



Türkiye'nin lider
enerji şirketi



1950'lerde başladığı iş yaşamında; çalışkanlığı, dürüstlüğü, profesyonelliği, ekip olmanın önemini ve Türkiye sevgisini hayata geçirdiği her atılımın değişmez ilkeleri olarak kabul eden Kurucumuz Sayın Ali Metin Kazancı, bugün Türkiye enerji sektörünün lideri konumundaki Grubumuza önderlik etmektedir.

"Yatırım yapmayı ve başarmayı hayatta bir mutluluk nedeni" olarak tarif eden Sayın Kazancı, ülkemizin yetiştirdiği müstesna iş insanlarından biridir.

İÇİNDEKİLER

1	KURUMSAL PROFİL
2	FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER
4	KAZANCI GRUBU
6	AKSA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SANTRALLERİ VE SANTRAL RPOJELERİ
8	SÜRDÜRÜLEBİLİR BÜYÜME STRATEJİMİZ VE GÜÇ ODAKLARIMIZ
12	YÖNETİM KURULU BAŞKANI MESAJI
14	GENEL MÜDÜR'ÜN 2010 YILI DEĞERLENDİRMESİ
16	ÜRETİM GÜCÜMÜZ
22	AKSA ENERJİ YÖNETİM KURULU
24	EKONOMİK VE SEKTÖREL GELİŞMELER
28	2010 FAALİYETLERİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ
34	YATIRIMLAR
36	AKSA ENERJİ'DE İNSAN KAYNAKLARI
38	KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU
47	DENETÇİ RAPORU ÖZETİ
48	31.12.2010 VE 31.12.2009 HESAP DÖNEMLERİNE İLİŞKİN KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

KURUMSAL PROFİL

AKSA ENERJİ = TÜRKİYE’NİN LİDER ENERJİ ŞİRKETİ

**1997 YILINDA KURULAN AKSA ENERJİ, 2010 YILI
SONU İTİBARIYLA 1.542 MW’LIK KURULU GÜCÜYLE
TÜRKİYE’NİN LİDER SERBEST ELEKTRİK ÜRETİCİSİDİR.**

Elektrik sistemine ve müşterilerine kesintisiz ve kaliteli elektrik enerjisi sağlayan Aksa Enerji; ülkemizin farklı bölgelerinde konumlanmış 11 adet termik ve rüzgar enerji santrallerine sahiptir. Şirketin mevcut üretim seviyesi, özel sektör kuruluşlarınca üretilen toplam elektriğin %10,6’sını oluşturmaktadır.

Uzmanlık alanı enerji üretimi ve satışı olan Aksa Enerji, rekabet eşliğini ve kurumsal gücünü sahip olduğu güçlü teknik yetkinlikleri ve uzmanlaşmış insan kaynağı odağında temellendirmiştir. Aksa Enerji, santrallerinin kurulumu ve işletimi hizmetlerini kapsayan bütünleşik faaliyetleriyle sektöründe rakipsiz bir konuma sahiptir.

Aksa Enerji, yenilenebilir enerji alanlarındaki çalışmalara büyük önem vermektedir. Yerli, yenilenebilir kaynaklara üretim vizyonu ile hareket eden Şirket, portföyünde yer alan üretim lisansları ile Türkiye’nin çeşitli bölgelerinde 20 adet yenilenebilir enerji (hidroelektrik ve rüzgar) santrali projeleri üzerindeki çalışmalarını sürdürmektedir.

Stratejisini, Türkiye’de enerji üretiminde ve satışında lider özel şirket konumunu sürdürmek ve geliştirmek ana teması etrafında şekillendiren Aksa Enerji, ulusal pazarının yanı sıra KKTC ve bölge ülkelerinde enerji alanındaki fırsatları değerlendirmekte ve bölgesel bir enerji tedarikçisi konumuna gelmek için çalışmalar yürütmektedir.



FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

AKSA ENERJİ ULUSLARARASI TÜM FİNANSAL ENSTRÜMANLARI KULLANARAK YATIRIMA DAYALI BÜYÜMESİNİ SAĞLIKLI BİR ŞEKİLDE SÜRDÜRMEKTEDİR.

BAŞLICA FİNANSAL GÖSTERGELER

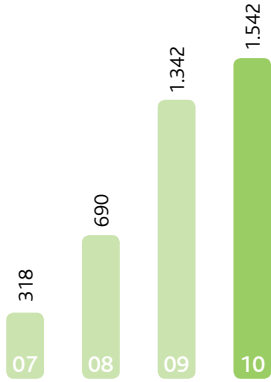
	2007	2008	2009	2010
Konsolide (milyon TL)				
Satış gelirleri (net)	218	425	878	911
Net dönem kârı	44	4	83	59
FAVÖK	39	70	227	190
Toplam aktifler	698	1.379	1.902	2.385
Özsermaye	196	374	472	824
FAVÖK marjı (%)	18	17	26	21
Toplam yatırımlar	102	561	269	417

Bir Kazancı Holding iştiraki olan Aksa Enerji'nin hisseleri İMKB Ulusal Pazarı'nda AKSEN sembolü ile işlem görmektedir.



AKSA ENERJİ'NİN HEDEFİ KURULU GÜCÜNÜ 2014'TE 4.000 MW'IN ÜZERİNE ÇIKARMAKTIR.

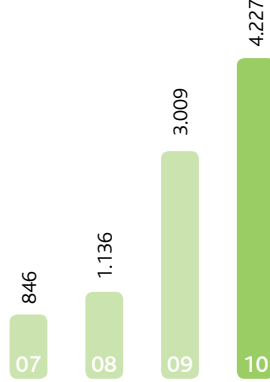
Toplam kurulu güç (MW)



Son dört yılda kurulu gücünü 4,8 kat artıran Aksa Enerji, 2007 yılından itibaren gerçekleştirdiği yatırımlarla toplam kurulu gücünü 1.542 MW'a yükseltmiştir.

4,8
KAT
ARTIŞ

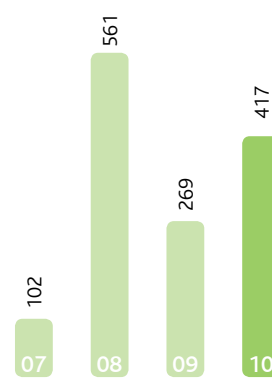
Elektrik üretimi (GWsa)



Aksa Enerji'nin yıllık elektrik üretimi, kurulu güçte sağlanan büyümeye paralel olarak gelişmesini sürdürmüş ve 2010 yılında 4.227 GWsa'e ulaşmıştır.

4.227
GWsa
ELEKTRİK

Toplam yatırımlar (milyon TL)



Aksa Enerji, stratejik yatırım planı kapsamında 2007-2010 döneminde toplam 1,34 milyar TL'yi aşkın yatırım gerçekleştirmiştir.

1,3
MİLYAR TL
YATIRIM

KAZANCI GRUBU

Sektörde 50 yılı aşan yolculuğu ile bugünlere ulaşan Kazancı Holding, 80'li yılların başında jeneratör üretimi, 90'lı yılların ortalarında enerji santralleri kurulumu ve elektrik üretimi, 2000'li yılların başında doğal gaz dağıtım faaliyetleri ve 2010 yılında da elektrik dağıtım faaliyetleri ile bugünkü yapısına ulaşmıştır.

