüncelerini açıklama ve soru sorma imkanı verilmektedir. Sorulan sorunun gündeme ilgili olmaması veya hemen cevap verilemeyecek kadar kapsamlı olması halinde, sorulan soru en geç 15 gün içerisinde Yatırımcı İlişkileri Bölümü tarafından yazılı olarak cevaplanmaktadır. Genel Kurul toplantısı sırasında sorulan tüm sorular ile bu sorulara verilen cevaplar, en geç Genel Kurul tarihinden sonraki 30 gün içerisinde internet sitemizde kamuya duyurulur. 2013 yılında 2012 yılına ilişkin yapılan Genel Kurul toplantısında pay sahipleri tarafından gündem önerisi verilmemiş ve ortaklarımız soru sorma haklarını kullanmamışlardır. Olağan Genel Kurul toplantısı esnasında ortaklar, dinleyiciler ve toplantıya katılanlar tarafından sorulan sorulara İcra Kurulu Başkanı ve Üst Kademe Yöneticileri tarafından gerekli açıklamalarda bulunulmaktadır.

Gündemde özellik arz eden konularla ilgili Yönetim Kurulu üyeleri, ilgili diğer kişiler, finansal tabloların hazırlanmasında sorumluluğu bulunan yetkililer ve denetçilerin gerekli bilgilendirmeleri yapabilmek ve soruların cevaplandırmak üzere Genel Kurul toplantısında hazır bulunmaları sağlanmaktadır.

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 1527. Maddesi hükmü gereğince Şirket'in Elektronik Genel Kurul hazırlıkları yasal düzenlemelere uygun şekilde yerine getirilmiş olup, toplam 613.169.118-Adet hisse senedinden 518.194.413-Adedinin katılımı sonucu %84,5 oranındaki bir çoğunluk ile Genel Kurul Toplantısı fiziki ve elektronik ortamda eş zamanlı yapılmıştır. Toplantıya medyadan katılım olmamıştır.

Genel Kurul toplantısında dönem içinde yapılan bağışlarla ilgili olarak bilgi verilmiştir. Söz konusu bağışlarla ilgili olarak ayrı bir gündem maddesi oluşturulmuştur. Sermaye Piyasası Mevzuatı gereğince 2013 yılında yapılacak bağışlarla ilgili olarak Genel Kurul tarafından tavan tutarı belirlenmiştir.

Dönem içerisinde pay sahipleri tarafından özel denetçi talebi yapılmamıştır.

Genel Kurul toplantı tutanakları, Genel Kurul katılım cetvelleri şirket merkezinde, şirket internet sitemizde ve Kamuyu Aydınlatma Platformunda (KAP) yayınlanarak pay sahiplerinin incelemesine açık tutulmaktadır.

5. Oy Hakları ve Azlık Hakları

Şirket'in hisseleri A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmış olup A grubu hisseleri imtiyazlıdır. 7 kişiden oluşan Yönetim Kurulu'nun 5 üyesi A grubu pay sahipleri tarafından gösterilen adaylar arasından seçilir.

Şirket Genel Kurul toplantılarında oy hakkının kullanılmasını zorlaştıran uygulamalardan kaçınılmaktadır. Bu bağlamda Şirket'in oydan yoksun hisse senedi bulunmamaktadır. Ana sözleşme uyarınca 1 TL itibari değerdeki her bir pay bir oya sahiptir.

Sınır ötesi de dahil olmak üzere her pay sahibine oy hakkını en kolay ve uygun şekilde kullanma fırsatı sağlanması, ilke olarak kabul edilmiştir. Şirket'in ana sözleşmesinde oy hakkının iktisap tarihinden itibaren belirli bir süre sonra kullanılmasını öngören ya da oy hakkının kullanımını zorlaştıran düzenleme yer almamaktadır.

Ana sözleşmede, pay sahibi olmayan kişilerin temsilci olarak vekâleten oy kullanmasını engelleyen hükümler yer almamaktadır. Genel Kurul toplantılarında pay sahipleri kendilerini diğer pay sahipleri veya hariçten tayin edecekleri vekil vasıtasıyla temsil ettirebilirler. Şirkette pay sahibi olan vekiller kendi oylarından başka temsil ettikleri pay sahibinin sahip olduğu oyları kullanmaya yetkilidirler. Yetki belgelerinin şeklini Sermaye Piyasası Kurulu'nun konuya ilişkin düzenlemelerini dikkate alarak Yönetim Kurulu tayin ve ilan eder. Vekâleten oy kullanmaya ilişkin Sermaye Piyasası mevzuatında yer alan düzenlemelere uyulur.

Ana sözleşmede birikimli oy yöntemi yer almamaktadır.

Şirket sermayesinde karşılıklı iştirak ilişkisi yoktur.

Azlık haklarının kullanılması ile ilgili olarak şirket ana sözleşmesinde bir düzenleme bulunmamaktadır. Ana sözleşmede hüküm bulunmayan hallerde Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası mevzuatı düzenlemeleri geçerli olmaktadır. Şirketimiz tarafından azlık haklarının kullanımını açısından ilgili mevzuatın yeterli olduğu kabul edilmektedir.

6. Kâr Payı Hakkı

Şirket Genel Kurulu tarafından kabul edilen kâr dağıtım politikası, faaliyet raporunda ve yatırımcı ilişkileri sitesinde yer almaktadır. Şirket'in kârına katılım hususunda herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır. Şirket, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı, Sermaye Piyasası Kurulu Düzenleme ve Kararları, Vergi Yasaları, ilgili diğer yasal mevzuat hükümleri ile Şirket'in Esas Sözleşmesi'ni dikkate alarak kâr dağıtım kararlarını belirlemektedir.

Kâr dağıtım politikası, pay sahiplerinin ortaklığın gelecek dönemlerde elde edeceği kârın dağıtım usul ve esaslarını öngörebilmesine imkan verecek açıklıkta asgari bilgileri içermektedir.

Kâr dağıtımına ilişkin esaslar Şirket'in ana sözleşmesinin 16. maddesinde düzenlenmiştir. Dağıtılmasına karar verilen kârın dağıtım şekli ve zamanı, Yönetim Kurulunun bu konudaki teklifi üzerine Genel Kurul tarafından kararlaştırılır. Yönetim Kurulu'nun Genel Kurul'a kârın dağıtılmamasını teklif etmesi halinde, bunun nedenleri ile dağıtılmayan kârın kullanım şekline ilişkin bilgiye kâr dağıtımına ilişkin gündem maddesinde yer verilmektedir.

Buna istinaden, 19.03.2014 tarihinde yapılan Yönetim Kurulu toplantısında SPK mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 01.01.2013-31.12.2013 hesap dönemine ait konsolide mali tablolara göre 2013 yılı faaliyetlerinin zarar ile sonuçlanması sebebiyle 2013 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerine kâr dağıtımını yapılmamasının teklif edilmesine oy birliği ile karar verilmiştir.

Sermaye Piyasası Mevzuatındaki değişikliklere uyumu gerçekleştirmek amacıyla, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-19.1 Sayılı Tebliği çerçevesinde kâr dağıtım politikası 2014 yılında revize edilerek, yapılacak ilk Genel Kurul'un bilgisine sunulacaktır.

7. Payların Devri

Şirket paylarının ve oy haklarının doğrudan veya dolaylı devrinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu düzenlemelerinde belirtilen oranların aşılması veya altına düşülmesi ile belirlenen pay edinimlerinden bağımsız olarak tüzel kişinin ortaklık yapısında kontrolün değişmesi sonucunu veren pay devirlerinde, her defasında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun onayı alınmak zorundadır.

Herhangi bir pay devri söz konusu olmasa dahi mevcut hisseler üzerindeki imtiyazın kaldırılması da hisse devrine ilişkin oransal sınırlara bakılmaksızın Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun onayına tabidir.

Şirket Esas Sözleşmesi'nde pay sahiplerinin paylarını serbestçe devretmesini zorlaştıran herhangi bir hüküm mevcut değildir.

KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

8. Şirket Bilgilendirme Politikası

Şirket bilgilendirme politikası oluşturulmuş olup 04.04.2011 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile onaylanmış ve kamuya duyurulmuştur.

Şirket'in Bilgilendirme Politikası, Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümleri çerçevesinde, ticari sır niteliği taşımayan gerekli bilgi ve açıklamaları yerli ve yabancı pay sahipleri, yatırımcılar, sermaye piyasası uzmanları, aracı kurumlar ile ilgili tüm taraflar ve menfaat sahipleriyle eş zamanlı, adil, eksiksiz, açık, doğru, anlaşılır ve kolay ulaşılabilir bir şekilde paylaşmak esasıyla oluşturulmuştur.

Kamunun bilgilendirilmesi konusunda Sermaye Piyasası mevzuatı, Borsa İstanbul düzenlemeleri ve Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri esas alınmakta olup yatırım çevreleriyle etkin, aktif ve şeffaf bir iletişim hedeflenmiştir.

Bilgilendirme politikası, Yönetim Kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticiler ve çalışanlar tarafından bilinen "İçsel Bilgi" ve "Ticari Sır" özelliği taşımayan faaliyetlere ilişkin her türlü bilgi, belge, elektronik kayıt ve veriden oluşan, yasal olarak açıklanmasında sakınca bulunmayan bilgileri kapsamaktadır.

Bilgilendirme Politikası'nın oluşturulması ve geliştirilmesi Yönetim Kurulu'nun, uygulanması ve takibi Mali İşler Direktörlüğü'nün sorumluluğundadır.

Bilgilendirme Politikası'nda yapılacak değişiklikler Yönetim Kurulu'nda onaylandıktan sonra Şirket'in web sitesinde yayınlanır ve yapılacak ilk Genel Kurul'da ortakların bilgisine sunulur.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-15.1 sayılı Özel Durumlar Tebliği uyarınca, Şirketimiz Bilgilendirme Politikası 2014 yılında revize edilerek yapılacak ilk Genel Kurul'da ortakların bilgisine sunulacaktır.

9. Şirket İnternet Sitesi ve İçeriği

Kamuyuonun aydınlatılmasında ve duyurulmuş güncel ve geçmiş bilgilere erişimin sağlanması amacıyla www.aksaenerji.com.tr internet adresindeki web sitesi etkin olarak kullanılmaktadır. Web sitesi Türkçe ve İngilizce olarak, SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin öngördüğü içerikte ve şekilde hazırlanmıştır.

Şirketimizin internet sitesinde hissedarlarımızın düzenli ve kolay ulaşımını sağlamak amacıyla yatırımcı ilişkileri linki oluşturulmuştur. Bu link altında; mevzuat uyarınca açıklanması zorunlu bilgilerin yanı sıra; ticaret sicili bilgileri, son durum itibarıyla ortaklık ve yönetim yapısı, imtiyazlı paylar hakkında detaylı bilgi, şirket esas sözleşmesinin son hali, özel durum açıklamaları, finansal raporlar, faaliyet raporları, izahnameler ve halka arz sirküleri, Genel Kurul toplantılarının gündemleri, katılanlar cetvelleri ve toplantı tutanakları, vekâleten oy kullanma formu, olduğu takdirde çağrı yoluyla hisse senedi veya vekâlet toplanmasında hazırlanan zorunlu bilgi formları ve benzeri formlar, kâr dağıtım politikası, bilgilendirme politikası yer almaktadır. Hali hazırda internet sitesinde ilan edilen bilgi ve belgelerin yeterli olduğu düşünülmektedir. Sermaye Piyasası Kurulunun ilan edilmesini zorunlu kıldığı tüm belgeler ve ilanlar Şirket'in internet sitesinde eksiksiz ilan edilmektedir. Ortaklık ve yönetim yapısının son durumlarını yansıtabilmek için internet sitesi sürekli güncellenmektedir. Şirket, internet sitesi yolu ile ulaşan her türlü bilgi talebini ivedilikle cevaplandırmakta olup, Şirket tarafından kamuya yapılan tüm açıklamalara web sitesinden ulaşılabilir.

Kamuya açıklanması gereken, özel durum açıklamaları, dipnotlar da dahil olmak üzere UFRS finansal tablo bildirimleri, ticaret sicili bilgileri, son durum itibarıyla ortaklık, Yönetim Kurulu bilgileri izahnameler ve halka arz sirküleri, kâr dağıtım politikası İngilizce olarak web sitemizde Yatırımcı İlişkileri altında açıklanmıştır.

10. Faaliyet Raporu

Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından her yıl Genel Kurul toplantısından önce detaylı faaliyet raporu hazırlanarak ilgili menfaat sahiplerinin bilgisine hem basılı yayın olarak hem de Şirket'in internet sitesinde ilan edilmiştir. Ayrıca mevzuat gereğince 3'er aylık dönemler halinde II-14.1 (Önceki dönemlere ait raporlar Yürürlükteki Tebliğ Seri XI No:29) tebliğ hükümleri çerçevesinde Faaliyet Raporları hazırlanarak kamuya ilan edilmektedir.

Şirket Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu'nu, kamuyuonun Şirket'in faaliyetleri hakkında tam ve doğru bilgiye ulaşmasını sağlayacak şekilde hazırlamaktadır. Söz konusu raporların şirket faaliyetleri hakkında detay bilgiler içermesine ve söz konusu bilgilerin Şirket'in finansal durumu ve faaliyet sonuçları ile uyumlu olmasına azami özen gösterilmektedir.

Şirketimizin hazırladığı faaliyet raporlarında Yönetim Kurulu üyeleri ve yöneticilerin şirket dışında yürüttükleri görevler hakkında bilgiye ve Yönetim Kurulu üyelerinin bağımsızlığına ilişkin beyanlarına yer verilmemektedir.

Şirketimizin Yönetim Kurulu üyeleri arasından oluşturulan komitelerin yapısı ve üyeleri hakkında faaliyet raporlarında bilgi verilmektedir. Yönetim Kurulu'nun yıl içerisinde yaptığı toplantı sayısı faaliyet raporlarında yer almaktadır. Söz konusu üyelerin toplantıya katılım durumuna ise yer verilmemektedir. Şirketimiz ana sözleşmesine göre Yönetim Kurulu toplantı ve karar nisaplarında TTK ve diğer ilgili mevzuat ile öngörülen düzenlemelere uyulur. Bu bağlamda, üyelerin toplantıya katılım durumları ile ilgili faaliyet raporlarında bilgiler verilmesinin, menfaat sahipleri açısından bir önemi olmadığı düşünülmektedir. Bu açıdan bu bilgiler faaliyet raporlarına dahil edilmemektedir.

Şirketimizin kuruluşundan bu yana Yönetim Kurulu Üyeleri ile ilgili olarak önemli nitelikte bir yaptırım ve ceza işlemi oluşmamıştır. Şirketimizce gelecekte bu tür işlemlerin olması durumunda (önemlilik seviyesi çerçevesinde), kamuyuonun bilgilendirilmesi ilke olarak kabul edilmiştir.

Şirket faaliyetlerini önemli derecede etkileyebilecek mevzuat değişiklikleri olduğu takdirde (önemlilik seviyesi çerçevesinde) kamuyuonun bilgilendirilmesi ilke olarak kabul edilmiştir.

Şirketimizin Mali Tablolara ilişkin hazırladığı açıklayıcı dipnotlarında Şirket aleyhine açılan önemli davalar ve olası sonuçları hakkında bilgiler yer almakta olup, söz konusu dipnotlar aynı zamanda yıllık faaliyet raporlarında yer almaktadır.

Şirketimizin kuruluşundan bu yana yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasında çıkar çatışmaları oluşmamıştır. Söz konusu şirketler ile şirketimiz arasında gelecekte oluşabilecek çıkar çatışmaları hakkında, şirketimizin rekabet gücünü ve ticari sırlarını etkilememesi esas olmak üzere (önemlilik seviyesi çerçevesinde), kamuyuonun bilgilendirilmesi ilke olarak kabul edilmiştir.

Şirketimizin Mali Tablolara ilişkin hazırladığı açıklayıcı dipnotlarında Şirket ve Şirket'in iştirak ve bağlı ortaklıkları ile ilgili bilgiler yer almakta olup, söz konusu dipnotlar aynı zamanda faaliyet raporlarında yer almaktadır.

Şirketimizin hazırladığı yıllık faaliyet raporlarında çalışanların sosyal hakları ve mesleki eğitimleri ile ilgili bilgilere yer verilmektedir.

Her yıl Olağan Genel Kurul toplantılarında Kurumsal Yönetim İlkelerinin 13.7 numaralı bölümünde yer alan hususlarla ilgili bilgilendirme yapılmaktadır. Bu nedenle söz konusu hususların Yıllık Faaliyet Raporlarında aynı bir bölüm olarak yer almasına şirketimizce lüzum görülmemektedir.

11. Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

Şirketimiz, ortakları, çalışanları, müşterileri, tedarikçileri ve toplum için her zaman değer üreten, değer ifade eden bir güven kurumu olmaya devam etmektedir. Serbest Tüketiciler'e yapılan enerji satışları için özel bir birim oluşturulmuş olup, bu birim müşterilerin her zaman ulaşabilecekleri bir yapıda çalışmaktadır. Şirketimiz faaliyetleri, kaliteyi etkileyebilecek olan müteahhit ve tedarikçilerin kalite taahhütlerine uymalarını sağlar. Müteahhitlerin ve tedarikçilerin kalite bilincini geliştirmesi amacıyla bilgilendirme toplantıları düzenler ve taraflar arasında etkin iletişim ortamının yaratılmasına azami gayret gösterilir. Şirket ürün, hizmet ve kaliteye verilen önem çerçevesinde, müşteri memnuniyetini geliştirmeye yönelik faaliyetlerini aralıksız sürdürür. Ayrıca, müşteri ve tedarikçilerimizi ilgilendirilen önemli olay ve gelişmeler ile yasal değişiklikler en seri iletişim araçlarıyla müşteri ve tedarikçilerimizle paylaşılmaktadır.

Şirket menfaat sahiplerinin bilgilendirilmesi amacıyla web sitesinde gerekli düzenlemeler yapılmış olup Şirket ile ilgili her türlü bilgi Kurumsal Yönetim İlkeleri doğrultusunda menfaat sahiplerinin bilgisine sunulmuştur.

Yatırımcı ve aracı kurumların talepleri halinde ise bu kuruluşlar ile birebir veya toplu olarak toplantılar düzenlenmekte; yurt içinde ve yurt dışında aracı kurumların düzenlediği yatırımcı konferanslarına katılım sağlanmakta ve Aksa Enerji ile sektöre ilişkin gelişmeler yatırımcılara aktarılmaktadır. Ayrıca, yatırımcıların ve analistlerin operasyonel ve finansal gelişmeler hakkında bilgilendirilmeleri amacıyla üçer aylık dönemler itibarıyla, finansal sonuçların açıklanmasını takiben telekonferanslar düzenlenmektedir. Yatırımcı ilişkileri departmanı doğru, açık ve güvenilir bilgi akışını teminen her çeyrek açıklanan mali tablolara ilişkin sunumlar hazırlayarak e-posta yoluyla bu sunumları yatırımcılarla ve analistlerle paylaşmakta ve organize ettiği telekonferanslarla da yatırım çevrelerine duyurmaktadır. Yatırımcı ilişkileri, analistler ve yatırımcılar tarafından yöneltilen, Şirket'in faaliyetlerine ve sektördeki gelişmelere ilişkin ticari sır kapsamında olmayan her türlü soru ve talebi telefon ve e-posta yoluyla yanıtlamaktadır.

Şirketimiz faaliyetleri ile ilgili olarak tüm menfaat sahiplerinin haklarının korunması ve şirket politikaları ve prosedürleri ile ilgili olarak bilgilendirilmesi, esas olarak kabul edilmiştir. Bu amaçla, gerek paydaşların, gerek çalışanların, gerek tedarikçi ve müşterilerin gerekse de kamunun etkin bir şekilde bilgilendirilmesi, şirket bilgilendirme politikası çerçevesinde yerine getirilmektedir.

Şirketimizin iç iletişim kanalları, her türlü menfaat sahibinin ulaşımına açık olarak oluşturulmuş ve iletişim bilgileri aynı zamanda Şirket'in internet sitesinde ilan edilmiştir. Söz konusu menfaat sahiplerinin, Kurumsal Yönetim Komitesi veya Denetimden Sorumlu Komite ile iletişime geçmesini zorlaştıran herhangi bir şirket uygulaması bulunmamaktadır. Söz konusu komitelere tüm menfaat sahipleri diledikleri iletişim yöntemi ile ulaşabilmektedir.

Menfaat sahipleri arasında çıkar çatışmaları ortaya çıkması veya bir menfaat sahibinin birden fazla çıkar grubuna dahil olması durumunda; sahip olunan hakların korunması açısından mümkün olduğunca dengeli bir politika izlenmekte ve her bir hakkın birbirinden bağımsız olarak korunması hedeflenmektedir.

12. Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Menfaat sahiplerinin yönetime katılımı konusunda bir model veya mekanizma oluşturulmamıştır. Ancak Yönetim Kurulu'nda yer alan bağımsız üyeler Şirket'in ve pay sahiplerinin yanı sıra tüm menfaat sahiplerinin de yönetimde temsil edilmesini mümkün kılmaktadır. Şirket, çalışanlar, tedarikçiler, çeşitli sivil toplum kuruluşları ve diğer bütün menfaat sahiplerinin görüş, önerilerini ve müşteri memnuniyeti anketlerini dikkate almaktadır. Esas Sözleşme'de ifade edilmemesine karşın, Şirket'in kuruluşundan bu yana Yönetim Kurulu Başkanı ile Genel Müdür aynı kişi değildir. Şirket'te hiç kimse sınırsız karar verme yetkisine sahip değildir.

Şirketimizde çeşitli kademedeki personelin yönetime katılması amacıyla departman bazında temsili sağlandığı, departman müdürleri ile üst düzey yöneticilerin katıldığı yönetim toplantıları yapılmakta ve bu toplantılarda ilgili konular hakkında görüş alış verişinde bulunmaktadır. Söz konusu toplantılarda çalışanların, müşteri beklentilerinin ve tedarikçilerin görüşlerinin, talep ve beklentilerinin üst yönetime iletilmesi sağlanmaktadır. Alınan kararlar bölümler tarafından uygulanmaktadır. Şirketimizin faaliyet ve süreçleri, ISO 9001 kalite yönetim sistemi bağlamında prosedürlere bağlanarak çalışanların bilgilendirilmesi sağlanmıştır. Çalışanların katılımı ile ilgili olarak esas sözleşmede herhangi bir hüküm bulunmamaktadır.

13. İnsan Kaynakları Politikası

Şirket'in benimsediği "en değerli sermayemiz insan kaynağımızdır" yaklaşımı İnsan Kaynakları Politikasının temelini oluşturmaktadır.

İnsan kaynaklarının misyonu; yaratıcı, dinamik, bilgili, motive olmuş, etkin ve verimli bir Şirket ekibinin sürekliliğini sağlamak için tüm şirket yönetimine ve çalışanlarına destek vermek ve ilgili birimlerle koordineli olarak insan kaynakları sistemlerini kurmaktır. Şirket, çalışanlarına her türlü kariyer gelişimi imkânını tanımaktadır. Tüm çalışanlara; kariyer ve kişisel gelişim ihtiyaçlarına, zaman içinde oluşan gereksinimlerine ve Şirket'in hedef ve stratejilerine paralel olarak farklı eğitim olanakları sağlanmaktadır. Bu doğrultuda kişilerin çalıştıkları birimlerdeki rollerinde donanımlı olmaları için gerekli tüm teknik, mesleki bilgi ve kişisel becerilerini geliştirmek amacıyla eğitimler sunulmaktadır.

Şirket erişmek istediği yüksek hedeflere en kaliteli insan gücüne sahip olarak ulaşacağını bilinci ile iyi eğitilmiş, yetenekli ve başarılı kişilerin istihdamına öncelik vermektedir. İstihdamda sadece o anda açık bulunan kadro ihtiyacının giderilmesi değil, uzun vadeli şirket hedefleri birlikte değerlendirilmektedir.

Kural olarak personel ihtiyacı öncelikle Şirket'in mevcut personel kaynakları ile karşılanır. Kaynaklardan terfi, nakil yoluyla karşılanmayan personel açığını doldurmak üzere yeni personel alımı için şirket dışı kaynaklara başvurulur.

Çalışanlara sağlanan tüm haklarda adil davranılması, şirketimizce kabul edilerek uygulanmaktadır. Çalışanlarla ilgili olarak alınan kararlar veya çalışanları ilgilendiren gelişmeler departman müdürleri aracılığıyla ve e-mail yoluyla çalışanlar ile paylaşılmaktadır.

Şirket çalışanlarının görev tanımları, ISO 9001 kalite yönetim sistemi çerçevesinde yazılı kurallara bağlanarak çalışanlara duyurulmuştur. Çalışanlara verilen ücret ve diğer menfaatlerin belirlenmesinde performans ve verimlilik esas alınmaktadır. Şirketimizin, çalışanlarına yönelik olarak hisse senedi edindirme planları bulunmamaktadır.

Çalışanlar ile ilişkileri yürütmek için ayrı bir temsilci atanmamıştır. Şirketimizde çalışanlarla ilişkiler, İnsan Kaynakları Departmanı ve bu departman bünyesinde özelleştirilmiş sorumluluklarıyla İnsan Kaynakları Profesyonelleri tarafından yönetilmektedir. Aynı zamanda çalışanların yönetime ilişkin herhangi bir sorun yaşadığında başvurabileceği departman İnsan Kaynakları Departmanı olarak belirlenmiş ve çalışanlara iletişimi yapılmıştır. Şirket, çalışanlar arasında ırk, din, dil ve cinsiyet ayrımı yapılmaması ve çalışanların şirket içi fiziksel, ruhsal ve duygusal kötü muamelelere karşı korunması için her türlü önlemi almış olup uygulamaktadır. Gerek daha önce gerek 2013 yılı içinde çalışanlardan ırk, din, dil veya cinsiyet ayrımı konusunda herhangi bir şikayet gelmemiştir.

İnsan Kaynakları Politikası ayrıca internet sitesinde yer almakta olup kamuya duyurulmaktadır.

14. Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk

Sosyal sorumluluk anlayışı çerçevesinde bugüne kadar çeşitli uygulamalarda bulunan şirketimiz, yasalara ve çevresel değerlere karşı sorumluluğunun bilince bir kurum olarak, gelecek kuşaklara yaşanabilir bir dünya bırakmanın gereğine inanmaktadır. Şirketimiz bu yaklaşımı faaliyetinin her aşamasında dikkate almakta ve uygulamaktadır. Şirketimiz çevre ve insan sağlığının korunmasına yönelik 9001:2000 Kalite Yönetim Sistemi, 14001:2008 Çevre Yönetim Sistemi ve OHSAS 18001-2007 İşçi Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemi Standardı gereklerini yerine getirerek ve sistemlerin sürekliliğini sağlayarak bu belgeleri almaya hak kazanmıştır. Aynı zamanda sosyal sorumluluk projeleri kapsamında Kazancı Holding bünyesinde çalışmalar yapılmakta ve öğrencilere burs sağlanmaktadır.

Yönetim Kurulumuz tarafından Şirket ve çalışanları için genel kabul görmüş etik kurallar geçerli olup, şirket çalışanları bu konuda bilgilendirilmiştir.

2014 yılı içinde Etik Kuralların genişletilmesi ve kamuoyu ile paylaşılması planlanmaktadır.

15. Yönetim Kurulunun Yapısı ve Oluşumu

Şirket Yönetim Kurulu, aldığı stratejik kararlarla, Şirket'in risk, büyüme ve getiri dengesini en uygun düzeyde tutarak akılcı ve tedbirli risk yönetimi anlayışıyla Şirket'in öncelikle uzun vadeli çıkarlarını gözeterek, Şirket'i idare ve temsil etmekte, Şirket'in stratejik hedeflerini tanımlamakta, Şirket'in ihtiyaç duyacağı işgücü ile finansal kaynaklarını belirlemekte ve yönetimin performansını denetlemektedir.

Yönetim Kurulu 7 kişiden oluşmaktadır. Bu 7 kişiden 5 üye (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adaylar arasından diğer 2 üye ise Genel Kurul'da gösterilen adaylar arasından Genel Kurul'ca seçilir. Yönetim Kurulu her Olağan Genel Kurul veya üyelerin seçiminin yapıldığı her Genel Kurul'dan sonraki toplantısında, (A) grubu nama yazılı pay sahiplerini temsilen gelen üyeler arasından Başkan ve Başkan vekili seçer.

Yasada düzenlenmiş olması nedeniyle, üye seçiminde aranacak asgari niteliklere ilişkin olarak ana sözleşmede ayrıca bir düzenleme yer almamaktadır. Yönetim Kurulu, ilgili maddelerde belirtilen niteliklerin tamamına haiz üyelerden oluşmaktadır.

Yönetim Kurulu başkanlığı ve genel müdürlük görevleri farklı kişiler tarafından icra edilmektedir.

Aday Gösterme Komitesi'nin görevlerini yerine getiren Kurumsal Yönetim Komitesi'nin Yönetim Kuruluna önerisi ile 24.09.2013 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında Yönetim Kurulu üyeleri üç yıl görev süresi ile yeniden seçilmiş olup, daha öncesinde Yönetim Kurulu üyesi olmayan Sayın Y. Uğur Timurkan üye olarak atanmış, böylece, bağımsız üye sayısı ikiye çıkmıştır. Söz konusu bağımsız üyeler, bağımsızlık beyanlarını Yönetim Kurulu'na vermiş olup, dönem içerisinde bağımsızlığı ortadan kaldıran bir durum ortaya çıkmamıştır. Bağımsız üyeler SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği'nde yer alan bağımsızlık kriterlerini taşımaktadır.

Azlık pay sahiplerinin Yönetim Kurulu'na temsilci göndermelerini teminen Ana Sözleşme'de birikimli oy kullanma yöntemine yer verilmesinin, Şirket'in ahenkli yönetim yapısını bozacağı düşüncesiyle bir düzenleme yapılmamıştır. Ayrıca bağımsız üyelerin Rapor tarihine kadar görev aldığı dönem içerisinde bağımsızlığını ortadan kaldıracak bir durum meydana gelmemiştir.

Yönetim Kurulu üyelerinin şirket dışında başka görevler almasının, belli kurallara bağlanıp bağlanmaması konusunda Türk Ticaret Kanunu'na ve ilgili diğer mevzuata uygun düzenlemeler benimsenmektedir.

Yönetim Kurulu Üyeleri aşağıda yer almakta olup, SPK Kurumsal Yönetim İlkelerine uygun olarak Yönetim Kurulu Üyeleri'nin çoğunluğu icrada görevli olmayan üyelerden oluşmaktadır.