1950'lerden 2010'lara

- Aksa Jeneratör - Türkiye'de lider, dünyada ilk 6 jeneratör firması arasında
- Aksa Enerji - Türkiye'nin en büyük serbest elektrik üretim şirketi
- Aksa Doğal Gaz - Türkiye'deki 60 lisans bölgesinin 20'sine sahip olan ve 620.000 müşterisi bulunan Türkiye'nin en büyük özel doğal gaz dağıtıcısı
- Aksa Elektrik - 4 dağıtım bölgesinde yaklaşık 3 milyon aboneye hizmet

1995 yılında %50'lik pazar payıyla Türkiye jeneratör pazarının değişmez lideri konumuna ulaşan Grup, enerji sektöründeki liberalleşme ve özelleştirme girişimlerinin başlamasıyla birlikte 1997 yılında enerji üretimi ve satışı alanında faaliyet göstermek üzere Aksa Enerji'yi kurar. Şirketin ilk yatırımı Bursa Biogaz Santrali olur.

Aksa Doğal Gaz ile 2004 yılında ilk doğal gaz dağıtım lisansını alan Grup, 2006 yılında Türkiye'deki ilk özel doğal gaz toptan ticaret şirketini kurar. Şirket, 2007 yılında 20 doğal gaz dağıtım lisansı ile Türkiye'nin en büyük doğal gaz dağıtıcısı konumuna ulaşır.

Aksa Doğal Gaz Dağıtım Bölgeleri



* Ereğli

** Gemlik, Karacabey, Mustafa Kemal Paşa

*** Çarşamba, Terme

**** Bandırma, Susurluk

Uzmanlığımız enerji

Türkiye'nin uzmanlığı enerji olan holding şirketi

Enerji sektöründe, uzun vadeli stratejik odaklanma ile büyümeyi öngören Kazancı Holding, iştirakleriyle elektrik üretimi, dağıtımı ve satışı; doğal gaz dağıtımı, satışı ve toptan ticareti alanlarında yatay ve dikey entegrasyonunu tamamlamış, enerji değer zincirinin bütününde yer alan ve güçlü büyüme dinamikleri sunan bir yapılanmaya sahiptir.

2008 yılında Türkiye'deki en büyük serbest elektrik üreticisi unvanını alan Kazancı Grubu, 2009 ve 2010 yıllarında ülkemizde gerçekleştirilen elektrik dağıtımı özelleştirmelerinde dört bölge (Çoruh, Fırat, Van Gölü ve Trakya bölgeleri) için en iyi teklifi verir ve işletme haklarını kazanır. Bu bölgelerden Çoruh ve Fırat

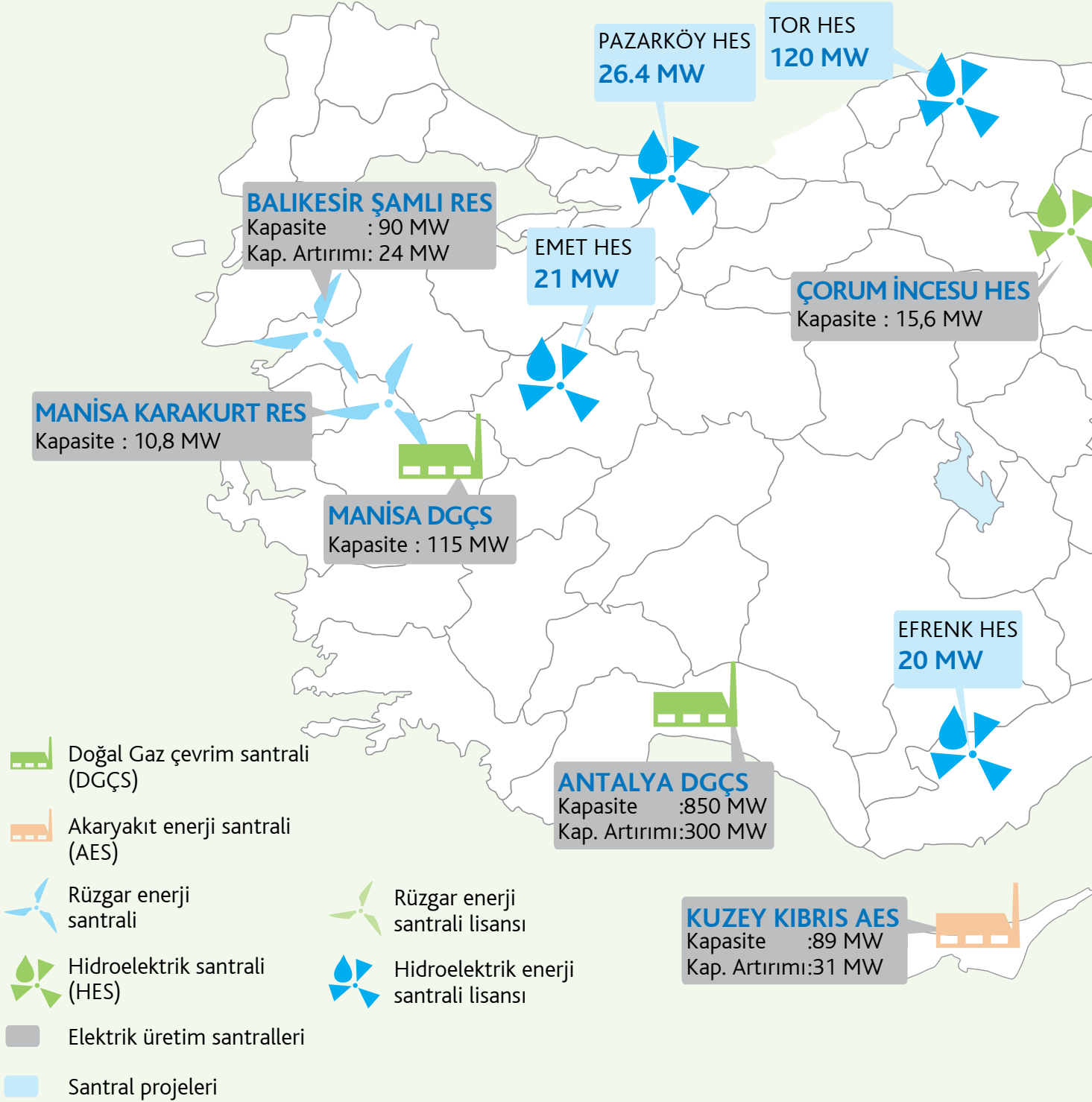
Elektrik Dağıtım Bölgelerinin devri 2010 yılında tamamlanır, Van Gölü ve Trakya bölgelerinin devrine hazırlanılmaktadır. Ana faaliyet alanı enerji olan Kazancı Holding'in ayrıca tarım ve turizm iş kollarında faaliyet gösteren ve toplam Holding cirosuna %2 katkı sağlayan iştirakleri de vardır.

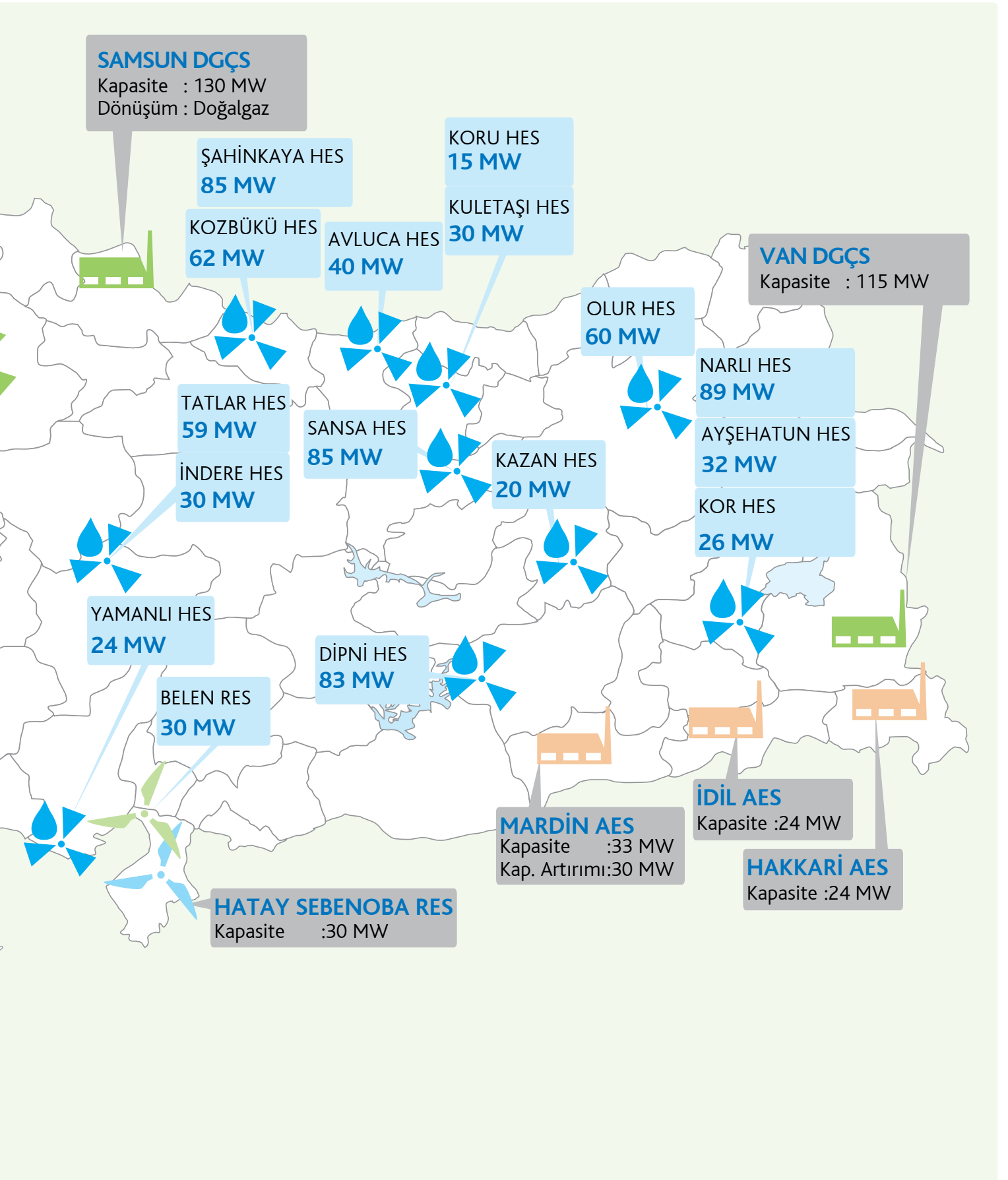
Aksa Elektrik Dağıtım Bölgeleri



Kazancı Holding hakkında detaylı bilgi için lütfen www.kazanciholding.com.tr'yi ziyaret ediniz.

AKSA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SANTRALLERİ VE SANTRAL PROJELERİ





SÜRDÜRÜLEBİLİR BÜYÜME STRATEJİMİZ VE GÜÇ ODAKLARIMIZ

1.542 MW kurulu üretim gücü



Aksa Enerji'nin sürdürülebilir büyüme yol haritası 6 stratejik temel üzerinde yapılandırılmıştır ve Şirketin uzun vadede piyasa liderliğinin pekiştirilmesini ve sağlıklı büyümeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji, yoğun rekabetin yaşandığı Türkiye enerji sektöründe, **"çekirdek işi enerji olan şirket konumunun"** kendisine sunduğu avantajları en iyi şekilde değerlendirmiş; vizyonu ve öncü kimliğiyle pazar fırsatlarını doğru şekilde algılayarak yıllar içinde performansına artan oranda yansıtmıştır.

SÜRDÜRÜLEBİLİR BÜYÜME STRATEJİMİZ VE GÜÇ ODAKLARIMIZ

Stratejimizin temelleri	Hedeflerimiz		
	Başarılarımız	Kısa vadeli hedeflerimiz	Uzun vadeli hedeflerimiz
Kapasite artışı ve projeler	Basit çevrim bazlı genç bir santral portföyü	Kombine çevrim dönüşümleri ile kapasite ve verim artışları	Hidroelektrik santrallerin faaliyete geçmesi
	Yenilenebilir enerji lisansları	Yenilenebilir enerji üretimi	Türkiye'deki özelleştirmeler ve çevre ülkelerdeki iş fırsatları
Kapasite kullanımı	Puant saatlerde üretim	İkili anlaşmalarla serbest tüketicilere ve dağıtım şirketlerine satış ile kapasite kullanım artışı	Müşterilerle uzun vadeli sözleşmeler ile baz yük satışı
Yakıt çeşitliliği	Petrol ve doğal gaz bazlı yakıtlar	Rüzgar ve hidroelektrik	Yenilenebilir enerji üretiminde artış
		Petrol bazlıdan doğal gaza dönüşüm	Linyit gibi yerel yakıt kaynaklarının kullanımı
Yakıt temini	Yerli Tedarikçiler	Yakıt üreticilerinden doğrudan temin (yakın ülkeler, LNG)	Üreticilerle uzun vadeli sözleşmeler
Müşteri erişimi	PMUM piyasasına satış	Serbest tüketiciler	İkili anlaşmalar ve serbest tüketiciler
	KIB-TEK ve bölgesel satışlar	Kazancı Grubu elektrik dağıtım şirketlerinin müşterileri	İhracat
Coğrafi genişleme	Türkiye KKTC	Çevre ülkelere ihracat	Uluslararası piyasalardaki faaliyetlerin geliştirilmesi

2014'e Doğru

Piyasa gerçekleri ve projeksiyonlar stratejimizi destekliyor, kurumsal varlıklarımız stratejimizi hayata geçirmemiz için gerekli olan gücü sağlıyor.