Adı Soyadı	Görevi	İcrada Görevli Olup Olmadıkları
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı	Evet
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	Evet
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
M. Çetin Yalçın	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
Yağmur Şatana	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
Y. Uğur Timurkan	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	Hayır
T. Yavuz İşbakan	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	Hayır

Cemil KAZANCI, Yönetim Kurulu Başkanı

(1961) Cemil Kazancı, aile grup şirketlerinde çalışma hayatına başlamıştır. İlk olarak jeneratör üretim ve satış alanında yöneticilik görevlerinde bulunan Kazancı, takiben Grubun enerji alanındaki faaliyetlerini büyütmek ve elektrik enerjisi üretmek amacıyla 1997 yılında faaliyete geçen Aksa Enerji'nin kuruluşunda aktif rol almıştır. Kazancı, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanlığı görevinin yanı sıra, Kazancı Holding ve Grup şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyeliği yapmaktadır. Evli ve bir çocuk babasıdır.

Serdar NİŞLİ, Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

(1954) Serdar Nişli, Ortadoğu Teknik Üniversitesi, Makine Mühendisliği Bölümü'nden lisans ve yüksek lisans dereceleri alarak mezun olmuştur. Mezuniyetinin ardından Çayırhan Termik Santrali (TEK) ve özel sektörde 18 yıl farklı görevler üstlenen Nişli, 1996 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmış, Genel müdürlük pozisyonunda da bulunmuştur. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısıdır.

Tülay KAZANCI, Yönetim Kurulu Üyesi

(1959) Tülay Kazancı, 2010 yılı Nisan ayından itibaren Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesidir. Kazancı, aynı zamanda Kazancı Holding Yönetim Kurulu Üyeliği ile ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri ve Aksa Anadolu Yakası Makine Satış ve Servis'in de Ortaklık Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Çetin YALÇIN, Yönetim Kurulu Üyesi

(1949) İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden 1971 yılında lisans derecesi ile mezun olan Yalçın, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevinin yanı sıra Serbest Avukat ve Kazancı Holding A.Ş. bünyesinde Hukuk Müşaviri olarak da görev yapmaktadır.

Yağmur ŞATANA, Yönetim Kurulu Üyesi

(1963) 22 yıllık bankacılık ve finans kariyerine 1987 yılında İktisatbank'ta başlayan Şatana, 1989 yılında Finansbank'a katılmış ve 2008 yılına kadar Finansbank'ta çeşitli yönetim kademelerinde görev almıştır. Fiba Holding bünyesinde faaliyet gösteren 16 grup şirketinde Yönetim Kurulu Başkanlığı ve üyeliği görevlerinde bulunmuştur. 2012 yılında Kazancı Holding bünyesine katılan Şatana Yönetim Kurulu üyesi olarak görev yapmakta olup, evli ve 1 çocuk babasıdır.

T. Yavuz İŞBAKAN, Yönetim Kurulu Üyesi, Bağımsız Üye

(1942) Türkiye Sınai Kalkınma Bankası Genel Müdür Yardımcılığı görevinden 2004 yılında emekli olmuştur. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevine ek olarak başka kurumsal şirketlerde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev almıştır.

Y. Uğur TİMURKAN, Yönetim Kurulu Üyesi, Bağımsız Üye

(1970) İstanbul Üniversitesi İngilizce İktisat fakültesinden lisans, İşletme İktisadı Muhasebe ve Denetim bölümünden yüksek lisans dereceleri alarak mezun olmuştur. Tekfen Yatırım Bankası'nda Hazine departmanında uzman olarak görev yaptıktan sonra Universal McCann Medya Planlama ve Satın Alma şirketine çeşitli yöneticilik görevleri üstlenmiş, son olarak aynı şirkette Stratejik Planlama Direktörü olarak görev yapmıştır. Yaver Uğur Timurkan halihazırda pazarlama, medya satınalma ve sosyal medya konularında çeşitli eğitim ve danışmanlık hizmetleri vermektedir.

16. Yönetim Kurulunun Faaliyet Esasları

Şirket ana sözleşmesi uyarınca, Şirket'in yönetimi ve dışarıya karşı temsili Yönetim Kurulu'na aittir. Şirket işlerinin ve faaliyetinin gelişmesi ile Yönetim Kurulu lüzum ve ihtiyaç gördüğü takdirde idare işlerinin ve görevlerinin kendi üyeleri arasında ne şekilde ve hangi esaslar çerçevesinde taksim edileceğini tespit eder. Yönetim Kurulu işlerin yürütülmesi için komite veya komisyonlar kurabilir.

Yönetim Kurulu'nun gündem taslağı, Genel Müdür tarafından hazırlanmakta ve Yönetim Kurulu Başkan ve üyelerinin önerileri doğrultusunda kesinleşmektedir.

Yönetim Kurulu toplantısından en az yedi gün önce toplantı çağrısı yapılır. Çağrı, toplantı gündemini içerir ve çağrıya gündemle ilgili evraklar eklenir. Çağrı, öncelikle telefon ile sözlü olarak daha sonra da yazılı olarak yapılmaktadır. Ana sözleşme uyarınca, Yönetim Kurulu üyelerinin tümünün toplantıda hazır bulunması halinde çağrı zorunluluğu yoktur. Yönetim Kurulu toplantılarına davet, tehlikede bulunan bir konunun gerekli kılması halinde, iyi niyetli olarak yedi gün önceden bildirimde bulunmaksızın da yapılabilir. Bu durumda, Yönetim Kurulu üyelerine toplantıya hazırlanmaları ve toplantıda hazır bulunmaları için yeterli süre tanınacaktır. Yönetim Kurulu üyelerine eşit bilgi akışı sağlanmasına azami özen gösterilmektedir. Yönetim Kurulu üyeleri ve denetçilerin bilgilendirilmesine ve kendileri ile olan iletişimin sağlanmasına yönelik bir sekretarya oluşturulmuştur.

Yönetim Kurulu Üyeleri prensip olarak her toplantıya katılmaktadır. Ayrıca, bütün Yönetim Kurulu üyeleri Şirket'in faaliyetleri ile ilgili önemli konulardaki toplantılara fiilen katılmaya özen göstermektedir. Yönetim Kurulu'nun ilk toplantısı tercihen seçimin yapıldığı tarihte gerçekleştirilmektedir. İlk toplantıda, Yönetim Kurulu başkanı ve başkan vekili seçilmekte, kendi aralarında verecekleri bir karar ile görev dağılımı yapıp yapılmayacağına karar verilmektedir.

Yönetim Kurulu düzenli olarak ve önceden planlandığı şekilde, şirket işleri ve muameleleri lüzum gösterdikçe ayda bir defadan az olmamak şartıyla ve gerekli görülen hallerde ise bu süreye bağlı olmaksızın toplanmaktadır. Başkanın veya üyelerden beşinin lüzum göstermesi ile de Yönetim Kurulu toplanabilir. Yönetim Kurulu ana sözleşmesi uyarınca, en az beş üyenin katılımı ile toplanmakta ve toplantıya katılanların çoğunluğu ile karar almaktadır. Her Yönetim Kurulu üyesinin konum ve görev alanlarına bakılmaksızın bir oy hakkı vardır. Yönetim Kurulu kararlarına ilişkin karşı oy gerekçelerinin, karar zaptına geçirilmesi ve yazılı olarak denetçilere iletilmesinde yarar görülmektedir.

Yönetim Kurulu üyeleri şirket işleri için yeterli zaman ayırmaktadır. Üyelerin başka bir şirkette yönetici ya da Yönetim Kurulu üyesi olması veya başka bir şirkete danışmanlık hizmeti vermesi halinde, söz konusu durumun çıkar çatışmasına yol açmamakta ve üyenin şirketteki görevini aksatmamaktadır. Bu nedenle, Yönetim Kurulu Üyeleri'nin Şirket dışında başka görev veya görevler alması belli kurallara bağlanmamış veya sınırlandırılmamıştır.

Şirketimiz Yönetim Kurulu faaliyetlerini şeffaf, hesap verebilir, adil ve sorumlu bir şekilde yürütme ilkesini benimsemiş ve uygulamaktadır.

Şirketimiz Yönetim Kurulu üyeleri arasında görev dağılımı bulunmamakla beraber, oluşturulan komiteler hakkında faaliyet raporlarında ve Şirket'in internet sitesinde açıklama yapılmaktadır.

Şirketimiz Yönetim Kurulu 2013 yılında tüm kararlarını toplantıya katılan üyelerin, oy birliği ile almış olup, herhangi bir muhalefet şerhi karar tutanaklarına yazılmamıştır.

Yönetim Kurulu 1 Ocak – 31 Aralık 2013 tarihleri arasında 30 adet toplantı gerçekleştirmiştir.

17. Yönetim Kurulunda Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Şirketimiz bünyesinde SPK mevzuatı çerçevesinde Denetimden Sorumlu Komite, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi bulunmaktadır. Kurumsal Yönetim Komitesi'nin Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi görevlerini de yerine getirmesi benimsenmiştir. Komitelerin başkanları bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinden seçilmiş olup Denetim Kurulu Üyelerinin tamamı bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri'nden oluşmaktadır.

Şirketimiz Yönetim Kurulu üyeleri arasından oluşturulan komiteler tüm çalışmalarını yazılı hale getirerek kaydını tutmaktadır. Bu konuda yazılı hale getirilen çalışma esaslarına uyarlar. Söz konusu esaslar dahilinde tüm komiteler görevlerine yerine getirebilmeleri için gerekli gördükleri yöneticiyi toplantılarına davet edebilir ve görüşlerini alabilir. Ayrıca komite faaliyetleri için gerekli finansal kaynak da Yönetim Kurulu tarafından sağlanmaktadır.

İcra Kurulu Başkanı/Genel Müdür komitelerde görev almamıştır.

Şirketimiz Yönetim Kurulunun yapılanması gereği Bağımsız Yönetim Kurulu Üye sayısı 2 kişidir. Oluşturulan komitelerin en az başkanları ve Denetim Komitesinin tamamının bağımsız üyelerden oluşması gerektiğinden, bir Yönetim Kurulu üyesinin birden fazla komitede görev almaması ilkesi yerine getirilememiştir.

Komiteler, en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kere Şirket merkezinde toplanmaktadır.

Daha öncesinde Yönetim Kurulu üyesi olmayan Sayın Y. Uğur Timurkan'ın 17.05.2013 tarihinde bağımsız üye olarak atanmasını takiben Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: IV No: 56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliği'nde öngörüldüğü şekilde, komiteler yeniden oluşturulmuş, görev ve çalışma esasları gözden geçirilmiş ve söz konusu tebliğe uygun olarak güncellenmiştir. Komitelere ve çalışma esaslarına ilişkin detaylı bilgi www.aksaenerji.com.tr adresindeki şirket web sitesinde yer almaktadır.

Denetimden Sorumlu Komite (31.12.2013 itibarıyla)

En az iki üyeden oluşan ve üyelerinin tamamı bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri arasından seçilen Denetimden Sorumlu Komite, sermaye piyasası mevzuatında ve komite görev ve çalışma esaslarında yer alan esaslara uygun olarak Şirket'in finansal ve operasyonel faaliyetlerini sağlıklı bir şekilde gözetilmesini teminen görev yapar. Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapan Komite'nin amacı Şirket'in Esas Sözleşmesine uyumlu bir şekilde, Şirket muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, bağımsız denetiminin ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak olup, her türlü iç veya bağımsız denetimin yeterli ve şeffaf bir şekilde yapılması için gerekli tüm tedbirlerin alınmasından sorumludur. Buna göre:

Bağımsız denetim şirketinin seçimiyle ilgili araştırmaların yapılması, ön onaydan sonra Yönetim Kurulu'na sunulması;

Kamuya açıklanacak finansal tabloların ve dipnotlarının mevzuat ve uluslararası muhasebe standartlarına uygunluğunun incelenmesi;

Şirket muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, bağımsız denetimin ve şirket iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimi;

Şirket muhasebesi, iç kontrol sistemi ve bağımsız denetimiyle ilgili şikayetlerin incelenmesi ve sonuçlandırılması komitenin görevleri arasındadır.

Denetim Komitesi en az üç ayda bir komite başkanının daveti üzerine toplanır. Gerekli gördüğü yönetici, iç ve bağımsız denetçiyi toplantılarına davet ederek bilgi alabilir. Dışardan danışmanlık alabilir. Komite masraflarını Yönetim Kurulu üstlenir. Denetim Komitesi gerekli gördüğü takdirde belirli hususları Şirket Genel Kuruluna bildirebilir.

Denetimden sorumlu komite 04.04.2011 tarihli ve 189 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuş olup 31.12.2013 tarihi itibarıyla üyeleri aynı zamanda Bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri olan Y. Uğur Timurkan ve T. Yavuz İşbakan'dır. Komite Başkanı Sn. Y. Uğur Timurkan'dır.

Kurumsal Yönetim Komitesi (31.12.2013 itibarıyla)

Komitenin amacı; Şirket'in Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliği" ile düzenlenen kurumsal yönetim ilkelerine uyumu, bu ilkelerin Şirket'te uygulanmaması halinde nedenlerinin araştırılması ve tam uygulamama sonucu gelişen uyumsuzlukları belirleyerek iyileştirici önlemlerin alınması; yatırımcı ilişkileri ve kamuyu aydınlatma konularında çalışmalar yapmak suretiyle Yönetim Kurulu'na destek vermek ve yardımcı olmaktır. Ayrıca, Kurumsal Yönetim İlkeleri ile öngörülen Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi'nin görevleri de Komite tarafından yerine getirilecektir.

Kurumsal yönetim komitesi 04.04.2011 tarihli ve 190 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuş olup, 31.12.2013 tarihi itibarıyla üyeleri Bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri T. Yavuz İşbakan, Y. Uğur Timurkan ve Yatırımcı İlişkileri Müdürü Özlem McCann'dır. Komite Başkanı Sn. Y. Uğur Timurkan'dır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi (31.12.2013 itibarıyla)

Şirketimiz tarafından kurulan Riskin Erken Saptanması Komitesi; Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması ve riskin yönetilmesi amacıyla çalışmalar yapmakla sorumlu olup, risk yönetim sistemlerini en az yılda bir kez gözden geçirmektedir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin üyeleri Şirketimiz Yönetim Kurulu Üyesi Sn. Yağmur Şatana, Şirketimiz bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri Sn. Y. Uğur Timurkan ve Sn. T. Yavuz İşbakan'dır. Komite Başkanı Sn. Y. Uğur Timurkan'dır.

18. Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması

Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması, Şirket Yönetiminin sorumluluğunda ve kontrolündedir. Şirket Yönetimi, Şirket'in risk yönetimi ve iç kontrol sistemini, aşağıdaki amaçlara ulaşacak şekilde düzenli olarak gözden geçirmektedir:

- Şirket varlıklarının korunması;
- Kanun, düzenleme ve sözleşmelere uygunluğun sağlanması;
- Operasyonların verimliliğini ve etkinliği;
- Finansal ve operasyonel bilgilerin doğruluğu ve güvenilirliği;
- Önceden tespit edilmiş ve raporlanmış risk unsuru içeren faaliyet ve işlemlerin, yönetimce uygun görülmüş öneriler çerçevesinde bertaraf edilmesi ya da kontrol altına alınması.

Şirket'in faaliyet sonuçları, hedeflere ulaşma derecesi ve karşı karşıya olduğu risklere ilişkin tespit ve raporlamalar, ilgili yöneticilerin katılımı ile dönemsel olarak yapılan Yönetim Kurulu toplantılarında değerlendirilmektedir.

Ayrıca, Şirketimiz bünyesindeki Riskin Erken Saptanması Komitesi web sitemizde de açıklanmış olan çalışma esaslarına göre görev yapmakta olup, Yönetim Kurulu'na yaptığı bilgilendirmeler ile olası risklerin yönetiminde Yönetim Kurulu'na destek olmaktadır.

19. Şirketin Stratejik Hedefleri

Şirketimiz Yönetim Kurulu Şirket'in stratejik hedeflerini bir önceki yıl tanımlamakta, bu amaçlara ulaşılabilmesi için gerekli insan ve finansal kaynağını belirlemektedir. Dönemsel olarak söz konusu hedeflere ulaşıp ulaşılmadığı kontrol edilmektedir.

Şirketimiz Yönetim Kurulu faaliyetlerini şeffaf, hesap verebilir, adil ve sorumlu bir şekilde yürütme ilkesini benimsemiş ve uygulamaktadır.

Şirketimiz Yönetim Kurulu her türlü işlem ve eylemlerinde mevzuata, esas sözleşmeye ve şirket iç düzenlemelerine ve oluşturulan politikalara uygunluğu gözetmektedir.

Misyonumuz

Enerji sektöründeki derin bilgi ve tecrübelerimiz ışığında, teknolojik gelişmelere olan duyarlılığımız ve kendini her zaman yenileyen eğitilmiş ve kaliteli çalışan kadromuzla, verimliliği yüksek projelerimizi hayata geçirmeye devam etmek.

Vizyonumuz

Türkiye elektrik pazarında en büyük özel sektör elektrik üreticisi rolümüzü devam ettirerek, milletimiz ve yatırımcılarımız için sürdürülebilir ve artan bir değer yaratmak.

Strateji ve Hedefler

Aksa Enerji'nin 31.12.2013 itibarıyla 2.052 MW olan kurulu gücünün devam eden yatırımların ve alınan lisansların yatırıma dönüşmesiyle 2017 yılı itibarıyla 3.730 MW'a ulaşması hedeflenmektedir.

Türkiye elektrik sektöründeki özelleştirilmeler yakından takip edilmektedir.

Aksa Enerji serbest tüketicilere ve dağıtım şirketlerine doğrudan elektrik satarak kapasite kullanımını ve kârlılığını arttırmayı hedeflemektedir.

Yakın coğrafi bölgeler ile elektrik enerjisi ithalat – ihracat fırsatlarının değerlendirilmesi hedeflenmektedir.

20. Mali Haklar

Yönetim Kurulumuz yapılanması gereği ayrı bir Ücret Komitesi oluşturulmasını tercih etmemiş, Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde bu komitelere tanımlanan yapılması zorunlu görevlerin, Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmesine karar vermiştir.

Yönetim Kurulu üyelerinin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esasları yazılı hale getirilmiş ve Genel Kurul toplantısında ayrı bir madde olarak ortakların bilgisine sunulmuş ve pay sahiplerine bu konuda görüş bildirme imkânı tanınmıştır. Söz konusu politika Şirket'in kurumsal internet sitesinde ilan edilmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi Kurumsal Yönetim ilkelerinden Sermaye Piyasası Kurulunca uygulanması zorunlu olan maddeleri yerine getirecek, henüz zorunluluk getirilmeyen maddelerle ilgili olarak bir faaliyette bulunmayacaktır.

Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlendirmesinde hisse senedi opsiyonları veya Şirket'in performansına dayalı ödeme planları kullanılmamıştır. Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlerinin bağımsızlıklarını koruyacak düzeyde olmasına gayret gösterilmiştir. Genel Kurul tarafından bağımsız üyelere aylık ücret ödenmesi kararlaştırılmıştır.

Şirketimizin Yönetim Kurulu Üyelerine veya Üst Düzey Yöneticilerine borç- kredi kullandırması, lehine teminat veya kefalet vermesi şeklinde bir uygulaması bulunmamaktadır. Söz konusu işlemlerin yapılmaması ilke olarak Yönetim Kurulumuzca kabul edilmiştir.

Şirketimiz Yönetim Kurulu üyelerine ve üst yönetime verilen ücretler ve sağlanan tüm menfaatler yıllık faaliyet raporlarında ve Şirket'in internet sitesinde yer almaktadır.

Yönetim Kurulu üyeleri için aylık huzur hakkı dışında herhangi bir ücret ödemesi yapılmamaktadır.

01.01.2013-31.12.2013 hesap döneminde Yönetim Kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 4.232.121 TL'dir. (01.01.2012-31.12.2012 dönemi: 2.099.385 TL)

"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 açıklamamız kişi bazında olmayıp, Yönetim Kurulu ve üst düzey yöneticileri kapsamaktadır.

21. Gerçek Kişi Nihai Hakim Pay Sahibi/Sahiplerinin Açıklanması

31.12.2013 tarihi itibarıyla Şirket'in ortaklık yapısı aşağıda sunulmuştur.

Pay Sahibinin Unvanı	Nominal Tutar (TL)	Oran (%)
Kazancı Holding A.Ş. ^(*)	379.622.977	61,91
Goldman Sachs	101.911.765	16,62
Halka Açık Kısım	131.600.000	21,46
Diğer	34.376	0,01
Toplam	613.169.118	100,00

(*) 31.12.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'nin halka açık kısımdaki paylardan almış olduğu toplam 4.458.962 adet pay bulunmakta olup söz konusu paylar yukarıdaki tabloda "Halka Açık Kısım" payları içinde gösterilmiştir.

22. İçsel Bilgilere Erişimi Olan Kişilerin Kamuya Duyurulması

Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Seri: VIII No: 54 sayılı Özel Durumların Kamuya Açıklanmasına İlişkin Esaslar Tebliği" gereğince Şirket İçsel Bilgilere Erişimi Olanların Listesi oluşturmuştur ve listedeki güncellemeler görev değişikliklerini müteakiben yapılmaktadır. Rapor tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyelerine ilave olarak listede yer alan kişiler aşağıda belirtilmiştir.

Adı ve Soyadı	Unvanı
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Üyesi
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi
Mustafa Çetin Yalçın	Yönetim Kurulu Üyesi
Tevfik Yavuz İşbakan	Yönetim Kurulu Üyesi
Yağmur Şatana	Yönetim Kurulu Üyesi
Yaver Uğur Timurkan	Yönetim Kurulu Üyesi
Cüneyt Uygun	Genel Müdür
Kaan Görenek	Genel Müdür Yardımcısı, Projeler
Şenol İnan	Genel Müdür Yardımcısı, İşletmeler
Necip Serdar Şeşen	Hukuk Direktörü
Mutlu Sevimli	İş Geliştirme Direktörü
Serhat Sert	Yatırım ve Planlama Direktörü
Fatma Utan	Finansman Direktörü
Nermin Akpınar	Elektrik Ticaret Direktörü
Ayla Karabeyaz	Kurumsal İşler Koordinasyon Müdürü
Özlem McCann	Yatırımcı İlişkileri Müdürü
Ersan Devrez	Muhasebe Müdürü
Aylin Kırhan	Kurumsal Finansman Müdürü
Seda Halıcı	Bütçe ve Raporlama Müdürü
Erdoğan Gök	Risk Analiz ve Stratejik Planlama Yönetmeni

Şirket tarafından içsel bilgilere erişimi olanların listesi, değişen proje ve konular kapsamlarına uygun olarak sürekli olarak güncel tutulmaktadır.

İçsel bilgiye sahip Şirket çalışanları ile iletişim içinde olunan diğer taraflar, özel durumun oluşması sürecinde ve özel durumun oluşumundan Borsa İstanbul'da açıklanmasına kadar geçecek süreçte, bu bilginin gizliliğini korumakla yükümlü oldukları hususunda bilgilendirilmişlerdir.

Şirket yasal ve hak ve menfaatlerinin zarar görmesini engellemek amacıyla içsel bilginin açıklanmasını, ilgili tebliğ hükümleri çerçevesinde erteleyebilecektir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş.

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Bağımsız Denetim Raporu

Aksa Enerji Üretim A.Ş.

Yönetim Kurulu'na

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") ekte yer alan 31.12.2013 tarihli konsolide finansal durum tablosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide özkaynaklar değişim tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve önemli muhasebe politikalarının özeti ile dipnotlarını denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolara İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

2. Grup yönetimi bu konsolide finansal tabloların Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun olarak sunumundan ve bunun için konsolide finansal tabloların usulsüzlük veya hatadan kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanmasını sağlamak amacıyla yönetim tarafından gerekli görülen iç kontrollerden sorumludur.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

3. Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK")'nce yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmadığı konusunda makul bir güvenceyi sağlamak üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetimimiz, konsolide finansal tablolardaki tutarlar ve dipnotlar ile ilgili bağımsız denetim kanıtı toplamak amacıyla, bağımsız denetim tekniklerinin kullanılmasını içermektedir. Bağımsız denetim tekniklerinin seçimi, konsolide 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, Grup'un iç kontrol sistemi göz önünde bulundurulmuştur. Ancak, amacımız iç kontrol sisteminin etkinliği hakkında görüş vermek değil, bağımsız denetim tekniklerini koşullara uygun olarak tasarlamak amacıyla, Grup yönetimi tarafından hazırlanan konsolide 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.

Görüş

4. Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının 31.12.2013 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları (Dipnot 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Açıklayıcı Paragraf

Görüşümüze şart getirmemekle beraber aşağıdaki hususa dikkat çekmek isteriz;

5. Grup'un Dipnot 6'da belirtilen ilişkili taraflardan 31.12.2013 tarihi itibarıyla 27.390.087 TL tutarında net ticari alacağı ve (10.276.897) TL tutarında net ticari olmayan borcu olmak üzere toplam 17.113.190 TL (31.12.2012: 701.060.123 TL) net alacağı bulunmaktadır. Söz konusu alacaklar için 2013 yılının ilk üç aylık ara hesap döneminde yıllık ortalama %11, ikinci üç aylık ara hesap döneminde %8, üçüncü üç aylık ara hesap döneminde %9 ve son üç aylık hesap döneminde %10 faiz oranından hesaplanmak üzere toplam 24.979.504 TL (01.01.-31.12.2012: 54.681.676 TL) net finansman geliri elde edilmiştir.

Dipnot 6'da detaylı olarak açıklandığı üzere Grup ortaklarından Kazancı Holding A.Ş., 08.03.2012 tarihinde imzalamış olduğu taahhütname ile daha önce 01.03.2010 tarihinde imzalamış olduğu taahhütnameyi yenilemiş ve 31.12.2011 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan olan toplam 560.869.457 TL tutarındaki net alacakları ile bu tarihten sonra oluşması muhtemel diğer alacaklarının en geç üç yıl içinde Grup'a ödenmesi konusunda müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatı ile sorumlu olduğunu gayrikabili rücu olarak yeniden kabul, beyan ve taahhüt etmiştir. Bu kapsamda Grup cari dönemde ilişkili taraflardan olan alacaklarının önemli bir bölümünü tahsil etmiş olup ilişkili taraflardan olan net alacak tutarı dönem başına göre 683.946.933 TL tutarında azalmıştır.

Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun 31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 402.808 TL (31.12.2012: 535.713.268 TL) tutarındaki borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin olarak vermiştir.

Diğer İlgili Mevzuattan Kaynaklanan Bağımsız Denetçi Yükümlülükleri Hakkında Raporlar

6. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve istenen belgeleri vermiştir, ayrıca Grup'un 01.01.-31.12.2013 hesap döneminde defter tutma düzeninin, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun 378. Maddesine göre, pay senetleri borsada işlem gören şirketlerde, Yönetim Kurulu, şirketin 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. Maddesinin 4. fıkrasına göre, denetçinin, Yönetim Kurulu'nun şirketi tehdit eden veya edebilecek nitelikteki riskleri zamanında teşhis edebilmek ve risk yönetimini gerçekleştirebilmek için 378. Maddede öngörülen sistemi ve yetkili komiteyi kurup kurmadığını, böyle bir sistem varsa bunun yapısı ile komitenin uygulamalarını açıklayan, esasları KGK tarafından belirlenecek, ayrı bir rapor düzenleyerek, denetim raporuyla birlikte, Yönetim Kurulu'na sunması gerekmektedir. Denetimimiz, bu riskleri yönetmek için Grup Yönetimi'nin gerçekleştirdiği faaliyetlerin operasyonel etkinliği ve yeterliliğini değerlendirmeyi kapsamamaktadır. Bilanço tarihi itibarıyla KGK tarafından henüz bu raporun esasları hakkında bir açıklama yapılmamıştır. Dolayısıyla bu konuya ilişkin ayrı bir rapor hazırlanmamıştır. Bununla birlikte, Grup, söz konusu komiteyi 04.06.2013 tarihinde kurmuş olup, komite üç üyeden oluşmaktadır. Komite kurulduğu tarihten rapor tarihine kadar Grup'un varlığını, gelişmesini tehlikeye düşüren sebeplerin erken teşhisi, bunun için gerekli önlemler ile çarelerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla yönelik dört defa toplanmış ve hazırladığı raporları Yönetim Kurulu'na sunmuştur.