- **Türkiye ekonomisinin büyük gelişme potansiyeli**
2014'e kadar yıllık ortalama %4,1 büyüyeceği öngörülen Türkiye ekonomisi, enerji sektörü açısından güçlü bir gelişme ve yatırım potansiyelini işaret etmektedir.
- **Türkiye elektrik enerjisi piyasasının dinamikleri**
Türkiye elektrik enerjisi talebi, ekonomik gelişme, sanayileşme, kentleşme ve nüfus artışı paralelinde 2001-2009 arasında yıllık ortalama %6'lık bir hızla artmıştır. Türkiye'nin 2018 yılına kadar %7 ile Avrupa ülkeleri arasındaki en yüksek tüketim artış hızını kaydedeceği öngörülmektedir.
- **Türkiye'nin lider serbest üreticisi**
Aksa Enerji'nin kurulu gücü 1.542 MW olup 2010 yılı üretimi 4,2 milyar kWsa mertebelerinde gerçekleşmiştir. Tek odağı enerji olan Aksa Enerji, mevcut güç yetkinliklerinin yanı sıra Kazancı Grubu'nun diğer şirketleriyle oluşturduğu yatay ve dikey entegrasyon sinerjisiyle, Türkiye'deki elektrik enerjisi sektörünün serbestleşmesi sürecinde artan miktarda katma değer yaratacaktır.
- **Geliştirdiği yeni projeler**
Aksa Enerji'nin iş hattında, geliştirdiği 2.500 MW'ı aşkın yeni projeler yer almaktadır. Halen yaklaşık 500 MW'lık genişleme projelerini yürütmekte olan Aksa Enerji'nin kurulu kapasitesi 2014 yılında 4.000 MW'ı aşması planlanmaktadır.

Stratejik yol haritamız

Kurulu gücün, 2014 yılında 4.000 MW'ı aşması planlanmaktadır.

Serbest enerji üreticileri pazarında yeni, verimli ve yenilebilir enerji santralleri ile liderliğini sürdürmeyi öngörmektedir.

Serbestleşme sürecindeki enerji piyasası, artan sayıda müşteriye doğrudan enerji satışı imkanı sunuyor.

Aksa Enerji, Kazancı Grubu enerji şirketlerinin yatay ve dikey entegrasyonu ile tüm müşteri portföyünü kapsamayı hedeflemektedir.

Aksa Enerji, mümkün olan tüm yakıt çeşitleri ile en ekonomik ve verimli yakıt karmasının oluşturulmasını hedeflemektedir.

Yakıt tedarikçileriyle uzun vadeli ve verimli işbirlikleri geliştirmesiyle düşük üretim maliyetinin ve yakıt tedarikinin güvence altına alınması hedeflemektedir.

Uzun vadeli satış anlaşmaları ve gelişen müşteri portföyü ile satışların güvence altına alınması hedeflemektedir.

Aksa Enerji, yüksek enerji talebine sahip bölge ülkelerine elektrik enerjisi ihracatı olanaklarını ve santral yatırımlarını yakından değerlendirmektedir.



• Güçlü santral portföyü

Aksa Enerji doğal gazlı, akaryakıtlı kombine çevrim termik kaynaklar ile rüzgar ve hidroelektrik kaynaklarını elektrik üretiminde kullanmaktadır. Şirketin hedefi en ekonomik ve en verimli yakıt karmasını sürekli kılmaktır.

• Sektörde köklü deneyime sahip, Şirkette yıllardır beraber çalışan üst yönetim ve teknik ekip

Aksa Enerji'nin yönetim kademesi, ortalama 15 yıllık sektör tecrübesine sahiptir ve uzun yıllardır Aksa bünyesinde beraber çalışmaktadırlar.

• Operasyonel mükemmeliyet

Aksa Enerji'nin güçlü ve deneyimli proje geliştirme ve işletme ekipleri önemli bir maliyet avantajını işaret etmektedir. Şirket, halen endüstrideki en düşük yapım, bakım ve operasyonel maliyet tabanına sahip şirketlerden biridir.

• Elektrik satışında öngörülebilir talep

Elektrik satışında öngörülebilir talep koşulları, Aksa Enerji'nin önemli bir rekabet avantajını oluşturmaktadır. KKTG'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.

• Grup sinerjileri

Kazancı Holding, 1950'lerden beri enerji sektöründe faaliyet göstermektedir ve halen Türkiye'nin lider enerji grubudur. Grubun çekirdek işi enerji olup elektrik ve doğal gaz piyasalarında aktiftir. Grup çapında geliştirilmiş bulunan dikey entegrasyon yakıt tedariki, pazarlama ve satış alanlarında önemli sinerjiler sunmaktadır.

YÖNETİM KURULU BAŞKANI MESAJI



Değerli paydaşlarımız,

Ülkemiz enerji sektörü

Enerji iş kolu, ülkemizin en dinamik ve en hızlı gelişme gösteren sektörlerinin başında gelmektedir. Ülkemiz, gerek jeopolitik konumu gerekse canlı yurt içi piyasası ile enerji sektörü açısından uzun vadeli ve sürdürülebilir büyüme olanakları sunmaktadır. Türkiye; Orta Doğu, Kafkaslar ve Avrupa arasında doğal bir köprü, kilit bir bağlantı unsuru olarak konumlanmıştır. Dünyanın enerji açısından en stratejik bölgelerinden birinin kalbinde yer alan ülkemiz, uluslararası tüm büyük enerji inisiyatiflerinde rol sahibidir ve stratejik enerji nakil projelerinin hemen hepsi Türkiye'yi ilgilendirmektedir.

Faaliyet gösterdiğimiz elektrik üretimi sektörü son 20 yıllık dönemde çok önemli bir değişim ve serbestleşme sürecine girmiştir. Sektörümüzün sahip olduğu dinamik yapı ile güçlü potansiyeli yerli ve yabancı çok sayıda yatırımcının ilgisini çekmiş, gerçekleştirilen özelleştirme çalışmaları büyük ilgi odağı olmuştur.

2000'li yıllarla birlikte yaşanmaya başlayan istikrarlı makroekonomik gelişme, Türkiye'de elektrik enerjisi talebini tetiklemiş ve yeni kapasite ihtiyacını gündeme getirmiştir. Talep tahminleri, Türkiye elektrik üretim sektörünün yüksek gelişim potansiyelini açıkça ortaya koymaktadır.

Öngörümüz, sektörümüzün serbestleşme sürecinden başarıyla geçerek dünyaya örnek bir yapılanmaya kavuşacağı ve bu sürecin sonunda devlet, özel sektör yatırımcısı ve tüketici eksenlerinde doğru bir dengeye ulaşılacağı yönündedir.

Liderlik, gücü ve sorumlulukları dengelemeyi gerektiren bir mertebedir.

Geride bıraktığımız yıl, Türkiye elektrik üretimi sektörünün lider şirketi Aksa Enerji için, istikrarın ve büyümenin sürdürüldüğü bir yıl olmuştur. Üyesi olduğumuz Kazancı Grubu'nun uzun yıllara dayalı sektörel deneyimini, bilgi birikimini ve marka değerini güçlü yönetim uygulamaları ile birleştiren Şirketimiz mali ve operasyonel performansını yukarılara taşıırken, yatırım hedeflerini bir kez daha eksiksiz ve zamanında gerçekleştirmiştir.

Enerji sektöründeki uzmanlaşma seviyesiyle sektörünün ülkemizdeki örnek temsilcisi olan ve kurulduğu günden beri bu niteliğini özenle geliştiren Şirketimiz, hem ülke ekonomisine değer yaratmaya hem de paydaşlarına sorumluluğunu yerine getirmeye devam etmektedir.

Liderliğin gücü olduğu kadar ağır sorumlulukları da beraberinde getirdiğini unutmuyoruz. Şeffaf yapımız ve etik değerlere olan bağlılığımızla faaliyetlerimizi sürdürürken, kurumsal değerlerimizi korumakta ve aldığımız her kararda temel öge olarak dikkate almaktayız. Gücü ve sorumluluklarımızı dengeleyebildiğimiz sürece, sürdürülebilir büyüme yolculuğumuzda başarılı olacak ve Aksa markasını eşsiz noktalara taşımaya devam edeceğiz.

Özelliklerimiz ve kurumsal davranış şekillerimiz Aksa Enerji'yi farklı bir yerde konumlamaktadır.

Köklü ve prestijli markamız, üretim gücümüz, yüksek kalite standartlarımız, topluma ve çevreye karşı sorumluluğumuz, etik iş ilkelerine bağlılığımız, ekonomiye ve topluma sürekli değer yaratma ve bunu sürdürülebilir bir strateji kapsamında gerçekleştirme yetkinliğimiz Aksa Enerji'nin temel özellikleridir.

Diğer taraftan Aksa Enerji'in sahip olduğu iş ilkeleri çerçevesinde, tüketiciye verilen önemin önüne hiç bir olgu geçemez. Tüm süreçlerimizde göz önünde tuttuğumuz bu unsur, şirketimizi daha güçlü kılmakta ve bizlere ticari bir kurum olmanın ötesinde önemli bir vizyon kazandırmaktadır.

2010 YILINDA KURULU GÜCÜMÜZÜ GELİŞTİRMEYE YÖNELİK OLARAK GERÇEKLEŞTİRDİĞİMİZ ÇALIŞMALARIMIZI ÖNÜMÜZDEKİ YILLARDA YENİ AŞAMALARA TAŞIMAYA KARARLIYIZ VE BUNUN İÇİN GEREKLİ OLAN HER TÜRLÜ KAYNAĞA SAHİBİZ.

Şirketimiz, attığı adımların sektörün trendlerini belirlediğinin bilinciyle, yüksek iş güvenliği, sağlıklı çalışma şartları ve çevreye verilen zararın en aza indirildiği üretim süreçlerine özen göstermektedir. Öte yandan Şirketimiz, yenilenebilir enerji kaynaklarının çeşitlendirilmesi konularında da oldukça duyarlı davranmaktadır. Bu bağlamda Aksa Enerji, üzerinde çalışmakta olduğu çok sayıda yeni projeyi devreye almaya ve Türkiye'nin düşük karbon ekonomisine geçiş sürecine katkıda bulunmaya hazırlanmaktadır.

Aksa Enerji, Türkiye'nin lider enerji şirketi kimliğiyle sürdürülebilir büyümeye ve gelişmeye odaklıdır.

Kazancı Holding'in yarım asırlık tarihinde inşa ettiği güçlü köklerin üzerinde yükselen Aksa Enerji, paydaşlarının tamamı için sürekli ve artan değer ifade etmektedir. Grubumuzun eşsiz bilgi birikimi ve enerji iş kolunda uzun yıllar içinde geliştirdiği kurumsal ve teknik yetkinlikleri Aksa Enerji'yi rekabette güçlü kılmakta ve bizim maddi olmayan en değerli varlığımızı işaret etmektedir. Önümüzdeki döneme dair stratejisini ve eylem planlarını uzun vadeli bir bakış açısıyla tasarlamış bir şirkettir. Beş yıllık büyüme planımız kapsamında büyümemiz devam edecektir. Ulusal pazarımızın yanı sıra, Türkiye'ye komşu coğrafyanın sunduğu potansiyeli performansımıza yansıtmaya kararlıyız ve bu konuda kilit adımlar atıyoruz.

2010 yılının ilk aylarında gerçekleştirdiğimiz halka arz çalışması Aksa Enerji'nin tarihinde bir kilometre taşı olurken daha geniş bir sermayedar yapısına kavuşmamıza olanak tanımıştır.

Halka arz ile birlikte kurumsal yönetim, hesap verilebilirlik ve şeffaflık her zamankinden çok daha fazla önem kazanmış bulunmaktadır. Daha geniş bir sermayedar ve yatırımcı kitlesine ulaşmış olmayı sürdürülebilir büyümemiz açısından da önemli ve yeni bir boyut olarak görüyoruz. Gerek yerli gerekse yabancı yatırımcı kitlemizin beklentilerine cevap vermeye odaklanan Aksa

Enerji, performansını daha güçlü kılma ve kendi sektörünün en iyisi olma yarışında çıtayı sürekli olarak yukarıya taşıyacak ve standartları belirleyecektir.

Geleceğe ait öngörülerimiz olumludur. Aksa Enerji, lider ve güçlü piyasa konumunu sürdürmeye odaklı ve kararlı bir şirkettir. Yetkin insan kaynağımız, müşterimizin gözünde güvenle özdeş olan markamız, değişimin ve serbestleşmenin yaşandığı Türkiye elektrik üretim sektöründe emin adımlarla ve istikrarlı bir şekilde büyümemiz için gerekli altyapıyı bize sunmaktadır.

2010 yılında kurulu gücümüzü geliştirmeye yönelik olarak gerçekleştirdiğimiz çalışmalarımızı önümüzdeki yıllarda yeni aşamalara taşımaya kararlıyız ve bunun için gerekli olan her türlü kaynağa sahibiz. Bir diğer hedefimiz, Aksa Enerji markasını Türkiye'nin çevre coğrafyasına taşımak ve yeni iş olanaklarından gerek elektrik ihracatı gerekse yatırımlar suretiyle faydalanmaktır.

Aksa Enerji'nin amacı ortaklarımızın, müşterilerimizin, çalışanlarımızın ve içinde yaşadığımız toplumun daha iyi bir gelecek inşa etmesine katkıda bulunmaktadır. Siz paydaşlarımızın bize desteği sürdüğü müddetçe Aksa Enerji, stratejisi kapsamında Türkiye'de enerji üretiminde ve satışında lider özel şirket konumunu geliştirecek ve artan miktarda katma değer üretecektir.

Saygılarımla,



Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkanı

GENEL MÜDÜR'ÜN 2010 YILI DEĞERLENDİRMESİ



2010'un ardından Aksa Enerji

2010 yılını, Aksa Enerji'nin

- kurulu güç portföyünü genişletme ve çeşitlendirmeye yönelik yatırımlarına yoğun olarak devam ettiği,
- santrallerinde yakıt çeşitliliği ve verimliliği başta olmak üzere birçok iyileştirme ve sistem geliştirme projelerini stratejik büyüme planı kapsamında hayata geçirdiği,
- Kazancı Grubu bünyesindeki sinerjik yapılanma kapsamında hem yatay hem de dikey entegrasyonunu pekiştirdiği,
- yeni kurumsal müşteri kazanımına, proaktif pazarlama yaklaşımı çerçevesinde devam ettiği,

başarılı bir faaliyet yılı olarak tamamlamış bulunuyoruz.