İstanbul, 27.02.2014

Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebecilik Mali Müşavirlik A.Ş.
Member Firm of Grant Thornton International



Jale Akkaş
Sorumlu Ortak Başdenetçi

Abide-i Hürriyet Caddesi, Bolkan Center, No: 211, C Blok, Kat: 2, 34381 Şişli - İstanbul

İçindekiler

	Sayfa
FİNANSAL DURUM TABLOLARI	68
KÂR VEYA ZARAR VE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	72
ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI	74
NAKİT AKIŞ TABLOLARI	76
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	78-164
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	78
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	85
NOT 3 İŞLETME BİRLEŞMELERİ	99
NOT 4 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	99
NOT 5 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	99
NOT 6 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	99
NOT 7 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	111
NOT 8 FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR	114
NOT 9 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	115
NOT 10 STOKLAR	116
NOT 11 CANLI VARLIKLAR	117
NOT 12 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	117
NOT 13 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER	117
NOT 14 MADDİ DURAN VARLIKLAR	118
NOT 15 HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR	122
NOT 16 ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR	122
NOT 17 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	123
NOT 18 ŞEREFİYE	124
NOT 19 MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ	126
NOT 20 KİRALAMA İŞLEMLERİ	126
NOT 21 İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI	127
NOT 22 VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ	127
NOT 23 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI	127
NOT 24 BORÇLANMA MALİYETLERİ	128
NOT 25 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	128
NOT 26 TAAHHÜTLER	132
NOT 27 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	132
NOT 28 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	133
NOT 29 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	134

	Sayfa
NOT 30 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	135
NOT 31 HASILAT	139
NOT 32 İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ	140
NOT 33 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ	140
NOT 34 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	140
NOT 35 YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER	141
NOT 36 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	141
NOT 37 FİNANSMAN GİDERLERİ	142
NOT 38 DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ	142
NOT 39 SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER	143
NOT 40 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	143
NOT 41 PAY BAŞINA KAZANÇ	146
NOT 42 PAY BAZLI ÖDEMELER	146
NOT 43 SİGORTA SÖZLEŞMELERİ	146
NOT 44 KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ	146
NOT 45 YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA	146
NOT 46 TÜREV ARAÇLAR	147
NOT 47 FİNANSAL ARAÇLAR	147
NOT 48 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	152
NOT 49 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	162
NOT 50 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	163
NOT 51 FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR	163
NOT 52 TMS'YE İLK GEÇİŞ	163
NOT 53 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	164
NOT 54 ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	164

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 ve 31.12.2012 Tarihleri İtibariyle Konsolide Bilançolar

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2013	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2012
VARLIKLAR			
DÖNEN VARLIKLAR		520.100.658	1.136.725.393
Nakit ve Nakit Benzerleri	53	22.348.803	40.569.510
Finansal Yatırımlar	47	--	345.577
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	61.397.851	120.036.663
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	80.915.512	125.880.274
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar			
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflardan Alacaklar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar	8	--	--
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	10.577.055	617.590.337
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	6.447.718	503.582
Türev Araçlar	46	2.666.029	--
Stoklar	10	249.987.417	135.537.555
Canlı Varlıklar	11	--	--
Peşin Ödenmiş Giderler	12	38.046.793	25.328.098
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	40	5.438.678	10.823.801
Diğer Dönen Varlıklar	29	42.274.802	60.109.996
		520.100.658	1.136.725.393
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	39	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2013 ve 31.12.2012 Tarihleri İtibariyle Konsolide Bilançolar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2013	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2012
DURAN VARLIKLAR		2.358.691.245	1.799.298.190
Finansal Yatırımlar	47	--	119.575
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	1.296.126	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar			
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflardan Alacaklar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar	8	--	--
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	3.282.371	1.542.022
Türev Araçlar	46	--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	4	--	--
Canlı Varlıklar	11	--	--
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	13	--	--
Maddi Duran Varlıklar	14	2.064.285.258	1.581.864.280
Maddi Olmayan Duran Varlıklar			
- Şerefiye	18	9.298.756	9.298.756
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	17	2.688.871	2.453.821
Peşin Ödenmiş Giderler	12	180.990.879	156.573.351
Ertelenmiş Vergi Varlığı	40	96.848.984	47.446.385
Diğer Duran Varlıklar	29	--	--
		2.358.691.245	1.799.298.190
TOPLAM VARLIKLAR		2.878.791.903	2.936.023.583

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 ve 31.12.2012 Tarihleri İtibariyle Konsolide Bilançolar

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2013	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2012
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	47	217.824.142	321.211.522
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	47	191.402.089	370.060.529
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	--	91.182.338
Ticari Borçlar			
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	6	34.007.764	12.831.649
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	143.875.695	85.831.433
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar			
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflara Borçlar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Taraflara Borçlar	8	--	--
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	27	8.327.268	7.347.483
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6	20.853.952	23.735.228
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	9	1.334.408	1.170.036
Türev Araçlar	46	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	--	--
Ertelenmiş Gelirler	12	361.151	--
Dönem Kan Vergi Yükümlülüğü	40	7.456.747	6.620.636
Kısa Vadeli Karşılıklar			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	27	--	--
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	25	795.738	814.495
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	29	4.027.100	2.344.920
		630.266.054	923.150.269
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	39	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıklar
31.12.2013 ve 31.12.2012 Tarihleri İtibariyle Konsolide Bilançolar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız	Yeniden Düzenlenmiş
		Denetim'den Geçmiş 31.12.2013	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2012
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		1.261.982.366	896.846.591
Uzun Vadeli Borçlanmalar	47	1.138.111.127	792.832.480
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	15.643.338	20.338.885
Ticari Borçlar		--	--
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar			
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Taraflara Borçlar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Taraflara Borçlar	8	--	--
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	9	--	--
Türev Araçlar	46	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	--	--
Ertelenmiş Gelirler	12	--	--
Uzun Vadeli Karşılıklar		--	--
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	27	3.006.953	2.173.676
- Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	25	--	--
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Borçlar	40	--	--
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	40	103.924.822	81.501.550
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	29	1.296.126	--
		1.261.982.366	896.846.591
ÖZKAYNAKLAR		986.543.483	1.116.026.723
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	30	613.169.118	613.169.118
Sermaye Düzeltme Farkları	30	--	--
Geri Alınmış Paylar (-)	30	--	--
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi (-)	30	--	--
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	30	247.403.635	247.403.635
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları	30	--	--
- Diğer Kazanç/Kayıpları	27	(325.433)	(251.602)
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Yabancı Para Çevrim Farkları	30	--	--
- Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	38	2.132.674	--
- Yeniden Değerleme ve Sınıflandırma Kazanç/Kayıpları	30	--	--
- Diğer Kazanç/Kayıpları	30	--	--
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	30	30.338.200	26.428.717
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	30	226.585.697	(1.365.460)
Net Dönem Karı/Zararı	41	(131.555.348)	230.241.319
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		987.748.543	1.115.625.727
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(1.205.060)	400.996
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		986.543.483	1.116.026.723
TOPLAM KAYNAKLAR		2.878.791.903	2.936.023.583

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.
(1): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27.02.2014 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

01.01.- 31.12.2013 ve 01.01.- 31.12.2012 Dönemlerine İlişkin Konsolide Gelir Tabloları

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

SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2013	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2012
Hasılat	31	1.785.968.095	1.840.637.761
Satışların Maliyeti (-)	31	(1.565.917.999)	(1.604.030.970)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kâr (Zarar)		220.050.096	236.606.791
Finans Sektörü Faaliyetleri Hasılatı		--	--
Finans Sektörü Faaliyetleri Maliyeti (-)		--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Brüt Kâr (Zarar)		--	--
BRÜT KÂR/ZARAR		220.050.096	236.606.791
Genel Yönetim Giderleri (-)	33	(17.977.560)	(16.699.473)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	33	(2.013.996)	(2.133.093)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	33	--	--
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	34	5.015.737	6.519.524
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	34	(8.736.651)	(21.472.947)
ESAS FAALİYET KÂRI/ZARARI		196.337.626	202.820.802
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	35	310.831	637.656
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	35	(1.147.427)	(378.592)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından/ Zararlarından Paylar	35	--	--
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KÂRI/(ZARARI)		195.501.030	203.079.866
Finansman Giderleri (-)	37	(488.910.648)	(199.237.145)
Finansman Gelirleri	37	142.803.491	222.384.133
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KÂRI/ZARARI		(150.606.127)	226.226.854
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/Geliri		17.313.257	4.767.673
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	40	(9.788.414)	(6.620.636)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	40	27.101.671	11.388.309
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KÂRI/ZARARI		(133.292.870)	230.994.527
DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KÂRI/ZARARI		--	--
DÖNEM KÂRI/(ZARARI)		(133.292.870)	230.994.527
Dönem Karı/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(1.737.522)	753.208
Ana Ortaklık Payları	41	(131.555.348)	230.241.319
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	41	(0,215)	0,375
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç		--	--
Sulandırılmış Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	41	(0,215)	0,375
Durdurulan Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç		--	--

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27.02.2014 tarihinde onaylanmıştır.

01.01.- 31.12.2013 ve 01.01.- 31.12.2012 Dönemlerine İlişkin Konsolide Gelir Tabloları

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2013	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2012
DİĞER KAPSAMLI GELİR:			
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar			
Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları/Azalışları		--	--
Maddi Olmayan Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları/Azalışları		--	--
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları		--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Diğer Kapsamlı Gelirinden Kâr/Zararda Sınıflandırılmayacak Paylar		--	--
Diğer Kâr veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelir Unsurları	27	(93.156)	(133.567)
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		--	--
- Dönem Vergi Gideri (-)/Geliri		--	--
- Ertelenmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	40	18.631	26.713
Kâr veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Yabancı Para Çevirim Farkları		--	--
Satılmaya Hazır Finansal Varlıkların Yeniden Değerleme ve/veya Sınıflandırma Kazançları/Kayıpları		--	--
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları	46	2.666.029	--
Yurtdışındaki İşletmeye İlişkin Yatırım Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları		--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Diğer Kapsamlı Gelirinden Kâr/Zararda Sınıflandırılacak Paylar		--	--
Diğer Kâr veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelir Unsurları		--	--
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler Gelir/Giderleri		--	--
- Dönem Vergi Gideri (-)/Geliri		--	--
- Ertelenmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	40	(533.206)	--
DİĞER KAPSAMLI GELİR		2.058.298	(106.854)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		(131.234.572)	230.887.673
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı:			
Azınlık Payları	30	(1.737.522)	753.208
Ana Ortaklık Payları	41	(129.497.050)	230.134.465

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 ve 31.12.2012 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait Konsolide Özkaynaklar Değişim Tabloları

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

	Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Pay İhraç Primleri/İskontoları	Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler
				Diğer Kazanç/(Kayıplar)
01.01.2012 tarihi itibarıyla bakiyeler-Önceden raporlanan		577.500.000	96.523.266	--
Muhasebe politikalarındaki değişikliklere ilişkin düzeltmeler	2.6.20	--	--	(144.748)
01.01.2012 tarihi itibarıyla bakiyeler		577.500.000	96.523.266	(144.748)
Sermaye artışı	30	35.669.118	150.880.369	--
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	--
Transferler	30	--	--	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	(106.854)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	--
31.12.2012 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(251.602)
01.01.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler-Önceden raporlanan		613.169.118	247.403.635	--
Muhasebe politikalarındaki değişikliklere ilişkin düzeltmeler	2.6.20	--	--	(251.602)
01.01.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(251.602)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	30	--	--	--
Rasa Elektrik Üretim A.Ş. radyatör şubesinin bölünme etkisi	30	--	--	--
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	694
Yedekler ve geçmiş yıllar kâr/(zararlarına) transfer	30	--	--	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	(74.525)
Risken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	46	--	--	--
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	--
31.12.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(325.433)

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*) Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27.02.2014 tarihinde onaylanmıştır.

Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Birikmiş Karlar		Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
		Geçmiş Yıllar Kâr/(Zararları)	Net Dönem Karı/Zararı			
--	25.202.541	125.336.356	(124.489.820)	700.072.343	(1.482.780)	698.589.563
--	--	144.748	--	--	--	--
--	25.202.541	125.481.104	(124.489.820)	700.072.343	(1.482.780)	698.589.563
--	--	--	--	186.549.487	--	186.549.487
--	379.888	(1.510.456)	--	(1.130.568)	1.883.776	753.208
--	846.288	(125.336.108)	124.489.820	--	--	--
--	--	--	--	(106.854)	--	(106.854)
--	--	--	230.241.319	230.241.319	--	230.241.319
--	26.428.717	(1.365.460)	230.241.319	1.115.625.727	400.996	1.116.026.723
--	26.428.717	(1.510.208)	230.134.463	1.115.625.725	400.996	1.116.026.721
--	--	144.748	106.854	--	--	--
--	26.428.717	(1.365.460)	230.241.317	1.115.625.725	400.996	1.116.026.721
--	22.781	(464.233)	--	(441.452)	--	(441.452)
--	2.192.785	--	--	2.192.785	--	2.192.785
(150)	(1.555)	(130.455)	--	(131.466)	(1.606.056)	(1.737.522)
--	1.695.472	228.545.845	(230.241.317)	--	--	--
--	--	--	--	(74.525)	--	(74.525)
2.132.824	--	--	--	2.132.824	--	2.132.824
--	--	--	(131.555.348)	(131.555.348)	--	(131.555.348)
2.132.674	30.338.200	226.585.697	(131.555.348)	987.748.543	(1.205.060)	986.543.483

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 ve 31.12.2012 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait Konsolide Nakit Akış Tabloları

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2013	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2012
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		623.358.997	(46.186.918)
Dönem Karı/Zararı		(133.292.870)	230.994.527
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		111.376.403	127.063.408
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	14, 17	111.783.801	105.132.534
Değer Düşüklüğü/İptali İle İlgili Düzeltmeler	34	965.985	10.196.326
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	27	1.163.245	258.372
- Şüpheli Alacak Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		9.269	124.915
- Dava Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		--	--
- İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler			
- Faiz Geliri		(298.205)	(613.201)
- Faiz Gideri		12.872.780	16.758.848
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevirim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Pay Bazlı Ödemeler İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları/Kazançları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
İştiraklerin Dağıtılmamış Karları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Vergi Gideri/Geliri İle İlgili Düzeltmeler	40	(17313.257)	(4.794.386)
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıp/Kazançlar İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Yatırım ya da Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışlarına Neden Olan Diğer Kalemlere İlişkin Düzeltmeler		2.192.785	--
Kâr/Zarar Mutabakatı İle İlgili Diğer Düzeltmeler		--	--
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		647.103.455	(401.899.088)
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	(115.415.847)	(14.017.536)
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	43.823.157	(68.956.456)
İlişkili Taraflardan Alacaklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	6	665.795.778	(169.036.810)
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklarda Artış/Azalış Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		--	--
	9	(7693.754)	(251.178)
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	57.543.789	(77.401.359)
İlişkili Taraflara Borçlardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler	6	18.216.472	28.867.390
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlardaki Artış/Azalış Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		--	--
	9	164.372	(16.771)
Canlı Varlıklardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Diğer Cari/Dönen Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	17.835.194	(9.557.471)
Diğer Duran Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	--	(32.825.502)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	12	361.151	--
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	27	649.817	(31.083)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		(34.176.674)	(58.672.312)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		625.186.988	(43.841.153)
Ödenen Temettüer		--	--
Alınan Temettüer		--	--
Ödenen Faiz		--	--
Alınan Faiz		--	--
Vergi Ödemeleri/İadeleri	40	(1.235.513)	(2.345.765)
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		(592.478)	--

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*) Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27.02.2014 tarihinde onaylanmıştır.

31.12.2013 ve 31.12.2012 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait Konsolide Nakit Akış Tabloları

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2013	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2012
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(596.640.706)	(116.909.150)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Kaybı Sonucunu Doğuracak Satışlara İlişkin Nakit Girişleri		--	37715
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıktıları	47	119.575	--
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Satılması Sonucu Elde Edilen Nakit Girişleri	47	345.577	--
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Edinimi İçin Yapılan Nakit Çıktıları		--	--
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	14, 17	45.515.033	19.433.759
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıktıları	14, 17	(639.954.862)	(136.380.624)
Diğer Uzun Vadeli Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Diğer Uzun Vadeli Varlık Alımlarından Nakit Çıktıları		--	--
Verilen Nakit Avans ve Borçlar		--	--
Verilen Nakit Avans ve Borçlardan Geri Ödemeler		--	--
Türev Araçlardan Nakit Çıktıları	38, 46	(2.666.029)	--
Türev Araçlardan Nakit Girişleri		--	--
Devlet Teşviklerinden Elde Edilen Nakit Girişleri		--	--
Alınan Temettümler		--	--
Ödenen Faiz		--	--
Alınan Faiz		--	--
Vergi Ödemeleri/İadeleri		--	--
Diğer Nakit Girişleri/Çıktıları		--	--
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(44.938.998)	93.518.625
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	186.549.487
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Çıkarılmış Tahvillerden Kaynaklanan Değişim		--	--
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıktıları	47	(44.938.998)	(93.030.862)
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıktıları		--	--
Devlet Teşviklerinden Elde Edilen Nakit Girişleri		--	--
Ödenen Temettümler		--	--
Alınan Faiz		--	--
Ödenen Faiz		--	--
Vergi Ödemeleri/İadeleri		--	--
Diğer Nakit Girişleri/Çıktıları		--	--
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		(18.220.707)	(69.577.443)
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		--	--
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		(18.220.707)	(69.577.443)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	40.569.510	110.146.953
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	22.348.803	40.569.510

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(1): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27.02.2014 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Ana Ortaklık" ya da "Grup"), 12.03.1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere İstanbul ili Beşiktaş ilçesinde kurulmuştur.

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2012: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2013	31.12.2012
Kayıtlı sermaye tavanı	1.000.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	577.500.000
Tescili beklenen sermaye	--	35.669.118
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	613.169.118

Kazancı Holding A.Ş.'nin toplam sermaye içerisindeki pay oranı 31.12.2013 tarihi itibarıyla %61,91'dir.

	31.12.2013	
	Sermayeye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118

A Grubu hisse senetleri borsada işlem görmemekle birlikte B Grubu hisse senetlerinin 131.600.000 TL'lik (nominal) kısmı Borsa İstanbul A.Ş. ("BİST")'de işlem görmektedir.

Ana Ortaklık'ın 7 kişilik Yönetim Kurulu'nun 5 üyesi A Grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adaylar arasından seçilmektedir.

Ana Ortaklık'ın merkez adresi, Barbaros Bulvarı No: 91 Beşiktaş/İstanbul olup, Cami Yolu Caddesi No: 5, Güneşli/İstanbul adresinde idari faaliyetlerini sürdürmektedir. 31.12.2013 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ta çalışan personel sayısı 259'dur (31.12.2012: 254).

Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıkların 31.12.2013 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı toplam 584 (31.12.2012: 611) olup kategorileri itibarıyla çalışan personel sayıları aşağıdaki gibidir:

Kategori	Personel sayısı
İdari	210
Üretim	374
Toplam	584

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Ana Ortaklık nezdinde 31.12.2013 tarihi itibarıyla aşağıda belirtilen bağlı ortaklıklar konsolide edilmektedir:

Bağlı Ortaklık	Faaliyet konusu	Ülke	Etkin ortaklık oranı (%)
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	Elektrik üretimi	KKTC	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
7. Ayres Ayvacı Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.	Elektrik üretimi	Türkiye	90,45
9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	94,00
11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Ana Ortaklık") ve yukarıda adı geçen bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Grup'a dahil kuruluşların fiili faaliyet konuları aşağıda açıklanmıştır:

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.- Y.Ş.:

Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş., 2003 yılının başında, Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (KKTC)'nde 89 MW kapasiteli mobil güç santrali ihalesini kazanmış ve santral yıl ortasında elektrik üretimine başlamıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş., 10.03.2009 tarihinde KKTC- Kalecik'te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralini kiralama ve hizmet alımı yolu ile işletme sözleşmesi ile KIB-TEK (KKTC Elektrik Kurumu) ile elektrik satım anlaşması yapmıştır. Yapılan sözleşmeye göre kira süresi 01.04.2009 tarihinden itibaren 15+3 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektriğin tamamını KIB-TEK'e satacaktır.

İlgili bölgede planlanan 31 MW'lık kapasite artışınının 18 MW'lık kısmı 2011 yılı 2. çeyreği içerisinde tamamlanmış olup, 13 MW'lık ilave buhar türbini yatırımının ikinci aşaması ise Ağustos 2011'de devreye alınarak santral kombine çevrime dönüştürülmüş ve böylece santralin toplam kurulu gücü 120 MW'a çıkarılmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'nin makine ve tesisat parkurunun yer aldığı arazi Kazancı Holding A.Ş. tarafından KKTC'de mukim bir şahıstan 12.02.2010 tarihinde 10 yıllık bir süre için kiralanmıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. de söz konusu araziyi Kazancı Holding A.Ş.'den alt kiralama sözleşmesi ile 10 yıllığına kiralamıştır.

Şirket'in hisselerinin %100'ü Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2013 itibarıyla, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'de çalışan personel sayısı 79'dur (31.12.2012: 65).

2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.:

Rasa Elektrik Üretim A.Ş., ilk olarak 30.01.1996 tarihinde, taşıt araçları, tarım makinaları ve jeneratör için yağ ve su soğutucusu üretimi yapmak amacıyla "Rasa Radyatör Sanayi A.Ş." unvanıyla İstanbul'da kurulmuştur. Şirket, unvanını 12.11.2010 tarihli olağanüstü genel kurul toplantısında aldığı kararla "Rasa Elektrik Üretim A.Ş." olarak değiştirmiştir. Ayrıca Rasa Elektrik Üretim A.Ş. 2001 yılında Mardin'de bulunan mobil santralin yapımını tamamlamıştır. Motorin ile çalışan santral, Mardin ve çevresinin elektrik ihtiyacını karşılamak üzere kurulmuştur ve 33 MW kapasiteye sahiptir. Sözleşmenin süresi 31.12.2007 tarihinde sona ermiştir. 2007 yılında EPDK'dan elektrik üretim lisansı alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı TEİAŞ'a satılmaktadır.

Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'nin elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin'de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.'den 01.12.2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır. Radyatör imalatının gerçekleştirildiği bölüm Kasım 2013 itibarıyla bölünmüş ve Rasa Endüstriyel Radyatörler Sanayi ve Ticaret A.Ş. unvanını almıştır. 31.12.2013 tarihli konsolide finansal durum tablosunda Ana Ortaklık tarafından ortaklığı bulunmadığından konsolide edilmemiş olup ilişkili taraflar hesabında gösterilmiştir.

Şirket'in hisselerinin %99,96'sı Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2013 tarihi itibarıyla Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'de çalışan personel sayısı 18'dir (31.12.2012: 109).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, ilk olarak 1997 yılında İzmir'de "Deniz Rüzgar Enerjisi ve Cihazları Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi" unvanıyla kurulmuştur. Şirket, unvanını 2003 yılında "Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi" olarak değiştirmiştir. 14.05.2004 tarihinde Şirket hisselerinin %95'i Ana Ortaklık tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin merkezi İstanbul'a taşınmıştır. Ana Ortaklık, 13.08.2010 tarihinde yapmış olduğu yeni hisse alımıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'ndeki ortaklık payını %99,99'a çıkartmıştır.

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi 2004 yılında, Sebenoba/Hatay ve Karakurt/Manisa'da kurulu olan ve üretim kapasiteleri sırasıyla 30 MW ve 10,8 MW olan 2 rüzgar enerji santralinin işletim lisansını almıştır.

Karakurt/Manisa'daki rüzgar enerji santrali Haziran 2007'de faaliyete başlamıştır. 2007'de inşaatı süren Sebenoba/Hatay'daki Rüzgar Enerji Santrali, Nisan 2008'de faaliyete başlamıştır. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi enerji üretiminin bir kısmını TEİAŞ'a, bir kısmını ise ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş. üzerinden ikili anlaşma yolu ile kontratlı müşterilerine satmaktadır.

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin enerji üretiminde bulunduğu Karakurt/Manisa ve Sebenoba/Hatay'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.12.2013 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nde çalışan personel sayısı 32'dir (31.12.2012: 25).

4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi, 04.07.2003 tarihinde, rüzgar enerjisi ile elektrik üretimi ve üretilen enerjinin müşterilere satılması amacıyla, Ankara'da kurulmuştur. Şirket'in hisselerinin %95'i Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir.

30.03.2004 tarihinde Şirket'in unvanı Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti. olarak değiştirilmiştir. 04.10.2006 tarihinde Şirket'in merkezi Ankara'dan İstanbul'a nakledilmiştir. Şirket, 2007 yılında Balıkesir Şamlı İlçesinde 90 MW gücünde rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralinin inşasına başlamış olup Eylül 2008'de, rüzgar enerjisi santrali yapımını tamamlamış ve üretime başlamıştır.

Ayrıca 24 MW'lık kapasite artışının yatırımı tamamlanmış olup Bakanlık kabulü yapılarak ek kapasite ticari işletmeye alınmıştır. Yatırımın tamamlanması ile santralin kurulu gücü 114 MW'a yükselmiştir. Üretilen enerjinin bir kısmı TEİAŞ'a, bir kısmı ise ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye satılmaktadır. Şirket'in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.12.2013 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 23'dir (31.12.2012: 21).

5. Rasa Enerji Üretim Anonim Şirketi:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji Üretim A.Ş. 05.03.2010 tarihinde %99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır.

Şirket bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali bulunmaktadır. 2012 hesap döneminde Van doğalgaz santrali kombine çevrim santraline dönüştürülmüş olup toplam 114,88 MW kurulu güç ile operasyonuna devam etmektedir.

Ayrıca 2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan ve kurulu gücü 120 MW olan Urfa Santrali, Ağustos 2011 tarihi itibarıyla operasyona alınmıştır. Söz konusu doğalgaz yakıtlı enerji santralinin atık ısı kazanları ve 11,7 MW gücündeki buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak 08.10.2012 tarihi itibarıyla devreye alınmıştır.

31.12.2013 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 81'dir (31.12.2012: 83).

6. İdil İki Enerji Sanayi Anonim Şirketi:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat A.Ş. tarafından Bilkent Grubundan satın alınan İdil İki Enerji San. A.Ş., Şımak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil fuel oil santralini bünyesinde bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır.

05.03.2010 tarihinde %99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır.

31.12.2013 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 18'dir (31.12.2012: 16).

7. Ayres Ayvacı Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.:

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan Çanakkale Ayvacı'taki rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan şirketin %99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 18.04.2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'den devir alınmıştır. Santralin kurulu gücü 5 MW'dir.

31.12.2013 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 5'dir (31.12.2012: 4).

8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.:

Kırklareli-Kıyıköy, Hatay-Kiblekayası, Hatay-Yurttepe, Tekirdağ-Sarıcalar'da olmak üzere henüz yatırım aşamasında olan toplam 67,5 MW rüzgar enerjisi ile çalışacak elektrik santrali projelerine sahip olan şirketin %80 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 17.08.2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012 hesap döneminde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı %90,45'e yükselmiştir.

31.12.2013 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 2'dir (31.12.2012: Yoktur).

9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.:

Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin Türkiye Kömür İşletmeleri ile imzalamış olduğu Bolu-Göynük havzasındaki kömürün kullanılmasına yönelik bir rödevans anlaşması, Ana Ortaklık'ın ise kullanılan bu kömürün 270 MW gücünde bir kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı mevcuttur.

270 MW kurulu güç yatırımı devam eden Şirket'in %99,993 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 28.10.2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'den devir alınmıştır. Şirket'in faaliyet konulan elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir.

2014 yılında faaliyete geçmesi hedeflenen 135 MW'lık birinci faz üretim santralinden yılda yaklaşık 1 milyar kWh enerji üretimi planlanmaktadır. 31.12.2013 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 57'dir (31.12.2012: 34).

10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.

Balıkesir'de kurulu gücü toplam 34,85 MW olup rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Şirket'in %94 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'den satın alınmıştır.

31.12.2013 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 10'dur.

11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.

Şirket'in %99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 02.04.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'den satın alınmıştır. 31.12.2013 itibarıyla, Şirket gayriaktif durumda olduğundan çalışan personeli bulunmamaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2013 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarının sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Lisans No	Kurulu güç-kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil				120	120
Aksa Enerji	Belen- Atik (İskenderun-Hatay)	RES	13.03.2008	49 yıl	EÜ/1531-10/1118	30	4
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13.11.2007	30 yıl	EÜ/1374-6/995	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21.02.2008	30 yıl	EÜ/1501-3/1089	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29.09.2005	40 yıl	EÜ/555-4/578	15	15
Aksa Enerji	Mardin	Fuel oil	14.07.2011	49 yıl	EÜ/3323-3/2006	32	32
Aksa Enerji	Samsun	Doğalgaz	28.07.2011	49 yıl	EÜ/3338-61/2025	131	131
Aksa Enerji	Erzincan ^(*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-2/1056	85	--
Aksa Enerji	Mersin ^(*)	HES	14.06.2007	49 yıl	EÜ/1224-5/872	20	--
Aksa Enerji	Kayseri ^(*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-3/1057	30	--
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı ^(*)	HES	30.10.2008	49 yıl	EÜ/1820-9/1287	26	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. ^(*)	HES	20.05.2010	49 yıl	EÜ/2564-3/1627	24	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25.03.2008	30 yıl	EÜ/1546-1/1127	270	--
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy	RES	04.04.2007	20 yıl	EÜ/1149-3/823	27	--
Ayres	Ayvacık	RES	01.11.2007	25 yıl	EÜ/1054-11/780	5	5
Baki Elektrik	Merkez-Şamlı-Balıkesir	RES	06.04.2004	49 yıl	EÜ/311-4/433	114	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay	RES	04.06.2004	49 yıl	EÜ/325-3/458	60	30
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa	RES	05.12.2003	49 yıl	EÜ/250-4/389	11	11
İdil İki	Şırnak	Termik	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-16/818	24	24
İdil İki	Ordu	HES	25.04.2008	49 yıl	EÜ/1583-8/1152	62	--
Rasa Enerji	Van	Doğalgaz	15.01.2009	49 yıl	EÜ/1938-8/1380	115	115
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12.05.2011	49 yıl	EÜ/3210-3/1940	270	129
Rasa Elektrik	Mardin	Fuel oil	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-15/817	33	33
Kapıdağ	Balıkesir	RES	12.12.2006	49 yıl	EÜ/1003-1/753	35	24
Toplam						3.704	2.052

(*): Henüz yatırımına başlanmamış lisans aşamasında olan projelerdir.

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Grup'un konsolidasyon kapsamına girmeyen diğer ilişkili kuruluşları aşağıdaki gibidir:

a) Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

Şirket	Sektör
1 Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
2 Deriş İnşaat A.Ş.	İnşaat
3 Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
4 Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
5 Aksa Bilecik, Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
6 Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim ve Satış A.Ş.	Doğalgaz
7 Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
8 Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
9 Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
10 Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
11 Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Enerji
12 Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Enerji
13 Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
14 Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
15 Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	Doğalgaz
16 Aksa Havacılık A.Ş.	Havacılık
17 Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	Jeneratör
18 Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
19 Aksa Makina Sanayi A.Ş.	Makine
20 Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
21 Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
22 Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
23 Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
24 Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
25 Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	Doğalgaz
26 Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	Basın-Yayın
27 Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
28 Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
29 Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	Turizm
30 Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
31 Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
32 Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
33 Atel Telekomünikasyon A.Ş.	İletişim
34 Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
35 Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	Nakliye

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

b) Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

Şirket	Sektör
1 Aksa Far East Pte Ltd.	Jeneratör
2 Aksa International UK Ltd	Jeneratör
3 Aksa Power Generation (China) Co Ltd.	Jeneratör
4 Aksa Power Generation Fze.	Jeneratör
5 Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	Jeneratör
6 Eurl Aksa Generateurs Algeria	Jeneratör
7 Aksa Kazakhstan Ltd	Jeneratör
8 Aksa Middle East LLC (Dubai)	Jeneratör
9 Aksa Power Generation (Changzhou) Co. Ltd	Jeneratör
10 Jiangyin AKSA Electrical & Mechanical Co. Ltd	Jeneratör
11 OOO Aksa Russia	Jeneratör
12 Aksa USA	Jeneratör
13 Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	Pazarlama
14 Aksa Teknoloji A.Ş.	Teknoloji
15 Ceka Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
16 Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
17 Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
18 Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
19 Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
20 Aksa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.	Makine
21 Vangölü Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Elektrik
22 Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Elektrik
23 Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Elektrik
24 Renk Transmisyon San A.Ş.	Diğer
25 Real Makine İthalat İhracat Sanayi Tic. Ltd. Şti.	Diğer

c) Doğrudan sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

1 Aksa Enerji İraq	Enerji
2 Onan Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
3 Normdata Bilişim Teknolojileri San. ve Tic. Ltd. Şti.	Enerji
4 Doust Company (İrak)	Jeneratör
5 Siirt Batman Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
6 Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	Diğer
7 Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	Makine
8 Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	İnşaat
9 Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	Tarım
10 Koni Tarımsal Yatırım A.Ş.	Tarım
11 Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	Turizm
12 Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	Radyatör

d) Kontrol gücünün bulunmaması veya karşılık ayrılmış olması nedeniyle konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:

1 Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.	Radyatör
-------------------------------------	----------

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Grup, muhasebe kayıtlarını ve kanuni defterlerini yürürlükteki ticari ve mali mevzuatı esas alarak Türk Lirası (TL) olarak tutmaktadır. İlişkideki finansal tablolar, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) 13.06.2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGGK) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (TMS/TFRS) esas alınmıştır.