Aksa Enerji, 2010 yılında 4.227 GWh elektrik üretimi gerçekleştirerek Türkiye özel sektör elektrik üretiminin %10,6'sını karşılayarak liderliğini pekiştirmiştir.

Aksa Enerji, 2010 yılında elektrik satışlarının %75'inden fazlasını DUY sistemi kapsamında gerçekleştirirken, ikili anlaşmalar çerçevesinde enerji sattığı serbest tüketici statüsündeki sanayi ve ticari müşteri sayısında kayda değer artışlar yaşamıştır. Serbest tüketici segmentinde elde edilen bu başarılı sonuç Aksa Enerji ekibinin ticari ve teknik yetkinliklerini başarıyla bütünleştirme ve Şirket performansına yansıtılma becerisini bir kez daha ortaya koymuştur.

Bağımsız denetimden geçmiş konsolide mali tablolarımıza göre Şirketimiz, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla 911,3 milyon TL net satış hacmine ulaşmış ve bu satışlardan da 59,1 milyon TL net kâr kaydetmiştir.

Elde edilen bu performans, 2010 yılında gerçekleştirdiği halka arz ile ekonomik paydaş kitlesini genişleten ve kapılarını yurt içinden olduğu kadar yurt dışından da yatırımcılara açan Şirketimiz açısından ayrı bir değer taşımaktadır.

Değerli ortaklarımız, müşterilerimiz ve çalışanlarımız,

Küresel kriz sonrası ilk büyüme yılı ve sektörümüzün potansiyeli

2008 yılında yaşanan küresel ekonomik krizle beraber, dünya ekonomisinin 10 yıldır aralıksız sergilediği canlı büyüme performansı kesintiye uğramış ve 2009 yılı durgunluk koşullarında tamamlanmıştır. 2010 ise, başta Çin olmak üzere gelişmekte olan ekonomilerin güçlü katkısı ve ivmelenmesiyle dünyanın yeniden ekonomik büyüme patikasına geri dönüşünü işaret etmiştir.

Tüm dünyayı etkileyen son küresel kriz ekonomik daralmayla beraber enerji talebi ve tüketiminde de düşüşe yol açmış; 2010 yılında büyüme sürecine yeniden dönüşmesiyle beraber enerji ihtiyacındaki artış tırmanmaya başlamıştır. Önümüzdeki yıllar, bütün dünya ile beraber ülkemiz için de enerjinin her türlüünün giderek hayati önem kazanacağı bir konjonktürü işaret etmektedir. Raporumuzun ilerleyen bölümlerinde detaylı olarak ele alındığı üzere, hızlı bir ekonomik büyüme evresinde bulunan ülkemiz, katlanarak artan bir enerji ihtiyacı ile karşı karşıya kalacaktır. Bu noktada arz güvenliğinin sağlanması ve olası enerji darboğazı riskinin rasyonel politikalarla bertaraf edilmesi büyük önem taşımaktadır.

Demografik ve ekonomik yapısı, Türkiye'yi enerji sektörünün her dalında bir cazibe merkezine dönüştürmektedir. Faaliyet gösterdiğimiz elektrik üretim sektörü de bu süreçte büyüyecek ve artan oranda müteşebbisin ve yatırımcı grupların ilgi odağı olmayı sürdürecektir.

2011 YILINDA TAMAMLAYACAĞIMIZ VE DEVREYE ALACAĞIMIZ PROJELERLE KURULU GÜCÜMÜZ 2071 MW'A ULAŞACAKTIR. İKİNCİ AŞAMADA, AKSA ENERJİ, 2014 YILINA KADAR 4.000 MW'İ AŞMAYI HEDEFLEMEKTEDİR.

Enerji sektöründe yapılan yatırımları orta ve uzun vadeli değerlendirmemiz doğru olacaktır. Bugün karar verdiğimiz bir yatırım, fizibilite ve ön çalışmalarıyla birlikte 2 ila 4 yıl arasında değişecek bir süreye ihtiyaç duyacaktır. Bu noktadan hareketle, doğru stratejiler ve doğru politikalar ışığında planlanacak yatırımlar, elektrik piyasasında arz güvenliğine katkıda bulunacak ve dolayısıyla ülkemiz sürdürülebilir kalkınmasının ihtiyaç duyduğu enerji kesintisiz olarak sağlanabilecektir.

Aksa Enerji lider ve sorumluluk sahibi bir üretici olarak yoluna devam etmektedir.

Köklü kurumsal kimliğimiz, üstün üretim gücümüz, sağlıklı mali yapımız, yüksek kalite standartlarımız, çevre bilincimiz, etik iş ilkelerine bağlılığımız, ekonomiye sürekli değer yaratmamız ve bunu sürdürülebilirliğe odaklı bir strateji kapsamında gerçekleştirmemiz Aksa Enerji'nin büyüme güç unsurlarını oluşturmuştur.

Aksa Enerji örnek bir üretici, etik değerlere sıkıca bağlı bir tüccar ve sosyal sorumluluklarını yerine getirme çabası içinde olan kurumsal bir vatandaşdır. İş güvenliğine, çalışma şartlarına verdiğimiz önem ve bu alanlarda sağlamış olduğumuz yüksek standart bizi iş dünyasında seçkinleştirirken çevreye verilen zararı en aza indiren süreç ve yaklaşımlarımız bizi gururlandırmaktadır.

Aksa Enerji, "uzmanlığı ve çekirdek işi enerji olan" Kazancı Holding'in amiral gemisidir. Aksa Enerji, Türkiye elektrik üretimi sektöründe faaliyet gösteren şirketler arasında bu çok önemli özellik ile ayrılmakta ve seçkinleşmektedir. Bu özellik aynı zamanda Aksa Enerji'nin ortaya koyduğu paydaş taahhüdünün arkasındaki felsefeyi, yetkinlikleri ve gücü işaret etmektedir.

Geleceğe ait öngörülerimiz olumludur.

Küresel krizin etkilerinden, güçlü bir pozitif momentum sergileyerek sıyrılan bir piyasada faaliyet gösteriyoruz. Bu doğrultuda geleceğe dair olumlu öngörülere ve güçlü beklentilere sahibiz. Aksa Enerji bu süreçte güçlü piyasa konumunu, çeşitlendirilmiş üretim gücü coğrafyasının sunduğu olanakları en iyi şekilde kullanarak ve pazardaki liderliğini güçlendirerek sürdürmeye kararlıdır.

Stratejik yatırım planımız kapsamında 2011 yılında tamamlayacağımız ve devreye alacağımız projelerle kurulu gücümüzün 2.071 MW'a ulaşması planlanmıştır. İkinci aşamada, Aksa Enerji, 2014 yılında yıllık ortalama %28 büyüme kaydederek kurulu gücünü 4.000 MW'a yükseltmeyi hedeflemektedir. Bu hedefimiz kapsamında yakıt çeşitliliğini artırarak hidro ve rüzgar gibi yenilenebilir kaynaklara artan oranda eğilmeyi planlıyoruz. Kurulu güç yelpazemizde sağlayacağımız çeşitlilik, hızla çeşitlendirmeyi öngördüğümüz müşteri kitlemize kesintisiz ve standart baz yükte enerji üretmemizde büyük rol oynayacaktır.