İlişkideki finansal tablolar, 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. Bu kapsamda geçmiş döneme ilişkin konsolide finansal tablolarında gerekli değişiklikler yapılmıştır.

Grup, yasal defterlerini ve kanuni mali tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır. Finansal tablolar, Grup'un yasal kayıtlarına dayandırılmış ve TL cinsinden ifade edilmiş olup SPK'nın tebliğlerine uygun olarak, Grup'un durumunu layıkıyla arz edebilmesi için, TMS uyarınca doğru sunum yapılabilmesi amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır.

Mali tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Finansal tabloların onaylanması:

Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla düzenlenmiş bilançosu ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait kapsamlı gelir tablosu 27.02.2014 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından yayımlanmak üzere onaylanmıştır. Söz konusu finansal tablolar Genel Kurul tarafından onaylanması sonucunda kesinleşecektir.

2.2) İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

Grup'un işlevsel ve raporlama para birimi Türk Lirası ("TL")'dir. 31.12.2013 tarihli finansal tablolar ve karşılaştırmak amacıyla kullanılacak önceki döneme ait finansal veriler de dahil olmak üzere ilişikteki finansal tablolar TL cinsinden hazırlanmıştır.

2.3) Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Bir muhasebe tahminindeki değişikliğin etkisi, yalnızca bir döneme ilişkinse, değişikliğin yapıldığı cari dönemde; gelecek dönemlere de ilişkinse, hem değişikliğin yapıldığı hem de gelecek dönemde, ileriye yönelik olarak, net dönem kârı veya zararının belirlenmesinde dikkate alınacak şekilde finansal tablolara yansıtılır.

Bir hatanın düzeltme tutarı geriye dönük olarak dikkate alınır. Bir hata, ortaya çıktığı önceki dönemlere ilişkin karşılaştırmalı tutarların yeniden düzenlenmesi veya bir sonraki raporlama döneminden önce meydana geldiğinde, söz konusu döneme ait birikmiş kârlar hesabının yeniden düzenlenmesi yoluyla düzeltilir. Bilgilerin yeniden düzenlenmesi aşırı bir maliyete neden oluyorsa önceki dönemlere ait karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmemekte, bir sonraki dönemin birikmiş kârlar hesabı, söz konusu dönem başlamadan önce hatanın kümülatif etkisiyle yeniden düzenlenmektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

2.4) Konsolidasyon Esasları

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık nezdinde tam konsolidasyon yöntemine göre konsolide edilen ortaklıkların unvanları ve bu ortaklıklardaki etkin hisse oranları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık	Sermaye içindeki etkin hisse oranı (%)	
	31.12.2013	31.12.2012
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	100,00	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	99,96	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	99,99	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	99,99	99,99
7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.	99,00	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.	90,45	90,45
9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ^(*)	94,00	--
11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş. ^(**)	99,99	--

^(*): Kağıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin %94'ünü 31.05.2013 tarihi itibarıyla iktisap edilmiş olup ilişikteki 31.12.2013 tarihli finansal tablolarda 31.12.2013 tarihli bilanço değeri ve son yedi aylık gelir tablosu ile konsolide edilmiştir.

^(**): Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'nin %99,99'u 02.04.2013 tarihi itibarıyla iktisap edilmiş olup ilişikteki 31.12.2013 tarihli finansal tablolarda 31.12.2013 tarihli bilanço değeri ve son dokuz aylık gelir tablosu ile konsolide edilmiştir.

Konsolide finansal tablolar, konsolidasyon kapsamındaki ana ortaklık ve bağlı ortaklıklara ait finansal tablolarda yer alan varlık, borç, özkaynaklar, gelir ve giderlerin bir bütün olarak birleştirilmesi ve konsolidasyon ilke ve esasları çerçevesinde gerekli düzeltmelerin yapılarak konsolide finansal tabloların hazırlanmasını içeren konsolidasyon yöntemine göre hazırlanmıştır.

Bağlı ortaklıklar, Ana Ortaklık'ın, doğrudan veya diğer bağlı ortaklıkları veya iştirakleri vasıtasıyla, sermaye ve yönetim ilişkileri çerçevesinde %50'den fazla oranda hisseye, oy hakkına veya yönetim çoğunluğunu seçme hakkına veya yönetim çoğunluğuna sahip olduğu işletmeleri temsil etmektedir.

Kontrol gücü, Ana Ortaklık tarafından bağlı ortaklıklarının finansal ve işletme politikalarını yönetme gücü ile faaliyetlerden fayda sağlama gücü olarak tanımlanmaktadır.

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık bünyesinde konsolide edilen yukarıdaki bağlı ortaklıklar kontrol gücünün Grup'a ait olması nedeniyle "tam konsolidasyon metodu" ile konsolide edilmiştir. Buna göre konsolide bilanço ve gelir tablosu aşağıda açıklanan ana esaslara göre düzenlenmiştir:

a) Konsolide edilen ortaklıkların bilanço ve gelir tablosu kalemleri birbirlerine eklenme suretiyle konsolide edilmiştir. Ana Ortaklığın konsolide edilen bağlı ortaklıklarında sahip olduğu payların defter değeri bağlı ortaklığın öz sermaye hesapları ile karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.

b) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları ile konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden yapmış oldukları mal ve hizmet satışları, birbirleriyle olan işlemleri nedeniyle oluşmuş gelir ve gider kalemleri karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.

c) Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden satın almış oldukları dönen ve duran varlıklar, bu varlıkların konsolidasyon kapsamındaki ortaklıklara olan elde etme maliyetleri üzerinden gösterilmesini sağlayacak düzeltmeler yapılmak suretiyle bulunan tutarları üzerinden konsolide bilançoda gösterilmiştir.

d) Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün öz sermaye hesap grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilir ve konsolide bilançonun özsermaye hesap grubundan önce, "Azınlık Payları" hesap grubu adıyla gösterilir.

e) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklığın bağlı ortaklık haline geldiği tarih itibarıyla ve daha sonraki pay alımlarında bir defaya mahsus olmak üzere, ana ortaklığın bağlı ortaklığın sermayesinde sahip olduğu payların elde etme maliyeti, bu payların alım tarihi itibarıyla bağlı ortaklığın makul değere göre değerlendirilmiş bilançosundaki öz sermayesinde temsil ettiği değerden mahsup edilir.

f) Grup tarafından iktisaplar satın alma yöntemi ile muhasebeleştirilir. Bu yöntemde iktisap, maliyet esas alınarak kayıtlara yansıtılır. Grup iktisap tarihinden itibaren, iktisap ettiği işletmenin faaliyet sonuçlarını konsolide gelir tablosuna dahil eder ve bu tarihte bilançosunda iktisap edilenin tanımlanabilir her bir varlık ve borcunu, ayrıca varsa iktisap nedeniyle ortaya çıkan şerefiye veya negatif şerefiyeyi bilançosuna alır.

2.5) Şerefiye/Negatif Şerefiye

Şirket birleşmesi, iki ayrı işletmenin veya işletme faaliyetlerinin ayrı bir raporlama birimi meydana getirmek üzere bir araya getirilmesidir. İşletme birleşmeleri, UFRS 3 "İşletme Birleşmeleri" kapsamında, satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir.

Bir işletmenin satın alınması ile ilgili katlanılan satın alma maliyeti, iktisap edilen işletmenin satın alma tarihindeki tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerine dağıtılır. İşletme birleşmesi maliyetinin iktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak muhasebeleştirilir (Dipnot 18). Satın alma maliyeti, tanımlanabilir varlık ve yükümlülüklerin net makul değerinden düşük ise negatif şerefiye oluşur ve oluştuğu dönemde konsolide kapsamlı gelir olarak finansal tablolara yansıtılır. İşletme birleşmelerinde satın alınan işletmenin finansal tablolarında yer almayan; ancak şerefiyenin içerisinde tanımlanabilme özelliğine sahip varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar (marka değeri gibi) ve/veya şarta bağlı yükümlülükler makul değerleri ile konsolide finansal tablolara yansıtılır. Satın alınan şirketin finansal tablolarında yer alan şerefiye tutarları tanımlanabilir varlık olarak değerlendirilmez. Şerefiye, değer düşüklüğü testi için, yönetimin şerefiyeyi iç raporlama amaçlı takip edebileceği en küçük nakit üreten birimlere dağıtılır. Şerefiye için her yıl aynı tarihte değer düşüklüğü tespit çalışması yapılmakta olup değer düşüklüğünün olduğuna dair herhangi bir gösterge olması durumunda ise, söz konusu değer düşüklüğü testi daha sıklıkla tekrarlanmaktadır. Şerefiyeye ait değer düşüklüğü geri çevrilemez.

İşletme birleşmelerini konu alan UFRS 3, "İşletme Birleşmeleri", iktisap maliyetinin, iktisap edilen işletmenin daha önceden finansal tablolarında yer almayan maddi olmayan duran varlıklar da dahil olmak üzere, tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerinin iktisap tarihindeki makul değerleri belirlenmek suretiyle muhasebeleştirilmesini öngörmektedir.

Ayrıca UFRS 3 (Revize)'ye göre, işletme birleşmesinin gerçekleştiği raporlama döneminin sonunda işletme birleşmesinin ilk muhasebeleştirilmesi ile ilgili çalışmalar tamamlanmamış ise, satın alan işletme için, muhasebeleştirilmesi tamamlanmamış kalemlere yönelik finansal tablolarında geçici tutarları raporlama imkanı bulunmaktadır. Ölçme dönemi içerisinde satın alan işletme, birleşme tarihinde muhasebeleştirilmiş geçici tutarları, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla muhasebeleştirilmiş tutarların ölçümünü etkileyebilecek gerçeklere ve durumlara ilişkin elde edilmiş yeni bilgileri yansıtacak şekilde geriye dönük olarak düzeltir. Satın alan işletme aynı zamanda, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla ek varlık ve borçların muhasebeleştirilmesini gerektirecek gerçeklere ve durumlara ilişkin yeni bilgiler elde etmiş ise söz konusu ek varlık ve borçları da ölçme dönemi içerisinde muhasebeleştirir.

Ölçme dönemi, satın alan işletme, birleşme tarihi itibarıyla var olan gerçeklere ve durumlara ilişkin aradığı bilgileri elde eder etmez ya da daha fazla bilginin elde edilemez olduğunu öğrenir öğrenmez bitmekte olup her durumda birleşme tarihinden başlamak üzere bir yılı aşamaz.

Şerefiye tutarları oluşturulan dönemde gelir tablosu ile ilişkilendirilenler:

1) Grup, 14.05.2004 tarihi itibarıyla (31.12.2004 tarihli finansal tabloları üzerinden) Deniz Elektrik Üretim Ltd Şti.'ni %95 oranında iktisap etmiş ve 270.613 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur.

2) Grup, 24.05.2006 tarihi itibarıyla (30.06.2006 tarihli finansal tabloları üzerinden) Baki Elektrik Üretim Ltd Şti.'ni %95 oranında iktisap etmiş ve 242.316 TL tutarında, 01.04.2007 tarihi itibarıyla 1.039.600 TL, 2012 hesap döneminde yapılan ilave ödemeler neticesinde 752.651 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur.

3) Grup, 05.12.2007 tarihi itibarıyla (31.12.2007 tarihli finansal tabloları üzerinden) Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'ni %99,96 oranında iktisap etmiş ve 20.836.920 TL negatif şerefiye oluşmuştur.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

4) Grup, 05.03.2010 tarihi itibarıyla (31.03.2010 tarihli finansal tablolar üzerinden) Rasa Enerji Üretim A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 6.987.334 TL tutarında negatif şerefiye oluşmuştur.

5) Grup Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'nin %80'ine 17.08.2011 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, EPDK'nın onayını müteakiben 01.10.2011 tarihinden itibaren yönetimde kontrol gücüne sahip olmuştur. Söz konusu iktisap neticesinde oluşan 161.471 TL tutarındaki pozitif şerefiye ile üçüncü taraflardan satın alınmış olup 2012 hesap döneminde %9,5 oranında yapılan ilave hisse alımı neticesinde oluşan 2.243.456 TL tutarındaki pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

6) Grup 28.10.2011 tarihi itibarıyla Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 789.585 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. Pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

7) Grup 02.04.2013 tarihi itibarıyla Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 50.000 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. İktisap tarihi itibarıyla Şirket'in özkaynak değerinin negatif olması nedeniyle oluşan pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Şerefiye tutarları bilançoda gösterilenler:

1) Grup, 05.03.2010 tarihi itibarıyla (31.03.2010 tarihli finansal tablolar üzerinden) İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 3.349.356 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.

2) Grup, 13.08.2010 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Ltd Şti.'nde ilave %4,99 oranında iktisapta bulunmuş ve 2.450.560 TL pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.

3) Grup, 18.04.2011 tarihi itibarıyla Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.'nin %99'una iktisapta bulunmuş ve 3.498.840 TL pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.

4) Grup, 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kağıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin %94'üne iktisapta bulunmuş ve 117219.402 TL pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda maddi duran varlıklarda makine ve teçhizatlar hesabına dağıtılarak gösterilmiştir.

2.6) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

2.6.1) Hasılat

Satış gelirlerinin önemli bir kısmı elektrik satışlarından oluşmakta olup elektriğin alıcılara teslim edilmesiyle ürün ile ilgili önemli risk ve getirilerin alıcıya transfer olduğu, satışla ilgili ekonomik faydanın işletmeye akacağına muhtemel olması ve gelir tutarının güvenilir bir şekilde hesaplanabildiği durumda gelir oluşmuş sayılır. Aynı işlem ile ilgili hasılat ve giderler eşanlı finansal tablolara alınmaktadır.

Satış karşılığında nakit veya nakit benzerlerinin alındığı durumlarda, hasılat söz konusu nakit veya nakit benzerlerinin tutandır. Ancak, Şirket satışları vadeli olarak gerçekleştirilmekte ve satış bedelinin makul değeri, alacakların bugünkü değerine indirgenmesi suretiyle bulunmaktadır. Alacakların bugünkü değerinin belirlenmesinde; satış bedelinin nominal değerini, ilgili mal veya hizmetin peşin satış fiyatına indirgeyen faiz oranı kullanılır. Satış bedelinin nominal değeri ile bu şekilde bulunan makul değer arasındaki fark, faiz geliri olarak ilgili dönemlere yansıtılmaktadır.

Hasılat olarak kayıtlara alınan tutarların tahsilinin şüpheli hale gelmesi durumunda, ayrılan şüpheli alacak karşılığı, hasılat tutarının düzeltilmesi suretiyle değil, bir gider olarak finansal tablolara alınır. Net satışlar, indirimler ve iadeler düşüldükten sonraki faturalanmış satış bedelinden oluşmaktadır. Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak dönem içinde TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir (Dipnot 31).

Faiz geliri, etkin faiz yöntemine göre kaydedilmektedir. Temettü gelirleri, Grup'un temettü alma hakkının olduğu tarihte gelir yazılmaktadır.

2.6.2) Stoklar

Grup'un stokları fuel oil, jeneratör, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmaktadır. Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleştirilebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleştirilebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyeti toplamının indirilmesiyle elde edilen tutardır.

Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir (Dipnot 10).

2.6.3) İlişkili taraflar

Bu finansal tabloların amacı doğrultusunda Grup sermayesinde pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişi ortaklar, bağlı ortaklıklar, iştirakler, ortaklardan doğrudan veya dolaylı sermaye ve yönetim ilişkisi içinde bulunduğu Grup'un iştirakleri ve bağlı ortaklıklar dışındaki kuruluşlar, Grup faaliyetlerinin planlanması, yürütülmesi ve denetlenmesi ile doğrudan veya dolaylı olarak yetkili ve sorumlu olan, Grup veya Grup'un ana ortaklığının yönetim kurulu üyesi, genel müdür gibi yönetici personel, bu kişilerin yakın aile üyeleri ve bu kişilerin doğrudan veya dolaylı olarak kontrolünde bulunan şirketler, ilişkili taraflar olarak kabul edilmektedir. İlişkili taraflarla olan işlemler finansal tablo dipnotlarında açıklanır (Dipnot 6).

2.6.4) Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, 01.01.2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31.12.2004 tarihindeki satın alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 01.01.2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Diğer maddi duran varlıklar, ilk kayda alındıkları anda önemli bölümlere dağıtılır ve her bir bölüm ilgili faydalı ömürleri göz önünde bulundurularak amortismanına tabi tutulur. Amortisman, maddi duran varlıkların yaklaşık ekonomik ömürlerini yansıtan oranlarda doğrusal amortisman metoduna göre hesaplanmaktadır.

Arsaların, ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiğinden amortismanına tabi tutulmamışlardır. Öte yandan, binaların, makine, tesis ve cihazların faydalı ömürleri ilgili madenlerin ömrü ile sınırlıdır.

Binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ile makine, tesis ve cihazlar, kapasitelerinin tam olarak kullanılmaya hazır olduğu ve fiziksel durumlarının belirlenen üretim kapasitesini karşılayacağı durumlarda aktifleştirilir ve amortismanına tabi tutulmaya başlanırlar. Maddi duran varlıkların hurda değerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmektedir. Maddi duran varlık alımları için verilmiş olan avanslar, ilgili varlık aktifleştirilene kadar diğer duran varlıklar kalemi altında takip edilmektedir.

Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürlerine göre belirlenmiş amortisman ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıl
Binalar	10- 50
Makine, tesis ve ekipman (*)	10- 40
Döşeme, demirbaş ve ofis ekipmanları	5-15
Motorlu taşıtlar	5-8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5

(*) Grup'un mevcut tesisleri santrallerin aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amorti edilmektedir:

	Yıl
Rüzgar enerjisi santralleri	20
Fuel oil santralleri	15
Doğalgaz santralleri	20
Hidroelektrik santralleri	40

Maddi duran varlıklar içinde yer alan Antalya Santraline ilişkin Grup tarafından inşa edilip BOTAŞ'a bilabedel devredilecek olan boru hattı lisans süresi boyunca Grup tarafından kullanılacaktır. 24.912.599 TL maliyet bedelli boru hattı kalan lisans süresi boyunca amorti edilmektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Bakım ve onarım giderleri oluştukları dönemin konsolide kapsamlı gelir tablosuna gider olarak kaydedilirler. Aktifleştirmeden sonraki harcamalar, gelecekte yenilemeden önceki durumdan daha iyi bir performans ile ekonomik fayda sağlanmasının kuvvetle muhtemel olması ve ilgili harcamanın maliyetinin güvenilir bir şekilde ölçülmesi durumunda ilgili varlığın maliyetine eklenirler. Grup, aktifleştirmeden sonraki harcamalar kapsamındaki değiştirilen parçaların diğer bölümlerden bağımsız bir şekilde amortismanına tabi tutulup tutulmadığına bakmaksızın taşınan değerlerini bilançodan çıkarır. Varlığın maliyetine eklenen söz konusu aktifleştirme sonrası harcamalar, ekonomik ömürleri çerçevesinde amortismanına tabi tutulurlar.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal 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 bilanço tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

Maddi duran varlıkların elden çıkartılmasında elde edilen kâr ya da zarar, maddi duran varlığın taşıdığı değere göre belirlenir ve ilgili gelir ve gider hesaplarına kaydedilir (Dipnot 34).

2.6.5) Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar lisanslar, bilgi işlem sistemleri ve yazılım haklarını içerir. Bunlar, 01.01.2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31.12.2004 tarihindeki satın alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 01.01.2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş itfa payları ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar elde etme maliyetleri üzerinden, elde edilme tarihinden itibaren 2 ile 49 yıl içerisinde doğrusal itfa yöntemi ile itfa edilirler (Dipnot 17). Maddi olmayan duran varlıkların, hurda değerlerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmiştir. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara indirilir.

2.6.6) Finansal araçlar

Türev olmayan finansal araçlar

Krediler ve alacaklar, etkin bir piyasada kote olmayan ve sabit veya belirli ödemelerden oluşan türev olmayan finansal varlıklardan oluşmaktadır. Krediler ve alacaklar, alım-satım amacıyla tutulmadan, Grup'un herhangi bir borçluya doğrudan para, mal veya hizmet tedarik ettiğinde ortaya çıkmaktadır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, bu varlıklar dönen varlıklar içinde, 12 aydan fazla ise duran varlıklar içinde gösterilmektedir. Krediler ve alacaklar, bilançoda ticari alacaklar ve diğer alacaklar içerisine dahil edilmiştir. Krediler ve alacaklar, ilgili tutarların işlem masrafları çıkarıldıktan sonraki değerleri ile kaydedilir. Krediler ve alacaklar sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden gösterilir.

Türev finansal araçlar

Grup 2013 yılında yabancı para ve faiz oranı risklerinden korunmak amacıyla türev finansal araçlar kullanmaya başlamıştır (Dipnot 46). Riskten korunmanın ilk kayıtlara alınmasında Grup riskten korunma araçları ve riskten korunma araçları arasındaki ilişkiyi, ilgili riskten korunma işleminin risk yönetimi amaçlarını ve stratejilerini ve riskten korunmanın etkinliğini ölçmede kullanılacak olan yöntemleri resmi olarak belgelemektedir. Nakit akış riskinden korunma işlemleri için finansal riskten korunma işleminin konusunu teşkil eden tahmini işlemin gerçekleşme ihtimalinin yüksek olması ve nakit akışlarındaki değişikliklerin kâr veya zarar etkileyebilecek nitelikte olması gerekir.

Türev finansal araçlar ilk olarak gerçeğe uygun değeri ile kayıtlara alınır ve türevler ile ilgili işlem maliyetleri oluştukları tarihte kâr veya zarar olarak kaydedilir. İlk kayıtlara alınmalarını müteakiben, türevler gerçeğe uygun değerleriyle ölçülür ve oluşan değişimler aşağıdaki gibi muhasebeleştirilir;

Bir türev aracı kayıtlara alınmış bir varlığı, yükümlülüğü veya kâr veya zararı etkileyecek gerçekleşme ihtimali yüksek tahmini işlemler ilgili belirli bir riskin nakit akışlarındaki değişikliklerin riskinden korunma aracı olarak tasarlandığında türev aracının gerçeğe uygun değerindeki değişikliğin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir ve özkaynak altında riskten korunma rezervlerinde gösterilir. Türevin gerçeğe uygun değerindeki etkin olmayan kısım doğrudan kâr veya zararda muhasebeleştirilir.

Diğer durumlarda finansal riskten korunmaya konu olan kalem finansal olmayan varlıksa, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, finansal riskten korunmaya konu kalem kâr veya zarar etkilediği dönemle aynı dönemde kâr veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır. Eğer finansal riskten korunma aracı artık finansal riskten korunma muhasebesi ile ilgili koşulları sağlamaması, vadesinin dolması veya satılması, sona erdirilmesi veya kullanılması veya işleminden kaldırılması durumunda riskten korunma muhasebesinden iletimize dönük olarak vazgeçilir. Eğer tahmini işlemin gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilmiş bulunan bakiye kâr veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır.

2.6.7) Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, her bir finansal varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Varlığın geri kazanılabilir değeri, ilgili varlığın satış için katlanılacak giderler düşüldükten sonraki net satış fiyatı ile kullanım değerinin yüksek olanıdır.

Değer düşüklüğünün saptanması için varlıklar, nakit üreten birimler olan en alt seviyede gruplandırılır. Kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satılması için gerekli olan giderler düşüldükten sonraki satış yoluyla geri elde edilecek tutardan yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları kapsamlı gelir tablosuna gider olarak yansıtılır. Bir varlıkta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmalarını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutan geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

Grup tüm finansal varlıkların değer düşüklüğü testi için aşağıdaki kriterleri göz önünde bulundurmaktadır:

- Borçlu tarafın önemli ölçüde finansal açıdan zorluk içinde olup olmaması,
- Anaparanın veya faizin ödenmemesi veya geç ödenmesi gibi sözleşme hükümlerine borçlu tarafın uymaması,
- Ekonomik veya yasal nedenlerden ötürü, borçlu olan tarafa herhangi bir imtiyazın tanınıp tanınmadığı,
- Borçlu olan tarafın finansal açıdan yeniden yapılandırılmaya gitmesinin beklenmesi veya gitmesi,
- Bağımsız veriler kullanılarak, finansal varlıkların gelecekte Grup'a sağlayacakları nakit akışlarında önemli düşüşlerin olup olmayacağı.

2.6.8) Kur değişiminin etkileri

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler, işlemin yapıldığı günkü döviz kurlarından fonksiyonel para birimine çevrilmiştir. Bu işlemlerin gerçekleşmesinden ve yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülüklerin dönem sonu döviz kurlarından çevrilmesinden kaynaklanan kur farkı gelir ve giderleri konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

2.6.9) Hisse başına kazanç

Hisse başına kâr, net kârın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir (Dipnot 41). Hisse başına kâr hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kâr hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

2.6.10) Karşılıklar, şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

Grup'un, geçmişteki işlemlerinin sonucunda mevcut hukuki veya geçerli bir yükümlülüğünün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesi için kaynakların dışa akmasının gerekli olabileceği ve tutar için güvenilir bir tahminin yapılabileceği durumlarda karşılıklar oluşturulur.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler ve varlıklar finansal tablolara alınmamakta ve şarta bağlı yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 25). Gelecek dönemlerde oluşması beklenen operasyonel zararlar için herhangi bir karşılık ayrılmamaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Şarta bağlı yükümlülük olarak işleme tabi tutulan kalemler için gelecekte ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelmesi durumunda, bu şarta bağlı yükümlülük, güvenilir tahminin yapılamadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin olduğu dönemin finansal tablolarında karşılık olarak finansal tablolara alınır.

2.6.11) Kiralama işlemleri

Grup'un esas olarak mülkiyetin tüm risk ve getirileri üstüne aldığı maddi duran varlık kiralaması, finansal kiralama şeklinde sınıflandırılır. Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlık, varlığın kiralama döneminin başındaki rayiç değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden kaydedilir. Her bir kira ödemesi, finansal kiralama borcu üzerinde sabit bir oranın elde edilmesi amacıyla borç ve finansal giderler arasında tahsis edilir. Finansman giderleri, kira dönemi boyunca gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

Finansal kiralama yolu ile satın alınan maddi duran varlıklar, varlığın tahmini faydalı ömrü doğrultusunda amortismanına tabi tutulur. Mülkiyete ait risk ve getirilerin önemli bir kısmının kiralayana ait olduğu kiralama işlemi, faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır. Faaliyet kiralaması (kiralayandan alınan teşvikler düşüldükten sonra) altında yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile gelir tablosuna gider olarak kaydedilir.

Grup'un finansal kiralama yolu ile edinilen makine ve ekipmanlarına ilişkin yapmış olduğu finansal kiralama sözleşmelerinden doğan yükümlülükleri ilişikteki finansal tablolarda finansal borçlar hesabında yer almaktadır (Dipnot 20).

Grup'un UMS 17 uyarınca 2013 ve 2012 hesap dönemlerinde muhasebeleştirilen koşullu kira tutarı bulunmamakta olup, mevcut finansal kiralama sözleşmeleri kapsamında yenileme veya satın alma opsiyonları ile fiyat ayarlama, temettü ödemeleri, ek borçlanma ve yeni kiralamarlar gibi kira anlaşmalarında sınırlama hükümleri bulunmamaktadır.

Grup'un faaliyet kiralaması kapsamında kiracı sıfatıyla kiralamış bulunduğu varlıklar ofis ve santrallerin bulunduğu arazilere ilişkin kira bedellerinden oluşmakta olup 31.12.2013 tarihinde sona eren dönem içinde söz konusu faaliyet kiralamalarının toplam tutarı 1.881.799 TL'dir.

2.6.12) Çalışanlara sağlanan faydalar

Yürürlükteki kanunlara göre, Grup, emeklilik dolayısıyla veya iş kanununda belirtilen davranışlar dışındaki sebeplerle istihdamı sona eren çalışanlara belirli bir toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Söz konusu ödeme tutarları bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan kıdem tazminat tavanı esas alınarak hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğacak yükümlülük tutarları bugünkü net değerine göre hesaplanarak ilişikteki finansal tablolarda yansıtılmıştır (Dipnot 27).

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

2.6.13) Borçlanma maliyetleri ve alınan krediler

Alınan krediler alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Alınan krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden gösterilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, kapsamlı gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Alınan kredilerden kaynaklanan finansman maliyeti oluştuğunda konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılır (Dipnot 37). Alınan kredilerin vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, kısa vadeli yükümlülükler içerisinde, 12 aydan fazla ise uzun vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilmektedir (Dipnot 24).

İnşa edilebilmesi veya satışa hazırlanabilmesi önemli bir zaman dilimi gerektiren varlık alımları veya yatırımları ile dolaysız olarak ilişkilendirilebilen ve inşaat veya üretim sırasında tahakkuk eden borçlanma maliyetleri ilgili varlığın maliyetine eklenmektedir. Varlığın amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi için gerekli faaliyetlerin tamamen bitirilmesi durumunda, borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir. Diğer borçlanma maliyetleri tahakkuk ettikleri dönemlerde giderleştirilmektedir.

Amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilebilmesi zorunlu olarak uzun bir süreyi gerektiren varlıklar özellikli varlıklar olarak tanımlanmakta olup Grup'un, raporlanan dönemler içerisinde tesis, makine ve cihazlar hesabında yer alan enerji santralleri özellikli varlık olarak nitelendirilmiştir.

2.6.14) Ticari alacaklar ve değer düşüklüğü

Doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan Grup kaynaklı ticari alacaklar, makul değerleriyle finansal tablolara kaydedilmekte ve sonraki dönemlerde etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetinden, mevcutsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek değerlendirilmektedir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, etkin faiz oranının etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir (Dipnot 7).

2.6.15) Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Dönemin kâr ve zarar üzerindeki gelir vergisi yükümlülüğü, cari yıl vergisi ve ertelenmiş vergiyi içermektedir. Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem kârının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihinde geçerli olan vergi oranları ile hesaplanan vergi yükümlülüğünü içermektedir (Dipnot 40). Geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtları ise diğer faaliyetlerden gider ve zararlar kalemi altında muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi geliri veya gideri ertelenmiş verginin doğrudan özkaynak altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmadığı durumlarda, dönemin kâr veya zararına dahil edilir. Ertelenmiş vergi özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemde kaynaklanıyorsa, ilgili özkaynaklar kalemi altında muhasebeleştirilir.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir (Dipnot 40).

Ertelenmiş vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapılacağı tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı, gelecekte vergiye tabi kâr elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kâr elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır. Gelir vergisi ile ilgili olan ertelenen vergi varlığı ve borcu aynı vergi otoritesi tarafından takip edildiğinden dolayı her bir şirket düzeyinde ertelenen vergi varlığı ve borcu karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Ancak, ana ortaklığın ve bağlı ortaklığın net ertelenen vergi pozisyonu konsolide finansal tablolarda netleştirilmemektedir.

2.6.16) Netleştirme/mahsup

İçerik ve tutar itibarıyla önem arz eden her türlü kalem, benzer nitelikte dahi olsa, finansal tablolarda ayrı gösterilir. Önemli olmayan tutarlar, esasları veya fonksiyonları açısından birbirine benzeyen kalemler itibarıyla toplulaştırılarak gösterilir. İşlem ve olayın özünün mahsubu gerekli kılması sonucunda, bu işlem ve olayın net tutarları üzerinden gösterilmesi veya varlıkların, değer düşüklüğü düşüldükten sonraki tutarları üzerinden izlenmesi, mahsup edilmeme kuralının ihlali olarak değerlendirilmez. Grup'un normal iş akışı içinde gerçekleştirdiği işlemler sonucunda, "Hasılat" başlıklı kısımda tanımlanan gelirler dışında elde ettiği gelirler, işlem veya olayın özüne uygun olması şartıyla net değerleri üzerinden gösterilir.

Dipnot 47'de açıklandığı üzere Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla 15.643.338 TL (31.12.2012: 49.521.223 TL) tutarındaki diğer finansal yükümlülüğü KKTC Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının factoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2013 tarihi itibarıyla finansal durum tablosunda KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 20.562.076 TL (31.12.2012: 13.907.457 TL) tutarındaki kısmı söz konusu factoring borçları ile netleştirilmiş olarak yer almaktadır.

2.6.17) Ticari borçlar

Ticari borçlar finansal tablolara alındıkları tarihte makul değerleri ile, müteakip dönemde ise indirgenmiş maliyet bedeli üzerinden kaydedilir (Dipnot 7).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

2.6.18) Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar (Dipnot 50).

Grup; bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltmekle yükümlüdür. Bilanço tarihinden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen hususlar, finansal tablo kullanıcılarının ekonomik kararlarını etkileyen hususlar olmaları halinde finansal tablo dipnotlarında açıklanır.

2.6.19) Nakit akım tablosu

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları, Grup'un esas faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un 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 (Dipnot 53).

2.6.20) Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31.12.2013 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31.12.2012 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 01.01.-31.12.2013 dönemine ilişkin konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 01.01.-31.12.2012 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. Cari dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır.

TMS 19 - Çalışanlara sağlanan faydalar standardında yapılan değişiklikler kapsamında kıdem tazminatına ilişkin aktüeryal kazanç/kayıplar özkaynaklar altında muhasebeleştirilmektedir. Grup, 31.12.2012 tarihli finansal durum tablosunda net dönem kâr içinde gösterdiği ertelenmiş vergi etkisi netlenmiş 106.854 TL tutarındaki aktüeryal kaybı ve geçmiş yıllar karları içinde gösterdiği ertelenmiş vergi etkisi netlenmiş 144.748 TL tutarındaki aktüeryal kaybı (toplam 251.602 TL tutarındaki aktüeryal kaybı) aynı tarihli finansal durum tablosunda kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler hesabının altında diğer kazanç/kayıplar fonu içerisine sınıflandırmıştır.

SPK'nın 07.06.2013 tarih ve 20/670 sayılı toplantısında alınan karar uyarınca Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği kapsamına giren sermaye piyasası kurumları için 31.03.2013 tarihinden sonra sona eren ara dönemlerden itibaren yürürlüğe giren finansal tablo örnekleri ve kullanım rehberi yayınlanmıştır. Yürürlüğe giren bu formatlar uyarınca Grup'un finansal durum tablolarında çeşitli sınıflamalar yapılmıştır. Şirket'in 31.12.2012 tarihli finansal durum tablosunda ve 31.12.2013 tarihi itibarıyla sona eren döneme ilişkin gelir tablosunda yapılan sınıflamalar şunlardır:

- i) Diğer dönen varlıklar hesap grubunda gösterilen 16.352.633 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler ve 8.975.465 TL tutarındaki verilen ilk madde malzeme alımı avansları finansal durum tablosunda ayrı bir hesap olarak,
- ii) Diğer duran varlıklar hesap grubunda gösterilen 71.138.335 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler ve 85.435.016 TL tutarındaki verilen sabit kıymet alımı avansları finansal durum tablosunda ayrı bir hesap olarak,
- iii) Diğer dönen varlıklar hesap grubunda gösterilen 10.823.801 TL tutarındaki peşin ödenmiş vergiler finansal durum tablosunda cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar olarak ayrı bir hesapta,
- iv) Diğer borçlar hesap grubunda gösterilen 5.354.940 TL tutarındaki ödenecek vergi borçları, 520.976 TL tutarındaki ödenecek sosyal güvenlik primleri 1.471.567 TL tutarındaki personele olan borçlar çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar içerisine,
- v) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin yükümlülükler hesap grubunun ismi değiştirilerek çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar olarak sunulmaya başlanmıştır.

- vi) Borç karşılıkları hesap grubunda gösterilen 814.495 TL tutarındaki karşılıklar diğer kısa vadeli karşılıklar içerisine,
- vii) Esas faaliyetlerden diğer gelirler hesap grubu içerisindeki 637.656 TL tutarındaki sabit kıymet satış geliri yatırım faaliyetlerinden gelirler içerisine,
- viii) Esas faaliyetlerden diğer giderler hesap grubu içerisindeki 378.592 TL tutarındaki sabit kıymet satış gideri yatırım faaliyetlerinden giderler içerisine,
- ix) Finansman giderleri hesap grubunda bulunan ticari alacak ve borçlara ilişkin 638.677 TL tutarındaki reeskont gideri esas faaliyetlerden diğer giderler içerisine,
- x) Finansman gelirleri hesap grubunda bulunan ticari alacak ve borçlara ilişkin 79.721 TL tutarındaki reeskont geliri esas faaliyetlerden diğer geliri içerisine sınıflandırılmıştır.

2.6.21) Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

Faaliyet bölümleri, Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili organlara veya kişilere sunulan iç raporlama ve stratejik bölümlere paralel olarak değerlendirilmektedir. Söz konusu bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlerine ilişkin stratejik karar almaya yetkili organlar ve kişiler, Grup'un üst düzey yöneticileri olarak tanımlanmıştır.

Raporlama tarihi itibarıyla UFRS 8 kapsamında Grup'un faaliyet raporlamasını gerektirecek bir durum ortaya çıkmadığından faaliyet bölümleri raporlaması yapılmamıştır (Dipnot 5).

2.6.22) Finansal teminat sözleşmesi

Finansal teminat sözleşmesi, bir borçlunun bir borçlanma aracına ilişkin vadesi gelmiş ödemelerini ilgili borçlanma aracının orijinal veya değiştirilen koşullarına uygun olarak yerine getirmemesi nedeniyle, Grup'un teminat sözleşmesi tarafının uğradığı zararları karşılamak amacıyla, sözleşmenin diğer tarafına belirli miktar ödemede bulunmasını gerektiren sözleşmedir.

Finansal teminat sözleşmesinin, ilk kayda alındığı tarih itibarıyla, makul değerinden muhasebeleştirilmesi gerekmekte olup, sonraki dönemlerde ise UMS 37, "Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar"a veya UMS 18, "Hasılat'a göre tespit edilecek olan tutardan yüksek olanı üzerinden ölçülür.

Kazancı Holding, Kazancı Ailesi ve ilişkili şirketleri ile birlikte müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla genel kredi taahhütnamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Dipnot 6'da açıklanmıştır.

2.7) Yeni ve Revize Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanması

Grup cari dönemde Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) ve UMSK'nın Uluslararası Finansal Raporlama Yorumları Komitesi (UFRYK) tarafından yayınlanan ve 31.12.2013 tarihli finansal tablolar için geçerli olan standart, değişiklik ve yorumlardan kendi faaliyet konusu ile ilgili olanları uygulamıştır:

01.01.2013 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar aşağıdaki gibidir:

TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar - Finansal Varlık ve Borçların Netleştirilmesi (Değişiklik)

Değişiklik işletmenin finansal araçlarını netleştirmeye ilişkin hakları ve ilgili düzenlemeler (örnek teminat sözleşmeleri) konusunda bazı bilgileri açıklamasını gerektirmektedir. Getirilen açıklamalar finansal tablo kullanıcılarına;

- i) Netleştirilen işlemlerin şirketin finansal durumuna etkilerinin ve muhtemel etkilerinin değerlendirilmesi için ve
- ii) TFRS'ye göre ve diğer genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine göre hazırlanmış finansal tabloların karşılaştırılması ve analiz edilmesi için faydalı bilgiler sunmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Yeni açıklamalar TMS 32 uyarınca bilançoda netleştirilen tüm finansal araçlar için verilmelidir. Söz konusu açıklamalar TMS 32 uyarınca bilançoda netleştirilememiş olsa dahi uygulanabilir ana netleştirme düzenlemesine veya benzer bir anlaşmaya tabi olan finansal araçlar için de geçerlidir. Değişiklik sadece açıklama esaslarını etkilemektedir ve Şirket'in finansal tabloları üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu (Değişiklik) - Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu Unsurlarının Sunumu

Yapılan değişiklikler diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilen kalemlerin sadece gruplamasını değiştirmektedir. Bundan sonra diğer kapsamlı gelir tablosunda ileriki bir tarihte gelir tablosuna sınıflanabilecek (veya geri döndürülebilecek) kalemlerin hiçbir zaman gelir tablosuna sınıflanamayacak kalemlerden ayrı gösterilmesi gerekmektedir. Değişiklik sadece sunum esaslarını etkilemiştir ve Şirket'in finansal durumunu veya performansı üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar (Değişiklik)

Standartta yapılan değişiklik kapsamında birçok konuya açıklık getirilmiş veya uygulamada değişiklik yapılmıştır. Yapılan birçok değişiklikten en önemlileri tazminat yükümlülüğü aralığı mekanizması uygulamasının kaldırılması, tanımlanmış fayda planlarında aktüeryal kâr/zararının diğer kapsamlı gelir altında yansıtılması ve kısa ve uzun vadeli personel sosyal hakları ayırımının artık personelin hak etmesi prensibine göre değil de yükümlülüğün tahmini ödeme tarihine göre belirlenmesidir. Grup, aktüeryal kazanç/kayıpları bu değişiklik öncesi gelir tablosunda muhasebeleştirilmekteydi. Aktüeryal kazanç/kaybın diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmesi sonucu oluşan değişikliğin Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkisi geçmişe dönük olarak düzeltilmiştir.

Aktüeryal kazanç/kaybın diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmesi sonucu oluşan değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkisi geçmişe dönük olarak ilişikteki 31.12.2012 tarihli finansal durum tablosu ile 01.01.-31.12.2012 dönemine ilişkin diğer kapsamlı gelir tablolarında düzeltilmiştir (Dipnot 2.6.20).

TMS 27 Bireysel Finansal Tablolar (Değişiklik)

TFRS 10'nun ve TFRS 12'nin yayınlanmasının sonucu olarak, KGK TMS 27'de de değişiklikler yapmıştır. Yapılan değişiklikler sonucunda, artık TMS 27 sadece bağlı ortaklık, müştereken kontrol edilen işletmeler ve iştiraklerin bireysel finansal tablolarında muhasebeleştirilmesi konularını içermektedir. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumunu veya performansı üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar (Değişiklik)

TFRS 11'in ve TFRS 12'nin yayınlanmasının sonucu olarak, KGK TMS 28'de de değişiklikler yapmış ve standardın ismini TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar olarak değiştirmiştir. Yapılan değişiklikler ile iştiraklerin yanı sıra, iş ortaklıklarında da özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirme getirilmiştir. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumunu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar

TFRS 10 - TMS 27 Konsolide ve Bireysel Finansal Tablolar Standardının konsolidasyona ilişkin kısmının yerini almıştır. Hangi şirketlerin konsolide edileceğini belirlemede kullanılacak yeni bir "kontrol" tanımı yapılmıştır. Mali tablo hazırlayıcılarına karar vermeleri için daha fazla alan bırakan, ilke bazlı bir standarttır. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumunu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TFRS 11 Müşterek Düzenlemeler

Standart müşterek yönetilen iş ortaklıklarının ve müşterek faaliyetlerin nasıl muhasebeleştirileceğini düzenlemektedir. Yeni standart kapsamında, artık iş ortaklıklarının oransal konsolidasyona tabi tutulmasına izin verilmemektedir. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TFRS 12 Diğer İşletmelerdeki Yatırımların Açıklamaları

TFRS 12 iştirakler, iş ortaklıkları, bağlı ortaklıklar ve yapısal işletmelere ilişkin verilmesi gereken tüm dipnot açıklama gerekliliklerini içermektedir. Ara dönemdeki önemli olaylar ve işlemler nedeniyle verilmesi gereken açıklamalar dışında, yeni standart kapsamında yapılması gereken açıklamaların hiçbirisi ara dönemler için geçerli değildir. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumunu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TFRS 13 Gerçeğe Uygun Değerin Ölçümü

Yeni standart gerçeğe uygun değer TFRS kapsamında nasıl ölçüleceğini açıklamakla beraber, gerçeğe uygun değer ne zaman kullanılabilir ve/veya kullanılması gerektiği konusunda bir değişiklik getirmemektedir. Tüm gerçeğe uygun değer ölçümleri için rehber niteliğindedir. Yeni standart ayrıca, gerçeğe uygun değer ölçümleri ile ilgili ek açıklama yükümlülükleri getirmektedir. Yeni açıklamaların sadece TFRS 13'ün uygulamaya başlandığı dönemden itibaren verilmesi gerekmektedir.

Söz konusu açıklamaların finansal araçlara ilişkin olanlarının bazılarının TMS 34.16 A (j) uyarınca ara dönem özet finansal tablolarda da sunulması gerekmektedir. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumunu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TFRYK 20 Yerüstü Maden İşletmelerinde Üretim Aşamasındaki Hafriyat (Dekapaj) Maliyetleri

Yorum, üretim aşamasındaki hafriyatların ne zaman ve hangi koşullarda varlık olarak muhasebeleşeceği, muhasebeleşen varlığın ilk kayda alma ve sonraki dönemlerde nasıl ölçüleceğine açıklık getirmektedir. Söz konusu yorum Şirket için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

Uygulama Rehberi (TFRS 10, TFRS 11 ve TFRS 12 değişiklik)

Değişiklikler geriye dönük düzeltme yapma gerekliliğini ortadan kaldırmak amacıyla sadece uygulama rehberinde yapılmıştır. İlk uygulama tarihi "TFRS 10'un ilk defa uygulandığı yıllık hesap döneminin başlangıcı" olarak tanımlanmıştır. Kontrolün olup olmadığı değerlendirilmesi karşılaştırmalı sunulan dönemin başı yerine ilk uygulama tarihinde yapılacaktır. Eğer TFRS 10'a göre kontrol değerlendirmesi TMS 27/TMSYK 12'ye göre yapıldan farklı ise geriye dönük düzeltme etkileri saptanmalıdır. Ancak, kontrol değerlendirmesi aynı ise geriye dönük düzeltme gerekmez. Eğer birden fazla karşılaştırmalı dönem sunuluyorsa, sadece bir dönemin geriye dönük düzeltilmesine izin verilmiştir. KGK, aynı sebeplerle TFRS 11 ve TFRS 12 uygulama rehberlerinde de değişiklik yapmış ve geçiş hükümlerini kolaylaştırmıştır. Değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TFRS'deki iyileştirmeler

01.01.2013 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olan ve aşağıda açıklanan 2009-2011 dönemi yıllık TFRS iyileştirmelerinin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TMS 1 Finansal Tablolarda Sunuşu:

İhtiyari karşılaştırmalı ek bilgi ile asgari sunumu mecburi olan karşılaştırmalı bilgiler arasındaki farka açıklık getirilmiştir.

TMS 16 Maddi Duran Varlıklar:

Maddi duran varlık tanımına uyan yedek parça ve bakım ekipmanlarının stok olmadığı konusuna açıklık getirilmiştir.

TMS 32 Finansal Araçlar: Sunum:

Hisse senedi sahiplerine yapılan dağıtımların vergi etkisinin TMS 12 kapsamında muhasebeleştirilmesi gerektiğine açıklık getirilmiştir. Değişiklik, TMS 32'de bulunan mevcut yükümlülükleri ortadan kaldırıp şirketlerin hisse senedi sahiplerine yaptığı dağıtımlardan doğan her türlü gelir vergisinin TMS 12 hükümleri çerçevesinde muhasebeleştirilmesini gerektirmektedir.

TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama:

TMS 34'de her bir faaliyet bölümüne ilişkin toplam bölüm varlıkları ve borçları ile ilgili istenen açıklamalara açıklık getirilmiştir. Faaliyet bölümlerinin toplam varlıkları ve borçları sadece bu bilgiler işletmenin faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili merciiye düzenli olarak raporlanıyorsa ve açıklanan toplam tutarlarda bir önceki yıllık mali tablolara göre önemli değişiklik oluyorsa açıklanmalıdır.

Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla 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.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

TMS 32 Finansal Araçlar: Sunum - Finansal Varlık ve Borçların Netleştirilmesi (Değişiklik)

Değişiklik "muhasabeleştirilen tutarların netleştirme konusunda mevcut yasal bir hakkının bulunması" ifadesinin anlamına açıklık getirmekte ve TMS 32 netleştirme prensibinin eş zamanlı olarak gerçekleşmeyen ve brüt ödeme yapılan hesaplaşma (takas büroları gibi) sistemlerindeki uygulama alanına açıklık getirmektedir. Değişiklikler 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

TFRS 9 Finansal Araçlar - Sınıflandırma ve Açıklama

Aralık 2011 de yapılan değişiklikle yeni standart, 1 Ocak 2015 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 kâr 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 uygulanmasına izin verilmektedir. Standardın Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olması beklenmemektedir.

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

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS 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.

UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar (Değişiklik)

UFRS 10 standardı yatırım şirketi tanımına uyan şirketlerin konsolidasyon hükümlerinden muaf tutulmasına ilişkin bir istisna getirmek için değiştirilmiştir. Konsolidasyon hükümlerine getirilen istisna ile yatırım şirketlerinin bağlı ortaklıklarını UFRS 9 Finansal Araçlar standardı hükümleri çerçevesinde gerçeğe uygun değerden muhasabeleştirmeleri gerekmektedir. Söz konusu değişikliğin Grup finansal durumu ve performansı üzerinde herhangi bir etkisinin olması beklenmemektedir.

UFRYK Yorum 21 Zorunlu Vergiler

Bu yorum, zorunlu vergiye ilişkin yükümlülüğün işletme tarafından, ödemeyi ortaya çıkaran eylemin ilgili yasalar çerçevesinde gerçekleştiği anda kaydedilmesi gerektiğine açıklık getirmektedir. Aynı zamanda bu yorum, zorunlu verginin sadece ilgili yasalar çerçevesinde ödemeyi ortaya çıkaran eylemin bir dönem içerisinde kademeli olarak gerçekleşmesi halinde kademeli olarak tahakkuk edebileceğine açıklık getirmektedir. Asgari bir eşik aşılması halinde ortaya çıkan bir zorunlu vergi, asgari eşik aşılmadan yükümlülük olarak kayıtlara alınamayacaktır. Bu yorum 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu yorumun geçmişe dönük olarak uygulanması zorunludur. Söz konusu yorum henüz Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

UMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü - Finansal olmayan varlıklar için geri kazanılabilir değer açıklamaları (Değişiklik)

UMSK, UFRS 13 'Gerçeğe uygun değer ölçümleri'ne getirilen değişiklikten sonra UMS 36 Varlıklarda değer düşüklüğü standardındaki değer düşüklüğüne uğramış varlıkların geri kazanılabilir değerlerine ilişkin bazı açıklama hükümlerini değiştirmiştir. Değişiklik, değer düşüklüğüne uğramış varlıkların (ya da bir varlık grubunun) gerçeğe uygun değerinden elden çıkarma maliyetleri düşülmüş geri kazanılabilir tutarının ölçümü ile ilgili ek açıklama hükümleri getirmiştir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. İşletme UFRS 13'ü uygulamışsa erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

UMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme - Türev ürünlerin devri ve riskten korunma muhasebesinin devamlılığı (Değişiklik)

UMSK, Haziran 2013'de UMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardına getirilen değişiklikleri yayınlamıştır. Bu değişiklik, finansal riskten korunma aracının kanunen ya da düzenlemeler sonucunda merkezi bir karşı tarafa devredilmesi durumunda riskten korunma muhasebesinin durdurulmasını zorunlu kılan hükme dar bir istisna getirmektedir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olması beklenmemektedir.

NOT 3 - İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Grup 02.04.2013 tarihi itibarıyla Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'ni %99,99 oranında, 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin %94'üne iktisapta bulunmuştur (Dipnot 18).

NOT 4 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 5 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un 31.12.2013 tarihinde sona eren hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %98'lik (01.01.-31.12.2012: %98) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %2'lik (01.01.-31.12.2012: %2) kısmı jeneratör, linyit, doğalgaz malzemeleri ve yedek parça satışlarından oluşmaktadır.

UFRS 8'e göre; işletme, aşağıdaki sayısal alt sınırlarından herhangi birini karşılayan faaliyet bölümüne ilişkin bilgiyi ayrı raporlar;

(a) İşletme dışı müşterilere yapılan satışlar ve bölümler arası satışlar veya transferler de dahil olmak üzere, raporlanan hasılatının, işletme içi ve dışı tüm faaliyet bölümlerinin toplam hasılatının yüzde 10'unu veya daha fazlasını oluşturması.

(b) Raporlanan kârının veya zararının mutlak tutarının, (i) zarar bildirmemiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış kârının ve (ii) zarar bildirmiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış zararının, mutlak rakamlarla, yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

(c) Varlıklarının, tüm faaliyet bölümlerinin toplam varlıklarının yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

Bu kapsamda raporlama tarihi itibarıyla Grup'un faaliyet raporlamasını gerektirecek bir durum ortaya çıkmadığından UFRS 8 kapsamında faaliyet bölümleri raporlaması yapılmamıştır.

NOT 6 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Kısa Vadeli Alacaklar	31.12.2013	31.12.2012
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	61.541.535	120.062.144
- Yabancı Para	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(143.684)	(25.481)
Şüpheli alacaklar	12.575.611	12.575.611
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(12.575.611)	(12.575.611)
Toplam ticari alacaklar (Dipnot 7)	61.397.851	120.036.663
Ticari olmayan alacaklar		
- Türk Lirası	10.577.055	616.016.752
- Yabancı Para	--	1.573.585
Toplam ticari olmayan alacaklar (Dipnot 9)	10.577.055	617.590.337
Toplam	71.974.906	737.627.000

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Grup'un ilişkili taraflardan olan alacaklarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Vadesi geçen	5.762.036	627174.730
3 aya kadar	66.356.554	110.477.751
3- 6 ay arası	--	--
Toplam	72.118.590	737.652.481

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	12.575.611	12.575.611
Dönem içi tahsilatlar (-)	--	--
Dönem sonu bakiye	12.575.611	12.575.611

Kısa Vadeli Borçlar

Ticari borçlar		
- Türk Lirası	34.086.131	12.835.884
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(78.367)	(4.235)
Toplam ticari borçlar (Dipnot 7)	34.007.764	12.831.649
Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	20.853.952	22.818.780
- Yabancı Para	--	916.448
Toplam ticari olmayan borçlar (Dipnot 9)	20.853.952	23.735.228
Toplam	54.861.716	36.566.877

Grup'un ilişkili taraflara olan borçlarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Vadesi geçenler	13.448.810	23.735.229
0 - 3 ay	41.491.273	12.835.883
3 ay - 1 yıl	--	--
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	54.940.083	36.571.112

31.12.2013 tarihinde sona eren ilk üç aylık dönemde ilişkili taraflardan olan alacaklar ve borçlar için dönem içinde uygulanan etkin faiz oranı ortalama %11, ikinci üç aylık dönemde %8, üçüncü üç aylık dönemde %9 ve son üç aylık dönemde %10 (01.01.-31.12.2012: ortalama %15,75)'dur.

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

6.1) İlişkili taraflarla bakiyeler:**a) İlişkili taraflardan alacaklar:**

	31.12.2013		31.12.2012	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	1.604.690
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	519.181
Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İl.ve Satış A.Ş.	--	--	--	358
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	205.973
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	--	--	15.852
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	--
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	153.029
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	19.798
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	772.433	--	51.546.223
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	48.748.528	22	110.477.751	22
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	136.124	3.048
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	103.466
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	3.998.326
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	4.084	--	111.500.710
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	283.405
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	--	--	24.236
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	--	--	281.869
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	316.827
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	461.002
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	63
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	--	--	--	807.774
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	3.144.443
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	19.878
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	--	--	254.901
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	743.565
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	196
Kazancı Holding A.Ş.	--	--	--	395.640.245
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	305.794	784	--	2.853.876
Real Makina İthalat İhracat Ltd.	--	--	--	86
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	3.393.681	--	--
	49.054.322	4.171.004	110.613.875	574.503.042

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

	31.12.2013		31.12.2012	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa International Ltd.	--	1.565.818	--	1.556.942
Aksa Power Generation (China) Co Ltd.	--	--	--	14.750
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	283.093	--	284.816
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	46.772	--	3.320	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	--	--	93.792
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	146.916
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	64.374	--	29.858
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	1.504	389.668	--
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	40	--	40
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	4.470	--	4.659
Jiangyin Aksa Electrical	--	--	--	1.893
Vangölü Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	145
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.340.441	--	--	--
Aksa Satış AHL Serbest Bölge	--	2.000	--	--
	1.387.213	1.921.299	392.988	2.133.811
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	1.167	49.750	36.906
Fatih Büyüktopçu	11.100.000	--	--	--
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	--	--	11.006
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	--	1.484	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	398.724	8.987.631	19.584.682
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	5.924	--	4.234
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	115.800	--	102.717
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	3.959.541	--	6.274.588
Tasfiye Halinde S.S. Endüstriyel Ürün Üreticileri	--	2.112	--	2.111
	11.100.000	4.484.752	9.037.381	26.016.244
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	--	--	17.900	14.937.240
Toplam	61.541.535	10.577.055	120.062.144	617.590.337

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

b) İlişkili taraflara borçlar:

	31.12.2013		31.12.2012	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	1.626	1.626	7.892
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	29.050
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	4.664	2.403	4.755
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	10.766
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	72.345	7.542	72.156
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	654.961	205	53.256	60.833
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	6.654	--
Aksa Havacılık A.Ş.	84.064	--	291.128	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	665.525	34.887	13.432.801
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	12.314	--	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	9.995.820	--	5.504.744	--
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	450.008
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	11.260.306	572	1.782.743	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	190	--	540	844
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	10.239.185	--	4.595.674	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	753	156	8.156
Deriş İnşaat A.Ş.	271.017	--	18.395	35.297
Kazancı Holding A.Ş.	--	18.869.147	59.979	498.492
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	583.108	--	151.883	114.292
Real Makina İthalat İhracat Ltd.	--	--	43.953	279.763
Renk Transmisyon San. A.Ş.	95.189	--	233.077	27.345
	33.183.840	19.627.151	12.788.640	15.032.450
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Far East PTE Ltd.	--	916.448	--	916.448
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	44.550	2.137	5.663	23.722
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	6.628	--	--	3
Aksa Teknoloji A.Ş.	211.919	--	--	--
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	4.221	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	128.821	--	5.531
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	3.292
Fırat Aksa Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	95.646	--	6.753.320
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	25.845	--	--	--
	288.942	1.147.273	5.663	7.702.316

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

	31.12.2013		31.12.2012	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Aksa Müşteri Hizmetleri A.Ş.	--	247	--	--
Ali Metin Kazancı	--	1.980	--	--
Cemil Kazancı	--	--	--	231
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	599.291	--	--	32.112
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	--	--	42.168
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	--	--	--	599
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	14.058	32.176	39.555	820.263
Mustafa Kumaz	--	19	--	19
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	500	--	500
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	--	17.210	--	--
Sedat Siverek	--	30	--	181
Serdar Nişli	--	--	--	181
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	27.366	--	--
Şerafettin Akkaya	--	--	--	40
Tülay Baykal	--	--	--	150
Veri İletim	--	--	--	295
	613.349	79.528	39.555	896.739
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	--	--	2.026	103.723
Toplam	34.086.131	20.853.952	12.835.884	23.735.228

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

6.2) İlişkili taraflarla yapılan alış-satış işlemleri:**a) İlişkili taraflara yapılan satışlar:**

	01.01.- 31.12.2013		01.01.- 31.12.2012	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	29.668	--	64.353	1.065.297
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	19.541	--
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.690	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	398	--	223.924	--
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	119.966	--
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	75.031	360
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	45.108	194
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	940.271.886	--	844.433.110	--
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	1.985	--	4.032.595	--
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	19.864	--
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	6.666	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	2.836.809	--	2.674.868	--
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	15.110	40	129.044	--
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	--	1.163	4.290
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	--	19.133	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.012	--	43.262	--
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	30.392	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	3.010.143	--
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	4.055	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	2.875	--	997.750	--
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.044.069	--
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	8.881	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	296.210	--
Deriş İnşaat A.Ş.	--	--	21.034	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	--	27.703	--
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	1.282.257	--	--	--
	944.443.000	40	858.350.555	1.070.141
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	12.246	6.667	1.912	280
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	136.711	--	209.079	25.424
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	143.880	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.552.249	1.933	17.077.305	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.297.282	--	15.722.518	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.369.797	--	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	37.093.057	--	--	--
	55.461.342	152.480	33.010.814	25.704

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

	01.01.- 31.12.2013		01.01.- 31.12.2012	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	1.213	--	97.458
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	--	--	22	--
Fatih Büyüktopçu	--	11.100.000	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.965.549	112.004	8.744.371	43.377
Siirt Batman A.Ş.	102.500	--	3.276.781	--
	2.068.049	11.213.217	12.021.174	140.835
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	--	--	408.780	51.058
Toplam	1.001.972.391	11.365.737	903.791.323	1.287.738

b) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	01.01.- 31.12.2013		01.01.- 31.12.2012	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	46.762	--
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	76	--	--	--
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	89	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	6.092	--
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	4.894	75
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	5	--	2.250	--
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	71.420	--	25.459	--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	45.879.843	395.460	47.298.514	260.961
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	190.692	--
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	47.258	--
Aksa Havacılık A.Ş.	--	890.069	1.381.561	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	393.161	278.456	506.696	116.123
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	9.813	--
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	1.030	--	30.920	3.300
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	--	1.242	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	84.010.233	--	77.290.237	--
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.555	--	149.853	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	293	12.179	--
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	1.237	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	85.682.169	--	69.745.247	240
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	37.028	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	185	--	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	79.855.109	--	72.639.741	--
Anadolu Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	194	--
Deriş İnşaat A.Ş.	60.228	--	173.000	16.525
Kazancı Holding A.Ş.	--	126.590.286	59.633	96.249
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	130.554	221.562	459.654	142.136
	296.086.383	128.376.311	270.120.245	635.609

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

	01.01.- 31.12.2013		01.01.- 31.12.2012	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıklar olan ilişkili taraflar:				
Aksa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.			--	1.450
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	567	30.647	19.321	2.716
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	16.357	1.140	14.041	54.045
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	613.588	--	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	300	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	97.011	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	113.486	--	--
Real Makine İthalat İhracat A.Ş.	--	--	406.438	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	239.896	--	250	--
	256.820	856.172	440.050	58.211
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	3.288	447.310	1.288	87.827
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.			8.896	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	301.575	359.279	1.116.349	381.781
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	28.645	--	12.865	--
	333.508	806.589	1.139.398	469.608
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	--	--	6.570	7.993.407
Toplam	296.676.711	130.039.072	271.706.263	9.156.835

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	61.653	41.570
Aksa Balıkesir Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	40.468
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	6.871
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	1.505	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	18.092
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	6.860	490.437
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	2.129
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.019.997	1.737.569
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	4.200.972	4.113.448
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	8.215	617.091
Aksa Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.501	4.131
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	148.328	461.151
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	3.542.357	7713.070
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	12.286	29.508
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	18.662
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	12.607	15.147
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	117.503
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	14.165	29.416
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	17.797	25.945
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağ. Ltd. Şti.	57.312	42.634
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	118.125	265.581
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	11.313
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	29.824
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	28.710	175.797
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	1.837
Atel Telekomünikasyon A.Ş.	--	15.120
Deriş İnşaat A.Ş.	--	4.065
Kapıdağ Rüzgar A.Ş.	--	428.099
Kazancı Holding A.Ş.	17.329.885	42.812.203
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	124.994	370.063
	27.710.269	59.638.744

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

	01.01.- 31.12.2013 Faiz ve kur farkı	01.01.- 31.12.2012 Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	5.234
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	2.610	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	9.242	9.939
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	2.156
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	54.629	4.172
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.113	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	58.275
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	49.627	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	--	1.048
	118.221	80.824
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	1.362	5.940
Fatih Büyüktopçu	--	151.772
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	1.143
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım ve Paz. Ltd. Şti.	--	415.998
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.085.277	1.633.343
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	11.385
Koni Tarımsal Yatırımlar	--	2.452
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	--	12.844
Onan Enerji Üretim A.Ş.	6.578	13.802
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	298.589	713.940
	1.391.806	2.962.619
Toplam	29.220.296	62.682.187

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

d) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	01.01.- 31.12.2013 Faiz ve kur farkı	01.01.- 31.12.2012 Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	33.427
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	4.880	93.804
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	15.915
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.022	41.050
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.001	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	18.244	7.541
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	1.735.386	28.051
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	31.056
Aksa Havacılık A.Ş.	120.176	69.626
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	678.395	3.382.696
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	2.272
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	379.195	395.557
Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	1.158.084
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	162.457	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	539
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	357.132	194.920
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	805	20.307
Deriş İnşaat A.Ş.	12.260	12.580
Kazancı Holding A.Ş.	127.104	743.518
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	37.976	34.231
	3.639.033	6.265.174
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	2.161	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	2.100	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	77.893	118.137
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	74.989	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	288.590	656.772
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	95.148	--
Real Makine İthalat İhracat A.Ş.	--	43.953
Renk Transmisyon San. A.Ş.	3.581	13.459
	544.462	832.321
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	18.173	4.786
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	1.196	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	28.564	896.204
Mustafa Kurnaz	1.932	--
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	7.432	--
	57.297	900.990
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:		
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	--	2.026
Toplam	4.240.792	8.000.511

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

6.3) İlişkili taraflar lehine verilen kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un ilişkili taraflarının kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklar ve ilişkili şirketler lehine verdiği kefaletler toplamı 31.12.2013 tarihi itibarıyla 1.402.259.559 TL (31.12.2012: 1.285.639.106 TL)'dir (Dipnot 25). Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla ilişkili taraflar lehine vermiş olduğu teminat tutarına ilişkin mevcut kefalet riski Grup Yönetimi'nin beyanına göre 102.585.618 TL (31.12.2012: 100.270.707 TL)'dir.