Aksa Enerji, sahip olduğu üstün stratejik konumuyla ileriye kararlılıkla bakmaktadır. Yetkin insan kaynağımız, güvenle özdeş markamız ve üstün hizmet süreçlerimiz, yoğun rekabeti bir avantaja dönüştürmemizi sağlayacak en önemli unsurlardır.

Paydaşlarımızın sürekli desteğiyle Aksa Enerji Türkiye'de lider ve tercih edilen bir elektrik üreticisi olmaya devam edecektir.

Saygılarımla,



Serdar Nişli
Genel Müdür

ÜRETİM GÜCÜMÜZ



Organik büyüme

Lider konumunu pekiştiren santral portföyü



ÜRETİM GÜCÜMÜZ

AKSA ENERJİ,

- 11'İ İŞLETMEDE,
- 6'SI İNŞA AŞAMASINDA
- 22'Sİ LİSANSLI VE LİSANSLANDIRMA AŞAMASINDA

PROJESİYLE ORGANİK BÜYÜMESİNİ DEVAM ETTİRMEKTEDİR.



Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Çevrim Santrali

850 MW doğal gazlı kombine çevrim enerji santrali

Türkiye'deki en verimli (%59 termal verim) kurulu kapasiteli serbest enerji santrali

- 1. faz: Her biri 50MW gücünde 4 adet GE LM6000 gaz türbini
- 2. faz: Her biri 300MW gücünde 2 adet Siemens SGT5-4000F gaz türbini

Kombine çevrimin 1. fazı Aralık 2009'da tamamlanmıştır.

4 adet IST kazanı ve her biri 25 MW olan 2 adet GE Thermodyne buhar türbini devreye alınmıştır.

Kapasite Artırımı

Kombine çevrimin 2. fazının 2011 yılının ilk yarısında tamamlanması planlanmaktadır. 2 adet Nooter Ericson kazanı ve 1 adet Siemens SST5-5000F 300 MW'lık buhar türbini devreye alınacaktır.



Manisa Doğal Gaz Çevrim Santrali

115MW doğal gazlı kombine çevrim enerji santrali

- 12 adet 8,7 MW Wartsila 20V34SG gaz motorlu
- 12 adet Aalborg kazanı
- 1 adet 10,5 MW Dresser-Rand buhar türbini devreye alınmıştır.

Türkiye'deki ilk gaz motorlu kombine çevrim enerji santralidir. 2008 yılında basit dönüşümlü olarak faaliyetlere başlamıştır.

Kombine dönüşüm

2010 yılının ilk çeyreğinde kombine dönüşüm tamamlanmıştır. Santralde son teknoloji karbon monoksit oksidasyon sistemi mevcuttur.



Van Doğal Gaz Çevrim Santrali

115 MW doğal gazlı kombine çevrim enerji santrali

- 12 adet 8,7 MW Wartsila 20V34SG gaz motorlu
- 12 adet Aalborg kazanı
- 1 adet 10,5 MW Dresser-Rand buhar türbini devreye alınmıştır.

En son teknoloji karbon monoksit oksidasyon sistemini içermektedir. 2008 yılında basit dönüşümlü olarak faaliyete başlayan santralin 2010 yılı itibarıyla kombine çevrimi tamamlanmıştır.



Samsun Kombi Çevrim Santrali

130 MW akaryakıtlı kombine çevrim enerji santrali

- 7 adet 17,5 MW Wartsila 18V46 dizel motor
 - 1 adet 7,5 MW Siemens buhar türbini
 - 7 adet Aalborg HRSG kazanı
- 2003 yılında devreye alınmıştır.

Türkiye'de deSOx ve deNOx baca gazı emisyon sistemleri bulunan 2 enerji santralinden birisidir. 2011 yılı ilk yarısında motorların doğal gaz dönüşüm çalışması tamamlanacaktır.



Kuzey Kıbrıs Enerji Santrali

89 MW akaryakıtlı enerji santrali

- 5 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.

Kapasite Artırımı

2011 yılının 3. çeyreğinde kombine çevrim dönüşümü tamamlanacaktır

- 1 adet 17,5 MW W18V46 dizel motor devreye alınarak kapasite artırılabacaktır.
- 6 adet Aalborg kazan
- 1 adet 13,5 MW Dresser-Rand buhar türbini devreye alınacaktır.



Mardin Enerji Santrali

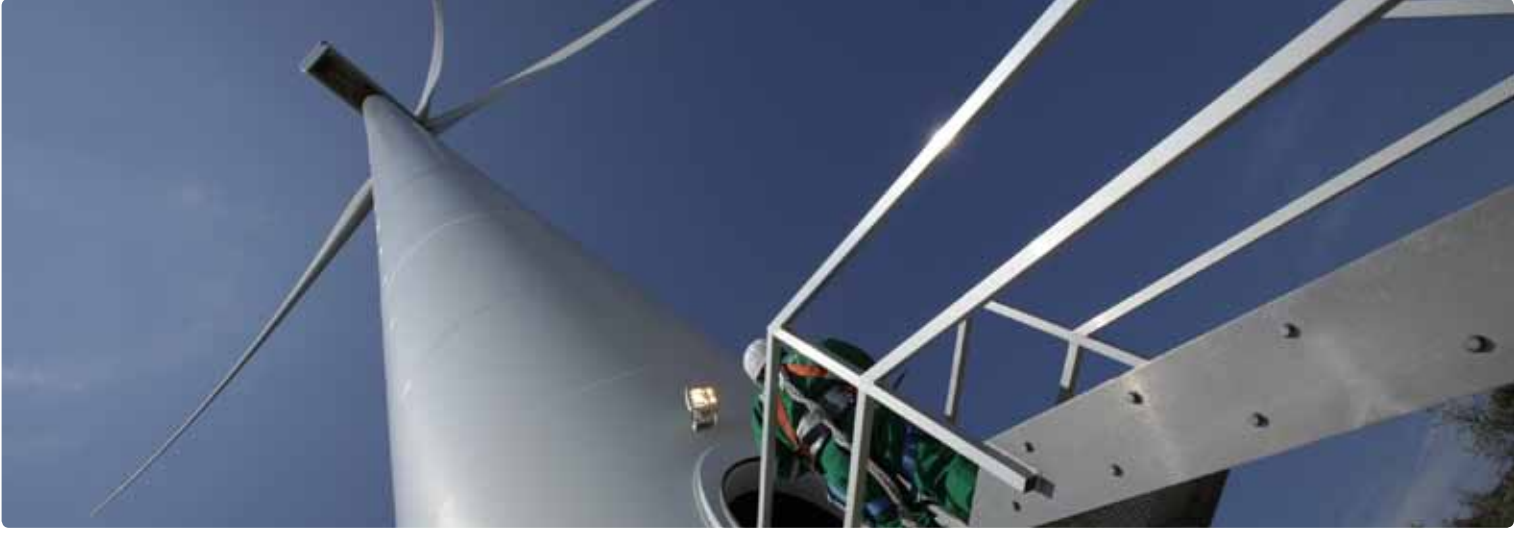
33 MW akaryakıtlı enerji santrali

- 3 adet 11 MW Wartsila 18V38B dizel motor
- Devreye alma 2001 yılında yapılmıştır.