6.4) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 31.12.2013 tarihi itibarıyla 3.159.136.410 TL (31.12.2012: 2.695.941.843 TL)'dir (Dipnot 47).

Grup ortaklarından Kazancı Holding A.Ş., 01.03.2010 tarihinde Grup'un ilişkili taraflardan olan 31.12.2009 tarihi itibarıyla toplam 335.280.602 TL tutarındaki net alacak bakiyesinin en geç iki yıl içinde ödenmesi konusunda Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye karşı müşterek borçlu müteselsil kefil sıfatıyla sorumlu olduğunu gayrikabulü rücu olarak kabul ve beyan etmiştir. Kazancı Holding A.Ş., 08.03.2012 tarihinde imzalamış olduğu yeni taahhütname ile daha önce 01.03.2010 tarihinde imzalamış olduğu taahhütnameyi yenileyerek 31.12.2011 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan olan toplam 560.869.457 TL tutarındaki net alacakları ile bu tarihten sonra oluşması muhtemel diğer alacaklarının en geç üç yıl içinde ödenmesi konusunda müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatı ile sorumlu olduğunu gayrikabili rücu olarak yeniden kabul, beyan ve taahhüt etmiştir. Bu kapsamda Grup cari dönemde ilişkili taraflardan olan alacaklarının önemli bir bölümünü tahsil etmiş olup ilişkili taraflardan olan net alacak tutarı dönem başına göre 683.946.933 TL tutarında azalmıştır.

Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) 31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 402.808 TL (31.12.2012: 535.713.268 TL) tutarındaki borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir.

6.5) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

01.01.-31.12.2013 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 4.232.121 TL'dir (01.01.-31.12.2012: 2.099.385 TL).

NOT 7 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2013	31.12.2012
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	76.259.591	123.646.830
- Yabancı para	3.752	721.128
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	4.806.690	2.100.036
- Yabancı para	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(154.521)	(587.720)
Şüpheli alacaklar	2.588.425	2.594.414
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.588.425)	(2.594.414)
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	80.915.512	125.880.274
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 6)	61.397.851	120.036.663
Toplam ticari alacaklar	142.313.363	245.916.937

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Temlik edilen alacak (*)	20.264.680	29.141.127
Vadesi geçen	122.401	97.579
3 aya kadar	57.224.106	95.786.992
3- 6 ay arası	1.349.537	764.578
6 ay sonrası	2.109.309	677.718
Toplam	81.070.033	126.467.994

(*) 31.12.2013 tarihi itibarıyla 20.264.680 TL (29.141.127 TL) tutarıdaki temlik edilen alacak tutarı Dipnot 25'te belirtildiği üzere finansal borçların teminatı olarak temlik edilen Teiaş'tan olan alacaklardan oluşmaktadır.

Vadesi gelmemiş ticari alacakların tahakkuk etmemiş finansman geliri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.12.2013:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	8,66	0,17	0,22
31-60 gün	8,92	0,21	0,25
61+ gün	10,12	0,58	0,55

31.12.2012:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	5,79	0,21	0,11
31-60 gün	5,88	0,24	0,15
61+ gün	5,93	0,31	0,19

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Grup sorunlu hale gelen ticari alacakları için müşteri bazında zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, ilgili müşterilerden tahsilat yapılamayacağı düşünülen alacakları kapsar. Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	2.594.414	2.499.414
Dönem içindeki artış	--	120.937
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(5.989)	(25.937)
Dönem sonu bakiye	2.588.425	2.594.414
Uzun Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2013	31.12.2012
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	1.296.126	--
Toplam	1.296.126	--
Kısa Vadeli Ticari Borçlar	31.12.2013	31.12.2012
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	126.168.076	78.942.786
- Yabancı Para	18.206.112	6.372.783
Borç senetleri		
- Türk Lirası	--	486.350
Diğer ticari borçlar		
- Türk Lirası	1.980	231.245
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(500.473)	(201.731)
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	143.875.695	85.831.433
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	34.007.764	12.831.649
Toplam ticari borçlar	177.883.459	98.663.082

Grup'un ticari borçları ağırlıklı olarak hammadde ve maddi duran varlık alımı yapılan satıcılardan oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Grup'un ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Vadesi geçenler	36.957474	1.866.902
0 - 3 ay	107417846	84.166.262
3 ay - 1 yıl	848	--
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	144.376.168	86.033.164

Vadesi gelmemiş ticari borçların tahakkuk etmemiş finansman gideri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.12.2013:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	8,66	0,17	0,22
31-60 gün	8,92	0,21	0,25
61+ gün	10,12	0,58	0,55

31.12.2012:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	5,79	0,21	0,11
31-60 gün	5,88	0,24	0,15
61+ gün	5,93	0,31	0,19

NOT 8 - FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 9 - DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2013	31.12.2012
Vergi dairesinden alacaklar	5.763.204	--
Verilen depozito ve teminatlar	286.505	344.001
Şüpheli alacaklar	498.451	553.382
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(498.451)	(553.382)
Diğer	398.009	159.581
Toplam ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6.447.718	503.582
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 6)	10.577.055	617.590.337
Toplam kısa vadeli diğer alacaklar	17.024.773	618.093.919

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	553.382	857.299
Dönem içindeki artış	9.269	3.978
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(64.200)	(198.260)
Değersiz alacaklar	--	(109.635)
Toplam	498.451	553.382
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar (*)	3.282.371	1.542.022
Toplam	3.282.371	1.542.022

(*) 31.12.2013 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatların 1.107.695 TL (31.12.2012: 1.341.199 TL) tutarındaki kısmı Takasbank'a verilmiş olan teminat tutarından oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

	31.12.2013	31.12.2012
Kısa Vadeli Diğer Borçlar		
Alınan depozito ve teminatlar	1.268.148	867.102
Diğer	66.260	302.934
Toplam ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.334.408	1.170.036
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 6)	20.853.952	23.735.228
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	22.188.360	24.905.264

NOT 10 - STOKLAR

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
İlk madde-malzeme	145.629.041	110.881.084
Yarı mamuller	31.208.070	357.240
Mamuller	--	7.856.807
Ticari mallar	119.692	1.340.327
Diğer stoklar	84.669.774	15.578.946
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(11.639.160)	(476.849)
Toplam	249.987.417	135.537.555

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve santral için gerekli olan yedek parça ve işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	476.849	506.698
Önceki dönemde maddi duran varlık olarak gösterilen bozulan makineye ilişkin karşılık tutarının tamir sonrası yedek parça stoklarına ilişkin karşılıklara sınıflandırılması (Not 14)	10.196.326	--
Dönem içindeki artış (Not 34)	965.985	--
Dönem içindeki iptal (-)	--	(29.849)
Toplam	11.639.160	476.849

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 11 - CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 12 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER**Peşin Ödenmiş Giderler- Kısa Vadeli**

	31.12.2013	31.12.2012
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	17.110.833	8.975.465
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	15.377.448	12.232.175
Peşin ödenen sigorta giderleri	1.128.116	1.537.927
Peşin ödenen diğer giderler	4.430.396	2.582.531
Toplam	38.046.793	25.328.098

Peşin Ödenmiş Giderler- Uzun Vadeli

Verilen sabit kıymet alımı avansları (*)	109.929.425	85.435.016
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	71.056.547	71.114.988
Peşin ödenen sigorta giderleri	4.907	23.347
Toplam	180.990.879	156.573.351

(*) Grup'un Göynük termik santrali ve diğer devam eden elektrik üretim santralleri projeleri için tedarikçilere verilen avanslardan oluşmaktadır.

Ertelenmiş Gelirler- Kısa Vadeli

	31.12.2013	31.12.2012
Gelecek aylara ait kira gelirleri	361.151	--
Toplam	361.151	--

NOT 13 - YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 14 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

31.12.2013 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, Makine ve Cihazlar
1 Ocak 2013 açılış	28.583.220	765.696	6.697.797	1.901.038.697
Alımlar	40.623	5.670	150.023	84.189.193
Satışlar	--	--	--	(35.577.728)
Yedek parça stoklara transfer	--	--	--	(965.985)
Transfer	--	--	--	103.288.788
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	266.990	4.121	73.000	117.234.894
Bölünme nedeniyle çıkışlar	--	--	--	(3.216.967)
31 Aralık 2013 kapanış	28.890.833	775.487	6.920.820	2.165.990.892
<u>Birikmiş amortismanlar</u>				
1 Ocak 2013 açılış	--	369.974	2.199.081	447.424.188
Dönem gideri	--	32.695	299.315	109.728.225
Satışlar	--	--	--	(8.165.874)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	--	592	10.838	1.165.378
Bölünme nedeniyle çıkışlar	--	--	--	(2.689.843)
31 Aralık 2013 kapanış	--	403.261	2.509.234	547.462.074
31 Aralık 2013 itibarıyla Net defter değeri	28.890.833	372.226	4.411.586	1.618.528.818

Grup yabancı para cinsinden kullanmış olduğu yatırım kredileri ile ilgili oluşan borçlanma maliyetlerini Türk Lirası cinsinden piyasa kredi faizleri ile karşılaştırmış ve TMS 23 -Borçlanma Maliyetleri standardı kapsamında 01.01.-31.12.2013 döneminde toplam 21.371.100 TL (01.01.-31.12.2012: 8.573.194 TL) tutarındaki faiz ve kur farkı giderlerini yapılmakta olan yatırımlar hesabında özelliği varlık niteliğindeki maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirmiştir.

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Taahhütler	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
3.732.593	9.925.951	671.864	88.403.404	2.039.819.222
189.308	891.855	46.412	339.105.601	424.618.685
(941.293)	(127.063)	--	(16.051)	(36.662.135)
--	--	--	--	(965.985)
--	--	--	(103.288.788)	--
53.528	96.507	--	82.241.079	199.970.119
(216.894)	(515.872)	(244.537)	--	(4.194.270)
2.817.242	10.271.378	473.739	406.445.245	2.622.585.636
2.530.535	5.167.089	264.074	--	457.954.941
247.777	992.737	30.849	--	111.331.598
(637.557)	(49.467)	--	--	(8.852.898)
36.151	76.883	--	--	1.289.842
(148.909)	(429.816)	(154.537)	--	(3.423.105)
2.027.997	5.757.426	140.386	--	558.300.378
789.245	4.513.952	333.353	406.445.245	2.064.285.258

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, Makine ve Cihazlar
1 Ocak 2012 açılış	28.248.451	734.445	6.439.041	1.848.953.258
Alımlar	56.583	31.251	258.756	66.053.221
Satışlar	(61.692)	--	(292.779)	(10.698.895)
Transfer	--	--	--	6.900.582
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardan transfer	339.878	--	292.779	307.676
Değer düşüklüğü karşılığı (*)	--	--	--	(10.196.326)
31 Aralık 2012 kapanış	28.583.220	765.696	6.697.797	1.901.319.516
<u>Birikmiş amortismanlar</u>				
1 Ocak 2012 açılış	--	339.676	1.927.664	351.731.814
Dönem gideri	--	30.298	281.178	103.085.774
Satışlar	--	--	(21.573)	(7.261.742)
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardan transfer	--	--	14.741	113.221
31 Aralık 2012 kapanış	--	369.974	2.202.010	447.669.067
31 Aralık 2012 itibarıyla Net defter değeri	28.583.220	395.722	4.495.787	1.453.650.449

(*) : 31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde Grup'un maddi duran varlıklarına ilişkin yapılan değer düşüklüğü testleri neticesinde Antalya santralinde bozularak tamire gönderilen makine için 10.196.326 TL tutarında değer düşüklüğü hesaplanmıştır. 2013 yılında tamirden gelen makine parçaları yedek parça stoklara transfer edilmiş olup cari dönemde ilave 965.985 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır (Dipnot 10).

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Taahhütler	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
3.848.504	9.150.390	371.758	30.216.755	1.927.962.602
57.321	787.417	300.678	52.487.847	120.033.074
(456.552)	(186.554)	(572)	--	(11.697.044)
--	--	--	(6.900.582)	--
2.500	174.698	--	12.599.384	13.716.915
--	--	--	--	(10.196.326)
3.451.773	9.925.951	671.864	88.403.404	2.039.819.221
2.156.053	4.168.058	211.863	--	360.535.128
411.083	1.023.252	52.221	--	104.883.806
(295.977)	(157.413)	(10)	--	(7736.715)
2.208	142.552	--	--	272.722
2.273.367	5.176.449	264.074	--	457.954.941
1.178.406	4.749.502	407.790	88.403.404	1.581.864.280

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2013 tarihi itibarıyla devam eden yatırımlar:

Proje	31.12.2013 Harcama Tutarı	Teknik Tamamlanma Yüzdesi (%)
Bolu Göynük termik santral yatırımı	330.708.297	80,89
Kozbükü - Hidroelektrik santrali	23.841.356	18,34
Sebenoba - Rüzgar santrali	13.553.744	90,1
Kıyıköy - Rüzgar santrali	13.029.397	86,1
Belen Atik - Rüzgar santrali	9.676.211	80,5
Kapıdağ- Rüzgar santrali	5.196.143	92,4
Proje aşamasındaki diğer yatırımlar (*)	10.440.097	
Toplam	406.445.245	

(*) Henüz lisans aşamasında olan projelere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır (Dipnot 1).

Amortisman ve itfa giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Maddi duran varlık amortisman gideri	111.331.598	104.883.806
Maddi olmayan duran varlık amortisman gideri	452.203	248.728
Toplam	111.783.801	105.132.534

Maddi duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Satışların maliyeti	110.572.246	104.420.522
Genel yönetim giderleri	759.197	463.284
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	155	--
Toplam	111.331.598	104.883.806

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde kullanılan kredilerin teminatı olarak bankalar lehine verilmiş toplam 133.000.000 ABD\$ tutarında ticari işletme rehni, 24.914.673 EUR tutarında santral makine teçhizat rehni, TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine verilmiş kamulaştırma şerhi ve BOTAŞ lehine daimi irtifak hakkı bulunmaktadır (Dipnot 25).

NOT 15 - HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR

Yoktur (31.12.2012: Yoktur.)

NOT 16 - ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR

Yoktur (31.12.2012: Yoktur.)

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 17 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Grup'un haklar hesabı ağırlıklı olarak santrallere ilişkin enerji üretim lisanslarına ilişkin maliyet bedellerinden, diğer maddi olmayan duran varlıklar hesabı bilgi işlem yazılım programlarından oluşmaktadır.

31.12.2013 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2013 açılış	2.813.064	261.293	3.074.357
Alımlar	191.514	321.874	513.388
Çıkışlar	(7.750)	--	(7.750)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	57.556	11.086	68.642
Bölünme nedeniyle çıkışlar	(2.630)	(119.475)	(122.105)
31 Aralık 2013 kapanış	3.051.754	474.778	3.526.532
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2013 açılış	477.641	142.895	620.536
Dönem gideri	329.335	122.868	452.203
Çıkışlar	(272)	--	(272)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	6.708	2.475	9.183
Bölünme nedeniyle çıkışlar	(135.842)	(108.147)	(243.989)
31 Aralık 2013 kapanış	677.570	160.091	837.661
31 Aralık 2013 itibarıyla net defter değeri	2.374.184	314.687	2.688.871

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2012 açılış	2.110.758	111.754	2.222.512
Alımlar	883.346	149.539	1.032.885
Çıkışlar	(181.040)	--	(181.040)
31 Aralık 2012 kapanış	2.813.064	261.293	3.074.357
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2012 açılış	289.592	104.491	394.083
Dönem gideri	210.325	38.403	248.728
Çıkışlar	(22.275)	--	(22.275)
31 Aralık 2012 kapanış	477.642	142.894	620.536
31 Aralık 2012 itibarıyla net defter değeri	2.335.422	118.399	2.453.821

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla değer düşüklüğüne uğrayan maddi olmayan duran varlık bulunmamaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Satışların maliyeti	291.193	--
Genel yönetim giderleri	161.010	248.728
Toplam	452.203	248.728

NOT 18 - ŞEREFİYE

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla şerefiye hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti.	3.498.840	3.498.840
İdil İki Enerji Üretim A.Ş.	3.349.356	3.349.356
Deniz Elektrik Üretim A.Ş.	2.450.560	2.450.560
Pozitif şerefiye	9.298.756	9.298.756

Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2011
İktisap maliyeti (18.04.2011)	3.275.083
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	223.757
Pozitif şerefiye	3.498.840

Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti. için 14.02.2011 tarihi itibarıyla bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 2.173.925 ABD\$ (yaklaşık 3.500.000 TL karşılığı) tutarında olduğu görülmüştür.

İdil İki Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2010
İktisap maliyeti (05.03.2010)	18.000.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(14.650.644)
Pozitif şerefiye	3.349.356

İdil İki Enerji Üretim A.Ş. için satın alma tarihi itibarıyla bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 9,8 - 13,8 milyon ABD\$ (yaklaşık 15 - 21 milyon TL karşılığı) aralığında olması makul görülmüştür.

Deniz Elektrik Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2010
İktisap maliyeti (12.08.2010)	2.880.310
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(429.750)
Pozitif şerefiye	2.450.560

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Deniz Elektrik Üretim A.Ş.'deki payını 12.08.2010 tarihi itibarıyla %95'ten %99,99'a yükseltmesine ilişkin olarak ilave olarak %4,99'luk hisse alımı gerçekleştirilmiştir.

Grup Yönetimi, Deniz Elektrik Üretim A.Ş. hisselerinin iktisabı ile ilgili olarak sahip olunan makine ve teçhizatlarının satılabilir pazar değerinin belirlenmesine ilişkin ölçme döneminde bağımsız bir değerleme şirketine ekspertiz değerleme çalışmaları yaptırmış olup ekspertiz raporunda tespit edilen değerleri de dikkate alarak yapmış olduğu hesaplamalar neticesinde ölçme döneminin sonunda 2.450.560 TL tutarındaki pozitif şerefiyenin TFRS 3 kapsamında bilançoda taşınmasını uygun görmüştür.

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2013
İktisap maliyeti (31.05.2013)	126.588.793
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(9.369.391)
Pozitif şerefiye	117.219.402

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. için satın alma tarihi itibarıyla oluşan 117.219.402 TL tutarındaki şerefiye ilişikteki finansal tablolarda TFRS 3 kapsamında maddi duran varlıklarda tesis, makine ve cihazlar hesabına dağıtılmış ve amortismanına tabi tutulmuştur.

Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2013
İktisap maliyeti (02.04.2013)	50.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	--
Pozitif şerefiye	50.000

Grup Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'nin %99,99'unu 02.04.2013 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, söz konusu iktisap neticesinde oluşan 50.000 TL tutarındaki pozitif şerefiye değer düşüklüğüne tabi tutularak gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Önceki yıllarda yapılan iktisaplarla ilgili oluşan şerefiye tutarlarına ilişkin açıklamalar aşağıdaki gibidir:

Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2011
İktisap maliyeti (01.10.2011)	629.064
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(467.593)
Pozitif şerefiye	161.471

Grup Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'nin %80'ini 17.08.2011 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, EPDK'nın onayını müteakiben 01.10.2011 tarihinden itibaren yönetimde kontrol gücüne sahip olmuştur. Söz konusu iktisap neticesinde oluşan 161.471 TL tutarındaki pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir. 2012 hesap döneminde üçüncü taraflardan %9,5 oranında yapılan ilave iktisap neticesinde oluşan 2.243.456 TL tutarındaki pozitif şerefiye söz konusu bağlı ortaklığın faaliyetlerine başlamamış olması ve nakit üretme gücüne sahip olmaması nedeniyle gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2011
İktisap maliyeti (28.10.2011)	1.308.200
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(518.615)
Pozitif şerefiye	789.585

Grup 28.10.2011 tarihi itibarıyla Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'yi %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 789.585 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. Pozitif şerefiye değer düşüklüğüne tabi tutularak gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2010
İktisap maliyeti (05.03.2010)	28.000.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(34.987.334)
Negatif şerefiye	(6.987.334)

Rasa Enerji Üretim A.Ş. için satın alma tarihi itibarıyla bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 18,7 - 19,2 milyon ABD\$ (yaklaşık 28 - 29,5 milyon TL karşılığı) aralığında olması makul görülmüştür. Yukarıda hesaplanan negatif şerefiye tutarı 2010 hesap döneminde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Ayrıca Grup'un 24.05.2006 tarihinde Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti.'ne yapmış olduğu iktisaba ilişkin olarak 2010 hesap döneminde herhangi bir pay artışı olmaksızın 526.144 TL ilave ödeme yapılmıştır. Söz konusu tutar 2010 hesap döneminde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir. Aynı şekilde 2012 hesap döneminde yapılan 752.651 TL tutarındaki ilave ödeme ilgili hesap döneminde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

NOT 19 - MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ

Yoktur (31.12.2012: Yoktur.)

NOT 20 - KİRALAMA İŞLEMLERİ**Finansal Kiralama Borçları:**

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli	31.12.2013	31.12.2012
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	49.542.391	46.765.948
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(6.621.658)	(6.105.135)
Toplam	42.920.733	40.660.813
Uzun Vadeli	31.12.2013	31.12.2012
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	89.538.161	77.772.602
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(12.101.303)	(7.437.223)
Toplam	77.436.858	70.335.379

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülükleri ağırlıklı olarak santrallerde kullanılan makine ve ekipmanlardan oluşan maddi duran varlık edinimlerine ilişkin yapılan finansal kiralama sözleşmelerinden kaynaklanan yükümlülükleri kapsamaktadır.

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	10.349.959	22.089.917
	EUR	4.631.174	13.599.442
2-3 Yıl	ABD\$	3.011.124	6.426.642
	EUR	3.686.381	10.825.058
3-4 Yıl	ABD\$	24.186	51.620
	EUR	2.194.956	6.445.488
4-5 Yıl	EUR	1.631.117	4.789.775
5 Yıl ve Üstü	EUR	4.498.183	13.208.916
Toplam			77.436.858

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	12.864.562	22.932.367
	EUR	3.042.527	7.155.110
2-3 Yıl	ABD\$	10.265.360	18.299.031
	EUR	2.878.811	6.770.098
3-4 Yıl	ABD\$	3.805.719	6.784.075
	EUR	1.968.451	4.629.207
4-5 Yıl	EUR	967.825	2.276.034
5 Yıl ve Üstü	EUR	633.354	1.489.457
Toplam			70.335.379

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
0 - 3 aya kadar	9.971.407	7.042.203
3 - 12 ay arası	32.949.326	33.618.610
1 - 2 yıl	35.904.357	33.276.806
2 yıl ve üstü	41.532.501	37.058.573
Toplam	120.357.591	110.996.192

NOT 21 - İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 22 - VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 23 - DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 24 - BORÇLANMA MALİYETLERİ

UMS 23 standardı kapsamında özellikli varlık olarak nitelendirilen yapılmakta olan enerji santrallerine ilişkin katılan borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmı 2013 yılında 21.371.100 TL (01.01.-31.12.2012: 8.573.194 TL) tutarındaki kısmı maddi duran varlıklar hesabında aktifleştirilmiştir (Dipnot 14). TMS 23 kapsamında işletmenin genel amaçlı olarak borçlandığı fonların bir kısmının, özellikli varlığın finansmanı için kullanıldığı durum bulunmamakta olup tüm yatırımlar için birebir eşleşebilen yatırım kredileri kullanılmış olması nedeniyle aktifleştirme oranı bulunmamaktadır. İşletme döneminde oluşan borçlanma maliyetleri gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

NOT 25 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Karşılıklar:

Kısa Vadeli Karşılıklar	31.12.2013	31.12.2012
Aleyhe açılan dava karşılığı	423.900	423.900
Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları	371.838	227.042
Diğer	--	163.553
Toplam	795.738	814.495

b) Koşullu Varlıklar:

Grup'un 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla koşullu varlığı bulunmamaktadır.

c) Koşullu Yükümlülükler:

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'u konu eden dava ve ihtilaflar hakkında açıklama aşağıdaki gibidir:

Grup tarafından açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2013		31.12.2012	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak	2	1.554.248	2	1.547.207
Sigorta hasar tazminatı	3	3.108.681	1	392.188
Karar iptali ve yürütmenin durdurulması	3	275.437	2	75.437
Kaybolan çekin iptali	--	--	--	--
Toplam	8	4.938.366	5	2.014.832

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Grup aleyhine açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

<u>Dava/İcra Konusu</u>	<u>31.12.2013</u>		<u>31.12.2012</u>	
	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>
Alacak (*)	5	797.308	6	7.010.091
Menfi tespit	1	880.950	1	705.510
Kira bedeli	2	516.131	2	516.131
Tazminat	12	824.668	7	439.797
İtirazın iptali	4	171.440	3	94.712
Tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali	1	--	1	--
İl Genel Meclisi kararının iptali	2	--	3	--
İdari işlemlerin iptali	2	--	2	--
ÇED iptali	1	--	1	--
İmar Planının İptali	1	--	1	--
Kamu yararı kararı iptali	1	--	1	--
Toprak Koruma Kurulu kararının iptali	1	--	1	--
Ruhsat ve izin belgelerinin iptali	--	--	1	--
Toplam	33	3.190.497	30	8.766.241

(*) 31.12.2013 tarihi itibarıyla alacak davaları içinde yer alan 457.173 TL tutarındaki dava ve icra takibi Ana Ortaklık'ın Antalya ve Kıbrıs santralleri yatırımlarında hizmet alınan bir tedarikçi şirket tarafından açılmış olup ekli finansal tablolarda verilen sabit kıymet alımı avansları hesabında yer alan 4.474.982 TL tutarındaki henüz faturalandırılmamış olan avans tutarına ilave olarak talep edilmektedir. Rapor tarihi itibarıyla söz konusu dava devam etmekte olup nasıl sonuçlanacağına ilişkin bir tahmin bulunmadığından ekli finansal tablolarda bu hususa ilişkin herhangi bir karşılık hesaplanmamıştır.

31.12.2012 tarihi itibarıyla alacak davaları içinde yer alan 6.212.783 TL tutarındaki icra takibi konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan İdil İki Enerji Üretim A.Ş.'nin henüz yatırımına başlanmamış olan Erzurum-Olur Barajı HES projesine ilişkin olarak Elektrik İşleri Etüd İdaresi tarafından 2005 yılında verilen hizmet bedelinin tahsilatına ilişkin 2011 yılında başlatılmış olan icra takibi ile ilgili olarak Grup'un hukuk müşavirliğinden elde edilen bilgiye göre toplam 7.200.000 TL olan borcun 2012 yılı içinde 12 eşit taksit ile geri ödenmesine ilişkin mutabakata varılmıştır. 31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu borcun tamamı ödenmiş olup Ocak 2013 itibarıyla dava dosyası işleminden kaldırılmıştır.

d) Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler:

<u>Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)</u>	<u>31.12.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	824.052.229	961.491.645
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	244.643.764	127.839.499
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	1.402.259.559	1.285.639.106
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	1.402.259.559	1.285.639.106
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam	2.470.955.552	2.374.970.250
Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	%142	%115

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

İpotekler:

31.12.2013: Yoktur.

31.12.2012:

<u>Teminat Cinsi</u>	<u>Süresi</u>	<u>Teminatın Verilme Nedeni/Kime Verildiği</u>	<u>İpotek Edilen Yer</u>	<u>Para birimi</u>	<u>Tutar</u>	<u>31.12.2012 TL Tutar</u>
İpotek 2. derece	FBK	Kredi teminatı - Finansbank	Bina (Samsun)	EUR	12.000.000	28.220.400
Toplam					12.000.000	28.220.400

FBK: Fekki Bildirilinceye Kadar

Rehinler:

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin toplam 100.000.000 TL nominal değerli sermayesinin %99,99'unu temsil eden hisseleri, Türkiye İş Bankası A.Ş. ve Garanti Bankası A.Ş. ile imzalanan toplam 240.000.000 ABD\$ tutarındaki kredi sözleşmesi kapsamında teminat olarak banka lehine rehnedilmiştir.

Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla Antalya santralının bulunduğu arsa üzerinde Export-Import Bank of the United States ve İstanbul Ticaret Sicil Memurluğu lehine 283.861.900 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır (31.12.2012: 237.085.800 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı)).

Grup'un konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin kullanmış olduğu kredilerin teminatı olarak santral makine ve teçhizatları üzerinde 31.12.2013 tarihi itibarıyla 73.161.937 TL (24.914.673 EUR karşılığı) tutarında rehin bulunmaktadır (31.12.2012: 58.591.836 TL (24.914.673 EUR karşılığı)).

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin toplam 32.000.000 TL tutarındaki nominal değerli sermayesinin %51'ini temsil eden 652.800 adet hissesi, Commerzbank AG'den iki farklı kredi için kullanılan toplamda 97.292.148 EUR tutarındaki kredilere teminat olarak banka lehine rehnedilmiştir (31.12.2012: 97.292.148 EUR).

31.12.2013 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi ve Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin hazır değerleri üzerinde kullanılan krediler karşılığında toplam 16.623.250 TL (6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı) tutarında blokaj bulunmaktadır (31.12.2012: 18.036.845 TL (6.000.000 ABD\$ ve 3.121.675 EUR karşılığı)).

Şerh ve İrtifaklar:

Grup'un Antalya santralının bulunduğu arsa üzerinde TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine hisseye yönelik kamulaştırma şerhi ve BOTAŞ lehine daimi irtifak hakkı bulunmaktadır.

Alacak Temliki:

Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla mevcut finansal borçlarına ilişkin olarak toplam 686.500.000 TL (31.12.2012: 839.000.000 TL) tutarında alacak temlik sözleşmesi imzalanmış bulunmaktadır. 31.12.2013 itibarıyla söz konusu temlik sözleşmelerine ilişkin açık risk tutarı 227.400.000 TL'dir (31.12.2012: 436.800.000 TL).

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Teminat Mektupları:

Grup tarafından verilen teminat mektupları aşağıdaki gibidir:

31.12.2013	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	23.656.974
Bankalar	--	6.772.700	21.526.000	77.666.073
Çevre ve Orman Bakanlığı	300.000	--	--	300.000
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.655.562	--	--	1.655.562
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	82.283.746	--	--	82.283.746
Gümrük Bakanlığı ve Müsteşarlığı	--	--	1.250.000	3.670.625
İcra Müdürlükleri	775.400	--	--	775.400
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	6.402.900
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	11.090.551	2.676.518	--	16.803.043
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	1.392.210	--	2.971.394
Diğer	4.236.760	--	--	4.236.760
Toplam	100.408.527	24.925.612	22.776.000	220.488.985
31.12.2012	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	19.758.666
Belediyeler	780	--	--	780
Commerzbank AG	--	--	1.000.000	2.351.700
Devlet Su İşleri	3.076.000	--	--	3.076.000
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.670.424	--	--	1.670.424
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	76.457.122	1.000.000	--	78.239.722
Gümrük Müdürlükleri	58.010	--	--	58.010
Gümrük Müsteşarlığı	--	--	250.000	587.925
İcra Müdürlükleri	670.944	--	--	670.944
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	5.347.800
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
Özelleştirme İdaresi	--	30.000.000	--	53.478.000
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	11.491.938	3.454.290	--	17.649.555
Türkiye Kömür İşletmeleri	14.691.825	--	--	14.691.825
Diğer	150.000	--	--	150.000
Toplam	108.306.689	48.538.474	1.250.000	197.770.997

c) Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD\$	EUR	31.12.2013 TL Karşılığı
Teminat Mektubu	81.242.951	2.301.561	17.165.545	136.561.796
Teminat Senedi	26.041.554	765.574	941.937	30.441.517
Teminat Çeki	1.789.000	28.000	3.556.000	12.290.954
Toplam	109.073.505	3.095.135	21.663.482	179.294.267

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD\$	EUR	31.12.2012 TL Karşılığı
Teminat Mektubu	2.966.355	346.900	21.153.037	53.330.336
Teminat Senedi	29.921.454	788.831	1.163.797	34.064.525
Teminat Çeki	1.163.000	28.000	217.450	1.724.290
Toplam	34.050.809	1.163.731	22.534.284	89.119.151

Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili tarafın (Koni İnşaat Sanayi A.Ş., Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.) 31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 402.808 TL (31.12.2012: 535.713.268 TL) tutarındaki borcu için, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye (%99,8) isabet eden değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere rehin olarak vermiştir.

NOT 26 - TAAHHÜTLER

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 27 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR**Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar**

	31.12.2013	31.12.2012
Ödenecek vergi borçları	5.935.444	5.354.940
Personele borçlar	1.788.689	1.471.567
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	603.135	520.976
Toplam	8.327.268	7.347.483

Kıdem Tazminatı Karşılığı

Yürürlükteki İş Yasası hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Ayrıca, halen yürürlükte bulunan 506 sayılı Sosyal Sigortalar Kanunu'nun 06.03.1981 tarih, 2422 sayılı ve 25.08.1999 tarih, 4447 sayılı Yasalar ile Değişik 60'ıncı Maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır. 31.12.2013 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 3.254,44 TL (31.12.2012: 3.033,98 TL) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü zorunluluk olmadığından dolayı herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı yükümlülüğü şirketin çalışanlarının emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. Yeniden düzenlenmiş UMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Haklar", işletmenin yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak hesaplanmasını öngörür. Buna uygun olarak toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

	31.12.2013	31.12.2012
İskonto oranı	%9,25	%9,25
Beklenen ücret/limit artışları	%7,00	%5,00

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı	2.173.676	1.839.533
Cari dönem hizmet maliyeti	1.247.002	402.072
Faiz maliyeti	72.397	63.933
Ödemeler (-)	(156.154)	(265.429)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	93.156	133.567
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	4.136	--
Bölünme nedeniyle çıkışlar	(427.258)	--
Dönem sonu	3.006.953	2.173.676

Kıdem tazminatı karşılığının gideri gelir tablosundaki dağılımı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Satışların maliyeti	981.045	159.599
Genel yönetim giderleri	182.200	40.977
Toplam	1.163.245	200.576

NOT 28 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

Genel yönetim giderleri	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Personel giderleri	9.716.898	7.582.046
Seyahat gideri	1.565.670	1.915.976
Müşavirlik ve hukuk giderleri	1.021.498	842.355
Amortisman giderleri	920.207	712.012
Vergi resim harç giderleri	689.148	1.685.492
Ofis ve kırtasiye giderleri	572.191	137.597
Mahkeme, noter giderleri	287.084	288.778
Taahhüt ve ulaşım giderleri	263.880	65.613
Kira giderleri	234.269	206.108
MKK kayıt ve sermaye artışı SPK kayıt harcı	211.374	634.870
Bakım, onarım giderleri	196.402	451.957
Kıdem tazminatı karşılığı	182.200	40.977
Elektrik, su giderleri	180.119	175.682
Akaryakıt gideri	166.605	253.069
Temsil, ağırlama giderleri	118.549	199.103
Haberleşme giderleri	110.289	188.185
Sigorta giderleri	107.968	78.676
Şüpheli alacaklar karşılığı	9.269	124.915
Dava karşılıkları	--	399.750
Diğer	1.423.940	716.312
Toplam	17.977.560	16.699.473

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Navlun ve ihracat giderleri	1.591.664	1.424.814
Personel giderleri	109.889	132.290
Seyahat giderleri	38.590	20.873
Reklam giderleri	32.520	170.030
Akaryakıt giderleri	27.231	9.901
Diğer	214.102	375.185
Toplam	2.013.996	2.133.093

NOT 29 - DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar:	31.12.2013	31.12.2012
Devreden KDV	29.850.166	18.587.541
Diğer KDV (*)	6.315.359	40.849.407
Diğer	6.109.277	673.048
Toplam	42.274.802	60.109.996

(*) Diğer KDV tutarı ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye yapılan ihraç kayıtlı satışların KDV tutarından oluşmaktadır.

Diğer kısa vadeli yükümlülükler:	31.12.2013	31.12.2012
Alınan avanslar	4.027.100	2.340.728
Diğer	--	4.192
Toplam	4.027.100	2.344.920
Diğer uzun vadeli yükümlülükler:		
Alınan avanslar	1.296.126	--
Toplam	1.296.126	--

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 30 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ**Ödenmiş Sermaye**

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2012: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2013	31.12.2012
Kayıtlı sermaye tavanı	1.000.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	577.500.000
Tescilli beklenen sermaye (*)	--	35.669.118
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	613.169.118

(*) Ana Ortaklık Yönetim Kurulu'nun 01.11.2012 tarihli toplantısında mevcut 1.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 577.500.000 TL olan Ana Ortaklık'ın çıkarılmış sermayesinin 613.169.118 TL'ye yükseltilmesine, ihraç edilecek olan B grubu hamiline yazılı imtiyazsız ve toplam 35.669.118 TL nominal değerli payın, tüm pay sahiplerinin rüçhan haklarının kısıtlanması suretiyle Goldman Sachs International firmasına daha önce 06.04.2012 tarihinde kamuya açıklanan şartlara uygun olarak pay başına 2,94 ABD Doları fiyattan satılmasına, bu payların Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem gören nitelikte paylar olarak yaratılmasına ve bu çerçevede başta Sermaye Piyasası Kurulu olmak üzere gerekli kamu kurum ve kuruluşları nezdinde ilgili başvuruların yapılmasına karar verilmiştir. Sermaye Piyasası Kurulu'nun 30.11.2012 tarih ve B.02.6.SPK.0.13.00-105.01.01.01-2612 sayılı yazısı ile 23.11.2012 tarih ve 41/1292 sayılı toplantısında söz konusu işlemin olumlu karşılandığı belirtilmiş olup ilgili yazı ekinde sunulan 30.11.2012 tarihli 111/1292 sayılı belge ile Ana Ortaklık'ın ihraç edeceği 35.669.118 TL nominal değerli payların Sermaye Piyasası Kurul kaydına alındığı belirtilmiştir. Ocak 2013 tarihi itibarıyla işlemin tamamlanmasından sonra Ana Ortaklık'ın Sermaye Piyasası Kurulu'nun onayı için yapılan başvuruya Sermaye Piyasası Kurulu'nun vermiş olduğu 21.02.2013 tarihli yazısı ile söz konusu sermaye artışı nedeniyle yapılan esas sözleşme değişikliğinin Türk Ticaret Sicili'nde tesciline ilişkin onayını vermiştir. Sermaye artırımını ile ilgili ticaret sicilindeki tescil işlemleri 31.12.2013 itibarıyla tamamlanmıştır.

31.12.2013 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	Sermayeye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 131.600.000 TL tutarındaki kısmı Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem görmektedir.

Grup'un ortakları ile 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31.12.2013		31.12.2012	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding A.Ş.	61,91	379.622.977	81,54	500.005.330
Goldman Sachs International	16,62	101.911.765	13,30	81.529.412
Halka açık kısım (*)	21,46	131.600.000	5,15	31.600.000
Diğer	0,01	34.376	0,01	34.376
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

(*) 31.12.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'nin halka açık kısımdaki paylardan almış olduğu toplam 4.458.962 adet pay bulunmakta olup söz konusu paylar yukarıdaki tabloda "Halka Açık Kısım" payları içinde gösterilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

Ana Ortaklık sermayesini temsil eden 183.103.780 adet A grubu imtiyazlı payın üzerindeki imtiyazların kaldırılması suretiyle bu payların B grubu paya çevrilmesi amacıyla ana sözleşmenin 6. Maddesi EPDK, SPK ve İç Ticaret Genel Müdürlüğü'nün onayları alınarak 25.11.2011 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında alınan karar ile tadil edilmiştir.

Ana Ortaklık'ın Yönetim Kurulu'nun 22.03.2012 tarih ve 221 sayılı kararı ile Şirket ana sözleşmesinin 30.12.2011 tarih ve 28158 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Seri: IV, No: 56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ"i ile zorunlu hale getirilen düzenlemelerle uyumlu hale getirilmesi ve Şirket ana sözleşmesinin diğer maddelerinin gözden geçirilerek gerekli güncelleme ve düzeltmelerin yapılmasına, bu kapsamda Şirket ana sözleşmesinin 3, 4, 7, 8, 10, 12, 13, 14, 18 ve 21'nci maddelerinin tadiline ve ana sözleşmeye tadil metninde yer alan 10/A numaralı maddenin eklenmesine; Şirket ana sözleşmesinin 21. maddesi ile Şirket'in tabi olduğu mevzuat çerçevesinde, ana sözleşme değişikliğine ilişkin olarak T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın uygun görüşünün alınmasına; ve bu çerçevede tüm gerekli izinlerin alınmasını müteakip ayrıca bir yönetim kurulu kararı ile Şirket'in genel kurulunun toplantıya çağırılmasına karar verilmiştir.

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

	31.12.2013	31.12.2012
Hisse senedi ihraç primleri	247.403.635	247.403.635
Toplam	247.403.635	247.403.635

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde yapılan 35.669.118 TL nominal değerli payların pay başına 5,23 TL'den satılarak yapılan tahsisli sermaye artırım neticesinde dönem içinde ilave 150.880.369 TL tutarında hisse senedi ihraç primi oluşmuştur.

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihinde sona eren döneme ilişkin hisse senedi ihraç primlerinin değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	247.403.635	96.523.266
Tahsisli sermaye artışı nedeniyle oluşan ihraç primi	--	150.880.369
Dönem sonu bakiye	247.403.635	247.403.635

Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Diğer Kazanç/(Kayıplar)

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	(251.602)	(144.748)
Aktüaryel kayıplara ilaveler (Not 38)	(74.525)	(106.854)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	694	--
Dönem sonu bakiye	(325.433)	(251.602)

Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır.

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

SPK'nın 2008/18 sayılı haftalık bülteninde yapmış olduğu duyuruda;

"Özkaynak kalemlerinden, "Ödenmiş Sermaye", "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve Türk Ticaret Kanunu'nun 466'ncı maddesi çerçevesinde yasal yedek statüsünde olan "Hisse Senedi İhraç Primleri"nin, yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmesi gerekmektedir. Bu kapsamda, UMS/UFRS çerçevesinde yapılan değerlemelerde farklılıklar ortaya çıkması halinde (enflasyon düzeltmesinden kaynaklanan farklılıklar gibi); söz konusu farklılıklar, "Ödenmiş sermaye"den kaynaklanmaktaysa ve henüz sermayeye ilave edilmemişse, "ödenmiş sermaye" kaleminden sonra gelmek üzere açılacak "sermaye düzeltmesi farkları" kalemiyle; "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve "Hisse Senedi İhraç Primleri"nden kaynaklanmakta ve henüz kâr dağıtımını veya sermaye artırımına konu olmamışsa, geçmiş yıllar kâr/zararlarıyla ilişkilendirilecektir.

Diğer özkaynak kalemleri ise UMS/UFRS çerçevesinde değerlendirilen tutarları üzerinden gösterilecektir. Bu kapsamda, daha önce yasal kayıtlardaki tutarlara göre gösterilmesi istenen diğer özkaynak kalemlerine ilişkin, ana hesaptan ayrı bir kaleimde gösterilen (özsermaye enflasyon düzeltme farkları gibi) düzeltme farkları, ilgili oldukları özkaynak kalemlerine dağıtılacaktır. Dolayısıyla, daha önce oluşmuş düzeltme farkları,

- ödenmiş sermayeden kaynaklanmaktaysa, açılacak "sermaye düzeltme farkları" kalemine,
- kardan ayrılmış kısıtlanmış yedeklerden veya ihraç primlerinden kaynaklanmaktaysa geçmiş yıllar kâr/zararına,
- diğer özkaynak kalemlerinden (diğer yedeklerden) kaynaklanmaktaysa, ilgili oldukları özkaynak kalemine dağıtılır.

Diğer taraftan, daha önce oluşmuş düzeltme farkları sermaye artırımını, kâr dağıtımını veya zarar mahsubunda kullanılmış ise; kullanılan miktar ilgili oldukları özkaynak kaleminin UMS/UFRS'ye göre tespit edilmiş tutarından düşülür." denilmektedir.

	31.12.2013	31.12.2012
Yasal Yedek Akçe	27354.025	25.636.453
Özel Yedekler	791.390	792.264
Diğer Yedekler	2.192.785	--
Toplam	30.338.200	26.428.717

Geçmiş Yıllar Karları/(Zararları)

	31.12.2013	31.12.2012
Geçmiş Yıl Karları/(Zararları)	226.585.697	(1.365.460)
Toplam	226.585.697	(1.365.460)

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

UMS 29 uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk finansal tablo denkleştirme işlemi ortaya çıkan ve "geçmiş yıllar zarar"ında izlenen tutarın, SPK'nın kâr dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş finansal tablolara göre dağıtılabilecek kâr rakamı bulunurken indirim kalemi olarak dikkate alınması esastır. Bununla birlikte, "geçmiş yıllar zarar"ında izlenen söz konusu tutar, varsa dönem kârı ve dağıtılmamış geçmiş yıl karları, kalan zarar miktarının ise sırasıyla olağanüstü yedek akçeler, yasal yedek akçeler, özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan sermaye yedeklerinden mahsup edilmesi mümkün bulunmaktadır. 31.12.2013 tarihinde sona eren döneme ilişkin geçmiş yıl karlarının değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	(1.365.460)	125.336.356
Net dönem karından transfer	228.545.845	(125.336.108)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	(130.455)	(1.510.456)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	(464.233)	--
Muhasebe politikasındaki değişikliğin etkisi (Dipnot 2.6.20)	--	144.748
Dönem sonu bakiye	226.585.697	(1.365.460)

Kontrol Gücü Olmayan Paylar

31.12.2013 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	Transfer	İlave	31.12.2013
Sermaye	1.869.069	--	443.701	2.312.770
Yasal yedekler	2.913	--	678	3.591
Riskten korunma kazançları	--	--	149	149
Geçmiş yıl kâr/(zararı)	(2.224.194)	753.208	(313.062)	(1.784.048)
Dönem kâr/(zararı)	753.208	(753.208)	(1.737.522)	(1.737.522)
	400.996	--	(1.606.056)	(1.205.060)

31.12.2012 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2011	Transfer	İlave	31.12.2012
Sermaye	1.869.069	--	--	1.869.069
Yasal yedekler	382.801	--	(379.888)	2.913
Geçmiş yıl kâr/(zararı)	(2.273.054)	(1.461.596)	1.510.456	(2.224.194)
Dönem kâr/(zararı)	(1.461.596)	1.461.596	753.208	753.208
	(1.482.780)	--	1.883.776	400.996

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 31 - HASILAT

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Yurtiçi satışlar	1.559.536.126	1.829.377.218
Yurtdışı satışlar	223.760.416	9.146.458
Diğer satışlar	3.004.354	2.844.291
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(92.009)	(305.222)
Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri (-)	(240.792)	(424.984)
Satış gelirleri (net)	1.785.968.095	1.840.637.761
Satışların maliyeti (-)	(1.565.917.999)	(1.604.030.970)
Brüt Esas Faaliyet Karı/Zararı	220.050.096	236.606.791

Grup 2013 yılında toplam 7.803,78 Gws (2012: 8.808 Gws) üretim yapmış, artı olarak toplam kâr marjlarını yükseltmek amacı ile TEİAŞ'tan almış olduğu Yük Atma Talimatları (YAT) sonucunda 1.304,79 Gws'lık (2012: 976 Gws) enerji satışı gerçekleştirmiştir. Böylece toplam satış miktarı 9.108,57 Gws (2012: 9.784 Gws) olmuştur. Ağırlıklı ortalamalar alınarak yapılan hesaplama göre ortalama satış fiyatı 183,33 TL/mws (2012: 178 TL/mws) olarak gerçekleşmiştir. Grup'un 2013 yılındaki ortalama kapasite kullanım oranı %55,83 (2012: %60)'dir.

Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak 31.12.2013 tarihi itibarıyla sona eren yılda TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları toplam 94.449.676 TL (01.01.-31.12.2012: 52.788.091 TL) olup söz konusu tutar satışların maliyeti hesabında gösterilmiştir. Grup'un satış gelirlerinin ve brüt kârının detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Toplam satış - Miktar		
Elektrik - kWh	9.108.576.626	9.783.623.996
Jeneratör - adet	8	--
Radyatör - adet	8.039	9.623
Satış gelirleri - Tutar		
Elektrik	1.764.294.823	1.799.188.748
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	61.045	20.799.985
Radyatör	7.206.199	8.871.231
Linyit satış ve nakliye gelirleri	7.819.974	3.585.318
Diğer	6.586.054	8.192.479
Toplam	1.785.968.095	1.840.637.761
Brüt kâr		
Elektrik	209.735.313	233.477.417
Radyatör	1.390.100	1.512.683
Linyit satış ve nakliye gelirleri	(2.460.460)	(908.379)
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	1.831	562.614
Diğer	11.383.312	1.962.456
Toplam	220.050.096	236.606.791

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Satışların maliyeti tablosu	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Direkt ilk madde ve malzeme maliyeti	1.122.355.720	1.304.858.279
Direkt işçilik maliyeti	1.254.138	1.240.119
Genel üretim giderleri	105.692.888	89.848.358
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	110.863.439	104.420.522
Dönem başı stok (+)	357.240	272.448
Dönem sonu stok (-)	(31.208.070)	(357.240)
Mamul stoklarındaki değişim		
1. Dönem başı stok (+)	7.856.807	1.932.647
2. Dönem sonu stok (-)	--	(7.856.807)
I. Satılan mamul maliyeti	1.317.172.162	1.494.358.326
Ticari mallar		
Dönem başı stok (+)	1.340.327	13.030.001
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler (+)	3.576	--
Dönem içi alışlar	247.521.626	97.982.970
Dönem sonu stok (-)	(119.692)	(1.340.327)
II. Satılan ticari mallar maliyeti	248.745.837	109.672.644
Toplam satışların maliyeti (I+II+III)	1.565.917.999	1.604.030.970

NOT 32 - İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 33 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Genel yönetim giderleri	17.977.560	16.699.473
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	2.013.996	2.133.093
Toplam	19.991.556	18.832.566

NOT 34 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Diğer faaliyetlerden gelir ve kârlar	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Sigorta hasar tazminatı	2.442.307	2.113.085
Arsa iadesi	457.198	--
Kamulaştırma bedeli iadesi	433.215	--
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	728.310	79.721
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	70.189	224.197
Konusu kalmayan vergi karşılığı	--	1.565.897
Konusu kalmayan stok değer düşüklüğü	--	29.849
Konusu kalmayan kıdem tazminatları	--	31.083
Diğer gelirler	884.518	2.475.692
Toplam	5.015.737	6.519.524

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar

Teminat mektubu ödemesi (*)	5.078.425	--
Stok değer düşüklüğü karşılığı (**)	965.985	10.196.326
Tazminat ve ceza giderleri	855.246	3.567.435
Bağış ve yardımlar	442.132	328.261
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	263.382	638.677
Pozitif şerefiye değer düşüklüğü gideri	--	2.996.107
İptal edilen lisans bedeli (***)	--	1.727.580
Diğer	1.131.481	2.018.563
Toplam	8.736.651	21.472.949

(*) Grup Mayıs ayında Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun Bingöl ili Karlıova ilçesindeki kömür madeni sahasının, termik santrali kurulma şartı ile rödevansla işletmeye verilme ihalesinde en yüksek rödevans bedeli teklifini vermiş olup daha sonra borçlanma maliyetleri ve kurlardaki yükseliş paralelinde öncelikle Bolu-Göynük'te inşaat halinde olan termik santral yatırımının ve diğer mevcut yatırımların tamamlanmasını uygun bulmuş ve bu sebeple söz konusu sözleşmeyi imzalamama kararı almıştır. Bunun sonucu olarak 3.002.000 TL tutarındaki ihale teminatı nakit olarak Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'na ödenmiştir. Grup ayrıca Nisan ayında elektrik üretim lisansları Lisans Yönetmeliği 15.maddesi gereği iptal edilen Kiblekayası ve Srakayalar lisansları neticesinde toplam 2.076.425 TL tutarındaki teminatı EPDK'ya ödemiştir.

(**) Antalya santralindeki hasar gören doğal gaz motoruna ilişkin hesaplanan değer düşüklüğü karşılığından oluşmaktadır.

(***) Ayşe Hatun projesinin lisansının iptaline ilişkin giderlerden oluşmaktadır.

NOT 35 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Sabit kıymet satış kârı	310.831	637.656
Toplam	310.831	637.656
Yatırım faaliyetlerinden giderler	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Sabit kıymet satış zararı	1.147.427	378.592
Toplam	1.147.427	378.592

NOT 36 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Amortisman ve itfa giderleri		
Satışların maliyeti	110.863.439	104.420.522
Genel yönetim giderleri	920.207	712.012
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	155	--
Toplam	111.783.801	105.132.534
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	22.237.172	25.354.369
Genel yönetim giderleri	9.716.898	132.290
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	1.591.664	7.582.046
Toplam	33.545.734	33.068.705

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 37 - FİNANSMAN GİDERLERİ

Finansman giderleri	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Kur farkı giderleri	388.884.437	84.935.966
Faiz ve vade farkı giderleri	83.301.342	93.204.008
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	12.402.842	13.076.391
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri	4.240.792	8.000.511
Diğer	81.235	20.269
Toplam	488.910.648	199.237.145
Finansman gelirleri		
Kur farkı gelirleri	101.443.872	149.750.988
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri	29.220.296	62.682.187
Faiz ve vade farkı gelirleri	11.841.393	9.048.405
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	297.930	861.556
Diğer	--	40.997
Toplam	142.803.491	222.384.133

NOT 38 - DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Grup'un kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelir unsurları aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Aktüeryal kazanç/(kayıplar) (Dipnot 27)	(93.156)	(133.567)
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri) (Dipnot 40)	18.631	26.713
Toplam	(74.525)	(106.854)

Grup'un kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelir unsurları aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Nakit akış riskinden korunma kazançları/kayıpları, net (Dipnot 47)	2.666.029	--
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri) (Dipnot 40)	(533.206)	--
Toplam	2.132.823	--

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 39 - SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 40 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem kân vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Kurumlar vergisi karşılığı	7.456.747	6.620.636
Peşin ödenen vergiler	(5.438.678)	(10.823.801)
Toplam vergi yükümlülüğü/(varlığı)	2.018.069	(4.203.165)

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2013 yılı için %20’dir (2012: %20), K.K.T.C.’de kurulu Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2013 yılı için %10’dur (2012: %10). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası vb.) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kâr dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir.

5520 Sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu’na göre kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisselerinin, gayrimenkullerinin, rüçhan hakkı, kurucu senedi ve intifa senetleri satışından doğan kazançlarının %75’i 21.06.2006 tarihinden başlayarak kurumlar vergisinden istisnadır. İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Türkiye’deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara ödenen kâr paylarından (temettü) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 (2012: %15) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kâr dağıtımı sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 (2012: %20) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 (2012: 17) inci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25 inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir.

Vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse yapılacak vergi tarhiyatı nedeniyle vergi miktarları değişebilir. 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.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Kurumlar Vergisi Kanunu'nda kurumlara yönelik birçok istisna bulunmaktadır. Bu istisnalardan Grup'a ilişkin olanları aşağıda açıklanmıştır:

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kâr payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır.

Kurumların rüçhan hakkı kuponlarının satışından elde ettikleri kazançlarının %75'lik kısmı ile anonim şirketlerin kuruluşlarında veya sermayelerini artırdıkları sırada çıkardıkları hisse senetlerinin itibari değerlerinin üzerinde elden çıkarılmasından sağlanan emisyon primi kazançları kurumlar vergisinden istisnadır.

Dolayısı ile ticari kâr/(zarar) rakamı içinde yer alan yukarıda sayılan nitelikteki kazançlar/(kayıplar) kurumlar vergisi hesabında dikkate alınmıştır.

Kurumlar Vergisi matrahının tespitinde yukarıda yer alan istisnalar yanında ayrıca Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 8. maddesi ve Gelir Vergisi Kanunu'nun 40. madde hükmünde belirtilen indirimler ile birlikte Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 10. maddesinde belirtilen diğer indirimler de dikkate alınır.

Transfer fiyatlandırması

5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun transfer fiyatlaması ile ilgili yeni düzenlemeler getiren 13. maddesi 01.01.2007 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiş bulunmaktadır. AB ve OECD transfer fiyatlandırması rehberini esas alan ilgili madde ile birlikte transfer fiyatlaması ile ilgili düzenlemelerde ciddi değişiklikler yapılmıştır. Bu çerçevede, kurumların ilişkili kişilerle yaptıkları mal veya hizmet alım ya da satımlarında emsallerine uygun olarak tespit edecekleri bedel veya fiyat kullanmalarını gerektirmektedir. Emsallere uygunluk ilkesi, ilişkili kişilerle yapılan mal veya hizmet alım ya da satımında uygulanan fiyat veya bedelin, aralarında böyle bir ilişkinin bulunmaması durumunda oluşacak fiyat veya bedele uygun olmasını ifade etmektedir. Kurumlar, ilişkili kişiler ile gerçekleştirdiği işlemlerde uygulanacak emsaline uygun fiyat veya bedelleri ilgili kanunda belirtilen yöntemlerden işlemin mahiyetine en uygun olanını kullanmak suretiyle tespit edeceklerdir. Emsaline uygunluk ilkesi doğrultusunda tespit edilen fiyat ve bedellere ilişkin hesaplamalara ait kayıt, cetvel ve belgelerin ispat edici kağıtlar olarak kurumlar tarafından saklanması zorunlu kılınmıştır. Ayrıca, kurumlar bir hesap dönemi içerisinde ilişkili kişiler ile yaptıkları işlemlere ilişkin olarak bilgi ve belgeleri içerecek şekilde bir rapor hazırlayacaklardır.

Emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit edilen bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunulması halinde kazancın tamamen veya kısmen transfer fiyatlaması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılacaktır. Tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılan kazanç 13 üncü maddede belirtilen şartların gerçekleştiği hesap döneminin son günü itibarıyla dağıtılmış kâr payı veya dar mükellefler için ana merkeze aktarılan tutar sayılacaktır.

Transfer fiyatlandırması yoluyla dağıtılmış kâr payının net kâr payı tutarı olarak kabul edilmesi ve brüte tamamlanması sonucu bulunan tutar üzerinden ortakların hukuki niteliğine göre belirlenen oranlarda vergi kesintisi yapılacaktır. Daha önce yapılan vergilendirme işlemleri, taraf olan mükellefler nezdinde buna göre düzeltilecektir.

Ancak, bu düzeltmenin yapılabilmesi için örtülü kazanç dağıtan kurum adına tarh edilen vergilerin kesinleşmiş ve ödenmiş olması gerekmektedir. Örtülü kazanç dağıtılan kurum nezdinde yapılacak düzeltmede dikkate alınacak tutar, kesinleşen ve ödenen tutar olacaktır.

01.01.-31.12.2013 ve 01.01.- 31.12.2012 hesap dönemlerine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(9.788.414)	(6.620.636)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	27.101.671	11.388.309
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	17.313.257	4.767.673

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Ertelenen Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, varlık ve yükümlülüklerin bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış vergi oranlarını kullanarak hesaplamaktadır. Müteakip dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanan oran %20 (2012: %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ için %10 (2012: %10)'dur. 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:

	31.12.2013		31.12.2012	
	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık/ (Yükümlülük)	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık/ (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	(458.714.309)	(89.131.946)	(418.594.332)	(81.494.182)
Devreden mali zararlar (*)	375.211.059	74.661.051	220.395.640	41.318.513
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	15.662.487	3.132.498	15.803.968	3.160.798
Stok değer düşüklüğü karşılığı	11.639.160	2.327.832	476.849	95.370
Yabancı para kur değerlendirme farkı	5.497.131	1.099.429	4.176.855	835.373
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	1.105.854	218.108	4.775.818	926.804
Kıdem tazminatı karşılığı	3.006.953	542.386	2.173.676	403.275
İştirak değer düşüklüğü karşılığı	--	--	1.554.408	310.882
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	280.171	56.035	569.299	71.652
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(560.806)	(105.888)	(41.127)	(7.368)
Diğer	623.305	124.662	1.618.592	323.718
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü), net	(46.248.995)	(7.075.838)	(167.090.354)	(34.055.165)

(*) Her bilanço tarihi itibarıyla, kayıtlara yansıtılan ertelenen vergi varlığı yeniden gözden geçirilmektedir. 2012 hesap döneminde Grup gelecekte elde edilecek mali kârın ertelenen vergi varlığının kazanılmasına imkan vermesinin muhtemel olduğu düşüncesiyle, önceki dönemlerde kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığını kayıtlara yansıtmayı uygun görmüş ve önceki dönemlerde ertelenmiş vergi hesabında yer almayan devreden mali zararlar için 2012 hesap döneminde mali kâr elde edilmiş olması nedeniyle 31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un toplam 375.211.059 TL (31.12.2012: 220.395.640 TL) tutarındaki devreden kullanılabilir mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi aktif hesaplanmıştır.

Devreden kullanılabilir mali zararların kullanılabilmesi için yıllar itibarıyla detayı aşağıdaki gibidir:

Yıllar	31.12.2013	31.12.2012
2013	--	198.651.209
2014	375.211.059	195.402.895
2015	346.354.841	193.727.823
2016	248.693.214	182.445.347
2017	164.109.528	4.817.416
2018	91.185.430	--
	31.12.2013	31.12.2012
Ertelenen vergi varlıkları	96.848.984	47.446.385
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(103.924.822)	(81.501.550)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(7.075.838)	(34.055.165)

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı	(34.055.165)	(45.470.187)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	392.230	--
Dönem vergi geliri/(gideri)	27.101.671	11.388.309
Dönem vergi geliri/(gideri)- diğer kapsamlı gelir	(514.574)	26.713
Dönem sonu	(7.075.838)	(34.055.165)

NOT 41 - PAY BAŞINA KAZANÇ

Hisse başına kâr hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen gelir tablosundaki net dönem kârının ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	01.01.-31.12.2013	01.01.-31.12.2012
Hissedarlara ait net kapsamlı (zarar)/kâr	(129.497.050)	230.134.463
Hissedarlara ait net (zarar)/kâr	(131.555.348)	230.241.317
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	578.477.236
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)/kâr	(0,215)	0,375

NOT 42 - PAY BAZLI ÖDEMELER

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 43 - SİGORTA SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 44 - KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla döviz kuru riski Dipnot 48'de açıklanmış olup, 31.12.2013 tarihinde sona eren ara hesap dönemi itibarıyla oluşan 101.443.872 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı geliri ile 388.884.437 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı gideri ilişikteki finansal tablolarda sırasıyla finansman gelirleri ve finansman giderleri hesabında gösterilmiştir.

NOT 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.

Konsolidasyona tabi bağlı ortaklıklardan KKTC'de faaliyet gösteren Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'nin 31.12.2003 ve 31.12.2004 tarihli finansal tablolarında da dolaşımdaki para biriminin Türk Lirası olması ve son üç yılın kümülatif enflasyon oranlarının %100'e yaklaşmakta ya da aşmakta olması sebebiyle TMS 29 standardı uygulanmış olup takip eden dönem için enflasyon oranlarının söz konusu limite yaklaşmaması ya da aşmaması nedeniyle TMS 29 standardı uygulanmamıştır.

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 46 - TÜREV ARAÇLAR

Nakit akıma yönelik riskten korunma amaçlı	31.12.2013	31.12.2012
Faiz oranı swap işlemleri	2.666.029	--
Toplam	2.666.029	--

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup 409.785.600 TL (192.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında kullanmış olduğu değişken faizli yabancı para banka kredisine ilişkin nakit akımlarından doğacak faiz riskini, faiz takası ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2013 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 2.666.029 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

NOT 47 - FİNANSAL ARAÇLAR**Finansal Yatırımlar**

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un gerçeğe uygun değer farkı kâr/zarara yansıtılan finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Özel kesim tahvil, senet ve bonoları	--	345.577
Toplam	--	345.577

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un satılmaya hazır finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

	İştirak (%)	31.12.2013	31.12.2012
- Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.		--	1.512.300
- Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd. değer düşüklüğü karşılığı (-)		--	(1.512.300)
- I.S.P. A.Ş.	10,00	--	42.108
- I.S.P. A.Ş. değer düşüklüğü karşılığı (-)		--	(42.108)
- Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.		--	119.575
Toplam		--	119.575

İştirak değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	1.554.408	1.554.408
Bölünme nedeniyle çıkışlar (-)	(1.554.408)	--
Dönem sonu bakiye	--	1.554.408

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Finansal Borçlar

31.12.2013 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	174.700.813	202.596	174.903.409
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	25.687.593	17.233.140	42.920.733
Toplam	200.388.406	17.435.736	217.824.142
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	115.639.486	75.762.603	191.402.089
Toplam	115.639.486	75.762.603	191.402.089
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	364.729.008	695.945.261	1.060.674.269
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	57.304.374	20.132.484	77.436.858
Toplam	422.033.382	716.077.745	1.138.111.127

31.12.2012 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	213.573.327	66.977.382	280.550.709
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	24.319.915	16.340.898	40.660.813
Toplam	237.893.242	83.318.280	321.211.522
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	302.128.073	67.932.456	370.060.529
Toplam	302.128.073	67.932.456	370.060.529
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	450.641.260	271.855.841	722.497.101
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	43.979.236	26.356.143	70.335.379
Toplam	494.620.496	298.211.984	792.832.480

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Banka Kredileri:**31.12.2013:****Kısa vadeli banka kredileri**

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2013
TL	%6,95 - %14,4	--	117.294
ABD\$	%1,92 - %8,81	78.143.120	166.780.862
EUR	%2,40 - %9,67	2.726.121	8.005.253
Toplam			174.903.409

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2013
TL	%15,65		106.515
ABD\$	%1,46 - %8,64	48.026.312	102.502.557
EUR	%1,99 - %9,09	26.051.108	76.499.077
Faiz karşılığı			12.293.940
Toplam			191.402.089

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2013
ABD\$	%1,46 - %8,64	342.456.742	730.905.425
EUR	%1,99 - %9,09	112.299.964	329.768.844
Toplam			1.060.674.269

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	43.061.457	91.906.068
	EUR	25.151.061	73.856.091
2-3 Yıl	ABD\$	51.254.040	109.391.498
	EUR	19.790.771	58.115.597
3-4 Yıl	ABD\$	46.722.900	99.720.685
	EUR	17.946.225	52.699.090
4-5 Yıl	ABD\$	39.999.326	85.370.561
	EUR	16.001.994	46.989.855
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	161.419.021	344.516.617
	EUR	33.409.912	98.108.207
Toplam			1.060.674.269

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2012:**Kısa vadeli banka kredileri**

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2012
TL	%9 - %14,4	--	21.858.972
ABD\$	%4,30 - %8,00	105.028.422	187.223.665
EUR	%3,65 - %8,99	30.389.961	71.468.072
Toplam			280.550.709

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2012
TL	%6,37 - %14,4	--	1.398.355
ABD\$	%0,60 - %8,67	153.510.410	273.647.656
EUR	%1,99 - %9,67	33.363.795	78.461.636
Faiz Karşılığı			16.552.882
Toplam			370.060.529

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2012
TL	%6,37 - %14,4	--	193.513
ABD\$	%0,60 - %8,67	257.311.144	458.682.845
EUR	%1,99 - %9,67	112.097.946	263.620.743
Toplam			722.497.101

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	83.322.884	148.531.373
	EUR	24.490.893	57.595.233
	TL	--	193.509
2-3 Yıl	ABD\$	45.145.829	80.476.954
	EUR	20.881.142	49.106.182
3-4 Yıl	ABD\$	32.064.698	57.158.530
	EUR	16.129.641	37.932.076
4-5 Yıl	ABD\$	28.066.629	50.031.573
	EUR	14.368.073	33.789.397
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	68.711.109	122.484.424
	EUR	36.228.197	85.197.850
Toplam			722.497.101

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerin finansal tablolarda gösterilen defter değerleri makul değerlerine eşittir.

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	31.12.2013	31.12.2012
0 - 3 aya kadar	141.579.013	195.452.674
3 - 12 ay arası	224.726.485	455.158.564
1 - 2 yıl	160.994.834	205.623.460
2 yıl ve üstü	899.679.435	516.873.641
Toplam	1.426.979.767	1.373.108.339

31.12.2013 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıda özetlenmiş olup ipotek ve rehinlere ilişkin detay bilgiler dipnot 25'de açıklanmıştır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2013 Döviz Tutarı	31.12.2013 Tutarı (TL)
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	283.861.900
Santral Makine Teçhizat Rehni	EUR	24.914.673	73.161.937
Banka Mevduatı Blokaaj	EUR	1.300.000	3.817.450
Banka Mevduatı Blokaaj	ABD\$	6.000.000	12.805.800
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	513.179.500
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.057.931.034	2.257.942.206
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	115.394.212	338.855.104
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	GBP	14.000.000	49.159.600
Alacak Temliki	TL	--	227.400.000
Teminat Senedi	EUR	856.856	2.516.158
Teminat Mektubu	ABD\$	6.772.700	14.454.974
Teminat Mektubu	EUR	21.526.000	63.211.099
Toplam			3.840.365.727

31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2012 Döviz Tutarı	31.12.2012 Tutarı (TL)
İpotek	EUR	12.000.000	28.220.400
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	237.085.800
Santral Makine Teçhizat Rehni	EUR	24.914.673	58.591.836
Banka Mevduatı Blokaaj	EUR	3.121.675	7.341.245
Banka Mevduatı Blokaaj	ABD\$	6.000.000	10.695.600
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	399.539.500
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.182.356.034	2.107.667.866
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	63.164.212	148.543.277
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	GBP	14.000.000	40.191.200
Alacak Temliki	TL	--	436.800.000
Teminat Senedi	EUR	1.285.288	3.022.611
Toplam			3.477.699.335

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Grup'un 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2013	31.12.2012
Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş. (*)	--	29.182.338
Girişim Faktoring A.Ş.	--	37.000.000
Garanti Faktoring A.Ş.	--	25.000.000
Toplam	--	91.182.338

Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş. (*)	15.643.338	20.338.885
Toplam	15.643.338	20.338.885

*): 31.12.2013 tarihi itibarıyla 15.643.338 TL (31.12.2012: 49.521.223 TL) tutarındaki yükümlülük KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağı için faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2013 tarihi itibarıyla KIBTEK'ten olan alacakların 20.562.076 TL (31.12.2012: 13.907.457 TL) tutarındaki kısmı net olarak yer almaktadır.

NOT 48 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal Risk Yönetimi Amaçları ve Politikaları

Grup'un kullandığı belli başlı finansal araçlar, banka kredileri, nakit ve kısa vadeli banka mevduatlarıdır. Bu araçları kullanılmadaki asıl amaç Grup'un faaliyetleri için finansman yaratmaktır. Grup ayrıca direkt olarak faaliyetlerden ortaya çıkan ticari alacaklar ve ticari borçlar gibi finansal araçlara da sahiptir.

Kullanılan araçlardan kaynaklanan risk, yabancı para riski, faiz riski, kredi riski ve likidite riskidir. Grup yönetimi bu riskleri aşağıda belirtildiği gibi yönetmektedir.

Sermaye Risk Yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak kârını artırmayı hedeflemektedir. Grup'un sermaye yapısı borçlar, nakit ve nakit benzerleri ve 30 numaralı dipnotta açıklanan çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri ve kâr yedeklerini içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler Grup'un üst yönetimi tarafından değerlendirilir. Bu incelemeler sırasında üst yönetim sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilebilen riskleri değerlendirir ve Yönetim Kurulu'nun kararına bağlı olarak Yönetim Kurulu'nun değerlendirmesine sunar.

Grup'un genel stratejisi önceki dönemden bir farklılık göstermemektedir.

Önemli Muhasebe Politikaları

Grup'un finansal araçlarla ilgili önemli muhasebe politikaları Not 2 (Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar)'de açıklanmıştır.

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Kredi riski

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçların elinde bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir (Dipnot 6 ve Dipnot 7). 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla kredi ve alacak riski detayları aşağıdaki gibidir:

31.12.2013	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	61.397.851	82.211.638	10.577.055	6.447.718	20.184.540	2.114.535
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	61.397.851	82.089.237	4.815.019	6.447.718	20.184.540	2.114.535
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	--	122.401	5.762.036	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	402.808	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.588.425	--	498.451	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.588.425)	--	(498.451)	--	--
- 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	--	--	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2013	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	70.371	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	909	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	--	51.121	5.762.036	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	--	--	402.808	--	--	--
	Alacaklar					
31.12.2012	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	120.036.663	125.880.274	617.590.337	503.582	40.470.118	11.874
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	110.452.270	125.782.695	--	503.582	40.470.118	11.874
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	9.584.393	97.579	617.590.337	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	8.987.631	--	526.725.637	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.594.414	--	553.382	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.594.414)	--	(553.382)	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2012	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	9.584.393	97.579	617.590.337	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	8.987.631	--	526.725.637	--	--	--

(*) Söz konusu teminat Not 6'da açıklandığı üzere ilişkili taraflardan Kazancı Holding A.Ş.'nin kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) Grup'a olan borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir.

Likidite riski

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir. Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

31.12.2013 tarihi itibarıyla türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)					
		3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)	
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.235.577.678	1.426.979.767	141.579.013	224.726.485	618.049.445	442.624.824	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	120.357.591	120.357.591	9.971.407	32.949.326	64.227.944	13.208.914	--
Diğer finansal yükümlülükler	15.643.338	15.643.338	--	--	15.643.338	--	--
Beklenen vadelere ilişkin yükümlülükler							
Beklenen vadelere ilişkin yükümlülükler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Ticari borçlar	177.883.459	144.376.168	144.375.320	848	--	--	--
Diğer borçlar	22.188.360	22.188.360	22.188.360	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2012 tarihi itibarıyla türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)					
		3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)	
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.373.108.339	1.373.108.339	195.452.674	455.158.564	514.814.827	207.682.274	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	110.996.192	110.996.192	7.042.203	33.618.610	68.845.922	1.489.457	--
Diğer finansal yükümlülükler	111.521.223	111.521.223	--	91.182.338	20.338.885	--	--
Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)					
		3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)	
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	98.663.082	98.869.048	84.166.262	--	--	--	14.702.786
Diğer borçlar	26.376.831	26.376.831	2.641.602	--	--	--	23.735.229

Piyasa riski

Piyasa riski faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski Grup'un ağırlıklı olarak ABD\$ ve EUR yükümlülüklerine sahip olmasından ve Türk Lirası'nın ABD\$ ve EUR karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un değerlendirme para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup 2013 yılında yapmış olduğu türev finansal sözleşmeler aracılığı ile yabancı para karşısındaki kur riskini dengelemeyi hedeflemektedir.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli Grup genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli alım-satım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

a) Döviz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi

Grup'un 31.12.2013 ve 31.12.2012'deki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla 1.453.130.751 TL kısa (pasif), 1.420.157.247 TL kısa (pasif) pozisyonudur.

	31.12.2013	31.12.2012
Döviz cinsinden varlıklar	127.832.248	144.851.566
Döviz cinsinden yükümlülükler	(1.580.962.999)	(1.565.008.813)
Net kısa pozisyon	(1.453.130.751)	(1.420.157.247)

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU

KONSOLİDE	31.12.2013						
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	3.752	1.758	--	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	17.455.595	6.246.309	1.386.239	--	9.738	8.038	--
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	4.311.023	2.019.877	--	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	21.770.370	8.267.944	1.386.239	--	9.738	8.038	--
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	106.061.878	16.286.605	24.281.075	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	106.061.878	16.286.605	24.281.075	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	127.832.248	24.554.549	25.667.314	--	9.738	--	--
10. Ticari Borçlar	18.206.112	316.327	5.940.462	--	24.722	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	409.203.352	145.284.504	33.755.368	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	427.409.464	145.600.831	39.695.830	--	24.722	--	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	1.153.553.535	363.178.094	128.868.560	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU

KONSOLİDE	31.12.2013						
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	1.153.553.535	363.178.094	128.868.560	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.580.962.999	508.778.925	168.564.390	--	24.722	--	--
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--	--
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9- 18+19)	(1.453.130.751)	(484.224.376)	(142.897.076)	--	(14.984)	--	--
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11- 12a-14-15-16a)	(1.563.503.652)	(502.530.858)	(167.178.151)	--	(14.984)	8.038	--
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	--	--	--	--	--	--	--
23. Döviz Varlıklarının Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--	--

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU**31.12.2012**

KONSOLİDE	31.12.2012						
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	721.128	138.117	201.948	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	21.904.909	6.970.549	4.012.011	--	13.707	--	4.812
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	17327.883	2.713.541	5.311.360	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	39.953.920	9.822.207	9.525.319	--	13.707	--	4.812
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	104.897.646	12.919.818	34.811.744	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	104.897.646	12.919.818	34.811.744	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	144.851.566	22.742.025	44.337.063	--	13.707	--	4.812
10. Ticari Borçlar	6.372.784	155.224	2.530.989	--	--	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	651.461.842	276.881.705	67.139.734	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	77.150.433	42.947.700	75.900	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	734.985.059	319.984.629	69.746.623	--	--	--	--
14. Ticari Borçlar	225.135	--	95.733	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	829.798.619	304.689.970	121.894.065	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU

KONSOLİDE	31.12.2012						
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	830.023.754	304.689.970	121.989.798	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.565.008.813	624.674.599	191.736.421	--	--	--	--
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--	--
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9- 18+19)	(1.420.157.247)	(601.932.574)	(147.399.358)	--	13.707	--	4.812
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11- 12a-14-15-16a)	(1.542.382.776)	(617.565.933)	(187.522.462)	--	13.707	--	4.812
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	--	--	--	--	--	--	--
23. Döviz Varlıkların Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--	--

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Bilanço tarihi ve rapor tarihi itibarıyla gerçekleşen kur değişimlerinin Grup'un yabancı para pozisyonu üzerindeki etkisi:

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu**31.12.2013**

	Kâr/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(103.348.009)	103.348.009	(103.348.009)	103.348.009
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(103.348.009)	103.348.009	(103.348.009)	103.348.009
Avro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(41.961.726)	41.961.726	(41.961.726)	41.961.726
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(41.961.726)	41.961.726	(41.961.726)	41.961.726
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama %10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(3.339)	3.339	(3.339)	3.339
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(3.339)	3.339	(3.339)	3.339
TOPLAM (3+6+9)	(145.313.075)	145.313.075	(145.313.075)	145.313.075

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu**31.12.2012**

	Kâr/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(107.300.501)	107.300.501	(107.300.501)	107.300.501
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(107.300.501)	107.300.501	(107.300.501)	107.300.501
Avro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(34.663.907)	34.663.907	(34.663.907)	34.663.907
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(34.663.907)	34.663.907	(34.663.907)	34.663.907
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama %10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(51.317)	51.317	(51.317)	51.317
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(51.317)	51.317	(51.317)	51.317
TOPLAM (3+6+9)	(142.015.725)	142.015.725	(142.015.725)	142.015.725

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

b) Faiz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi:

Faiz oranı riski

Kredi kullanımdan kaynaklanan borçlanma olmadığından faize duyarlı yükümlülükler için bir faiz riski taşınmamaktadır. Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, arttırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir. Faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibidir.

Faiz Pozisyonu Tablosu

	31.12.2013	31.12.2012
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar Gerçeğe uygun değer farkı kâr/zarara yansıtılan varlıklar	--	345.577
Satılmaya hazır finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler	1.106.943.373	962.048.138
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler	320.036.394	522.056.393

Grup'un 31.12.2013 tarihli bilançosunda faize duyarlı finansal varlık ve yükümlülükleri banka mevduatları, banka kredileri ile finansal kiralama borçlarından oluşmaktadır. Grup'a uygulanan faiz oranlarında meydana gelebilecek 1 puanlık artış/(azalış) ekli konsolide gelir tablosunda yer alan dönem net kâr üzerinde 7.075.164 TL (31.12.2012: 3.674.998 TL) (artış)/azalışa neden olacaktır.

NOT 49 - FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Rayiç bedel, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa, oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir. Rayiç bedel tahmininde ve piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler kullanılır. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Grup, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

Finansal varlıklar -- Yabancı para cinsinden parasal kalemler bilanço değerinin rayiç değerlerine yakın olması sebebi ile dönem sonu kurları kullanılarak çevirmektedir. Finansal aktiflerin, kısa vadeli olmaları ve kredi kaybının önemsenmeyecek ölçüde olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

Finansal yükümlülükler -- Yabancı para cinsinden parasal kalemler bilanço değerinin rayiç değerlerine yakın olması sebebi ile dönem sonu kurları kullanılarak çevirmektedir. Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin, kısa vadeli olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

NOT 50 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

31.12.2013 tarihi itibarıyla yatırımı devam eden toplam 30 MW kurulu güçteki Belen/Atik rüzgar enerjisi santrali projesinin henüz işletmeye alınmamış olan 14MW'lık ikinci bölümünün de Bakanlık kabulü 15.02.2014 tarihinde tamamlanmış olup, ticari işletmeye alınmıştır.

NOT 51 - FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR

a) 09.11.2012 tarihli Borsa İstanbul A.Ş. özel durum açıklamasında Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı olan ilişkili kuruluşu Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş. ile Suriye arasında 2011 yılında yapılan elektrik satışı sözleşmesi, yıllık 2 milyar kWh (+/- %25) lik enerji ihracatı yapılmak üzere 1 yıl daha uzatıldığı, Suriye'ye 1 yıl daha 500 MW kapasite üzerinden enerji ihracatı için gerekli resmi makam onayları alındığı, Suriye enerji ihtiyaçları nispetinde, 2011 ve 2012 yıllarında olduğu gibi, bugünden itibaren 1 yıl daha enerji alımına devam edeceği, Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş. ihraç edeceği enerjiyi eskiden de olduğu gibi Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklarından temin edeceği, diğer taraftan, söz konusu kontrat yükümlülükleri taraflarca geçerli teminatlarla güvence altına alınmış olup Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin halihazırdaki konu ile ilgili tahsil edilmemiş alacağı bulunmadığı belirtilmiştir. 2013 yılında Suriye'ye bu anlaşma kapsamında yapılan elektrik satışı bulunmamaktadır.

b) Grup'un 30.04.2013 tarihi itibarıyla yapmış olduğu Borsa İstanbul A.Ş. özel durum açıklamasında 30.03.2013 tarihli Resmi Gazete'de yayınlanarak yürürlüğe giren 6446 sayılı yeni Elektrik Piyasası Kanunu'nun geçici 9.maddesi kapsamında Ana Ortaklık'a ait Kuletaşı-Gümüşhane (30MW) ve Koru-Gümüşhane (15MW) elektrik üretim lisansları ile konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye ait Olur-Erzurum (60MW) ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'ye ait Yurttepe-Hatay (14MW) elektrik üretim lisanslarının sonlandırılması amacıyla EPDK'ya başvuru yapıldığı belirtilmektedir.

Ayrıca, konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'ye ait Sırakayalar - Tekirdağ (12MW) ve Kiblekayası - Hatay (15MW) ile Ana Ortaklık'a ait Ayşehatun - Bitlis (82MW) elektrik üretim lisansları Lisans Yönetmeliği 15.maddesi gereği sona erdirilmiştir. 24 MW gücündeki Hakkari fuel oil santralinin bölgede ithal enerji arzının artmasından dolayı Mardin'de yedek kapasite olarak kullanılmak üzere taşınması ve Hakkari'nin lisansının sonlandırılması için EPDK'ya başvuru yapılmıştır.

Diğer taraftan konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Rasa Enerji Üretim A.Ş. Akçay-1/Denizli (15MW) ve Akçay-2/Denizli (10MW) projeleri için lisans almaya hak kazanmış olan ilişkili taraflardan Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'nin hisselerinin tamamını 50.000 TL bedel karşılığında iktisap etmiştir.

NOT 52 - TMS'YE İLK GEÇİŞ

Grup, muhasebe kayıtlarını ve kanuni defterlerini yürürlükteki ticari ve mali mevzuatı esas alarak Türk Lirası (TL) olarak tutmaktadır. İlişikteki ara finansal tablolar, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) 13.06.2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGGK) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (TMS/TFRS) esas alınmıştır.

İlişikteki finansal tablolar, 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.

Finansal tablolar, Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıklarını yasal kayıtlarına dayandırılmış ve TL cinsinden ifade edilmiş olup SPK'nın tebliğlerine uygun olarak, Grup'un durumunu layıkıyla arz edebilmesi için, birtakım düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır. Düzeltme kayıtlarının başlıcaları, maddi duran varlıklardaki ömür farklılıklarının ve kıst amortisman uygulamasının etkilerinin yansıtılması, ertelenmiş vergi, alıcı ve satıcı hesapların üzerinden hesaplanan reeskont gelir ve giderlerinin hesaplara yansıtılması, satış dönemselik düzeltmesinin hesaplara yansıtılması, kıdem tazminatı karşılığının "Projeksiyon Metodu" kullanılarak yansıtılması ve değerini yitirmiş ve hareket görmeyen alacaklar ile stoklar için değer düşüklüğü karşılığının kayıtlara yansıtılmasından oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2013 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

NOT 53 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un nakit akış 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.

Nakit ve Nakit Benzerleri

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Kasa		
- Türk Lirası	43.130	52.161
- Yabancı Para	6.598	35.356
Bankalar - Vadesiz hesaplar		
- Türk Lirası	1.935.422	12.230.756
- Yabancı Para	4.512.788	3.485.811
Bankalar - Vadeli hesaplar		
- Türk Lirası	800.121	7.009.105
- Yabancı Para	12.936.209	17.744.447
Diğer hazır değerler		
-Türk Lirası	2.114.535	11.874
Toplam	22.348.803	40.569.510

31.12.2013 tarihi itibarıyla Türk Lirası cinsinden vadeli mevduat hesabının vadesi 1 gün olup uygulanan faiz oranı %5,5'dir. Yabancı para cinsinden vadeli mevduatları ise ABD\$ mevduatları için 8 gün vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı ABD\$ mevduatları için %2,1'dir.

Grup'un 31.12.2012 tarihi itibarıyla Türk Lirası cinsinden vadeli hesaplarının vadeleri 2 ila 18 gün vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı %5,75-%8,50 arasında değişmektedir. Yabancı para cinsinden vadeli mevduatları ise ABD\$ mevduatları için 4 gün, EUR mevduatları için 31-51 gün vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı ABD\$ mevduatları için %2,75, EUR mevduatları için %0,10-0,60 arasında değişmektedir.

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un banka mevduatları arasında toplam 16.623.250 TL (6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı) kullanılan kredi riskine karşılık blokeli mevduat bulunmaktadır (31.12.2012: 18.036.843 TL - 6.000.000 ABD\$ ve 3.121.675 EUR karşılığı) (Dipnot 25).

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un 2.114.535 TL (31.12.2012: 11.874 TL) tutarındaki diğer hazır değerleri B tipi yatırım fonundan oluşmaktadır.

NOT 54 - ÖZKAYNAK 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 kâr/zararlar hesabı ile diğer kapsamlı gelirden gösterilen kâr veya zarar olarak yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/giderlerin etkileri özkaynak değişim tablosunda gösterilmiştir.

İLETİŞİM

Rüzgarlı Bahçe Mahallesi,
Selvi ıkmazı No:10
Kavacık, Beykoz, İstanbul / Türkiye

T + 90 216 681 00 00

F + 90 216 681 57 99

enerji@aksaenerji.com.tr
investorrelations@aksaenerji.com.tr
www.aksaenerji.com.tr

www.aksaenerji.com.tr