Kapasite Artırımı

3 adet 10 MW 18V38A dizel motorun 2011 yılında devreye alınması planlanmaktadır.

ÜRETİM GÜCÜMÜZ



Hakkari Enerji Santrali

24 MW akaryakıtlı enerji santrali

- 4 adet 6 MW Wartsila 18V32LN dizel motor

DeSOx baca gazı temizleme sistemine sahiptir.

Devreye alma 2001 yılında yapılmıştır. Bu tarihten itibaren bölgenin elektrik ihtiyacını karşılamaktadır.



İdil Enerji Santrali

24 MW akaryakıtlı enerji santrali

- 4 adet 6MW Wartsila 18V32LN dizel motor

Devreye alma 2001 yılında yapılmıştır. DeSOx baca gazı temizleme sistemine sahiptir.



Şamlı Rüzgar Santrali

Balıkesir'in Şamlı bölgesindeki 90 MW kapasiteli rüzgar parkı

- 80 m. yüksekliğindeki 30 adet Vestas 3MW V90 rüzgar türbini bulunmaktadır.

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

Kapasite Artırımı

24 MW kapasite artışı için Vestas ile ek anlaşma yapılmıştır. Türbinlerin kurulumunun 2011 ilk yarısında tamamlanması planlanmaktadır.



Sebenoba Rüzgar Santrali

Hatay'ın Sebenoba bölgesindeki 30 MW kapasiteli rüzgar parkı

- 67 m. yüksekliğindeki 15 adet Vestas 2 MW V80 rüzgar türbini bulunmaktadır.

Karbon salımları için Voluntary Emission Certificates [Gönüllü Emisyon Sertifikası] (VER+) mevcuttur.

Vestas ile yapılan 3 yıllık O&M anlaşması altında %95 emre amade garantisi mevcuttur.



Karakurt Rüzgar Santrali

Manisa'nın Karakurt bölgesindeki 10,8 MW kapasiteli rüzgar parkı

- 80 m. yüksekliğindeki kuleler ile 6 adet Vestas 1,8 MW V90 rüzgar türbini bulunmaktadır.

Türkiye'deki karbon salımları için Voluntary Emission Certificates [Gönüllü Emisyon Sertifikaları] (VCS+) hak eden ilk rüzgar parkıdır. Devreye alma 2007 yılında yapılmıştır.



İncesu Hidroelektrik Santrali

Çorum Çekerek Çayı üzerinde bulunan 15,6 MW kapasiteli nehir tipi enerji santrali

Kazankaya Regülatör ve İncesu hidroelektrik enerji santrallerinden oluşmaktadır.

- 3 adet 5,2 MW VATECH Francis Tip hidro turbo jeneratörü bulunmaktadır.

Faaliyetlerine 2011 yılının ilk yarısında başlayacaktır. İncesu HES, Aksa Enerji'nin üretim filosunun ilk hidroelektrik enerji santralidir. Regülatör, enerji tüneli, bina yapımı, salt sahası ve su tribünleri montajı tamamlanmıştır.

AKSA ENERJİ YÖNETİM KURULU



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.



Sedat SİVEREK
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı
(1955) Ankara Üniversitesi, Siyasal Bilgiler Fakültesi Ekonomi Bölümünden mezun olduktan sonra çalışma hayatına atılan Siverek, 1978 yılından bu yana kamu ve özel sektörde değişik pozisyonlarda yöneticilik görevlerinde bulunmuştur. 1995 yılında Kazancı Holding ailesine katılan Siverek değişik yönetim kademelerinde görev almıştır. Siverek, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılığı görevinin yanı sıra, Kazancı Holding Mali İşler Direktörü görevini de yürütmektedir. Evli ve bir çocuk babasıdır.



Serdar NİŞLİ
Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür
(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. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevinin yanı sıra Aksa Enerji Genel Müdürlük görevini de sürdürmektedir.



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.



Serdar ŞEŞEN
Yönetim Kurulu Üyesi
(1963) 1986 yılında Marmara Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden mezun olan Şeşen, Makyal, İş Bankası ve Elginkan Holding'de avukat olarak görev almıştır. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevinin yanı sıra Kazancı Holding A.Ş. bünyesinde Hukuk Müşaviri olarak da görev yapmaktadır.



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.

AKSA ENERJİ YÖNETİM TAKIMI

Cüneyt Uygun

CFO

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 almıştır.

Şenol İnan

Genel Müdür Yardımcısı, İşletmeler

Yıldız Teknik Üniversitesi, Elektrik Elektronik Mühendisliği dalında lisans derecesine sahip olan İnan, 1997 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. İnan, santrallerin operasyonlarından sorumludur.

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.

Banu Gürel

Finans Müdürü

Marmara Üniversitesi İktisat Fakültesi mezunu olan Gürel, Kazancı Holding bünyesine katılmadan önce Akbank, Tekfenbank ve Merko Gıda'da çeşitli görevlerde bulunmuştur.

Ayla Karabeyaz

Muhasebe Müdürü

İstanbul Üniversitesi İktisat Fakültesi'nden lisans derecesine sahip olan Karabeyaz, Kazancı Holding bünyesine katılmadan önce Elginkan Grubunda muhasebe yöneticisi olarak çalışmıştır. Karabeyaz, Serbest Muhasebeci Mali Müşavir (SMMM) belgesi sahibidir.

Aslı Su

Yatırımcı İlişkileri Müdürü

2010 yılında Kazancı Holding bünyesine katılan Aslı Su İstanbul Üniversitesi İşletme Fakültesi lisans ve yüksek lisans mezunu olup, University of Leeds'te (UK) MBA yapmıştır. Holding bünyesine katılmadan önce Osmanlı Bankası, Garanti Bankası, Oyak Yatırım, Turkcell ve Tekstil Bank'ta yöneticilik dahil çeşitli pozisyonlarda görev almıştır.

DÜNYA ÇAPINDA UYGULANAN KÜRESEL KRİZDEN ÇIKIŞ POLİTİKALARI, KÜRESEL EKONOMİNİN TOPARLANMAYA BAŞLAMASINI SAĞLAMISITIR.

Dünya ve Türkiye ekonomisinde görünüm

- Küresel krizden çıkış amacıyla alınan olağanüstü önlemlerin ardından dünya ekonomisinin 2010 yılında toparlanma yaşadığı gözlenmiştir. 2010 yılının en önemli sonuçlarından biri, ülke gruplarına göre büyüme hızlarında belirgin bir ayrışmanın ortaya çıkması olmuştur. Gelişmekte olan ülke ekonomileri güçlü bir büyüme performansı sergilerken, gelişmiş ülke ekonomileri görece zayıf bir görünüm sergilemişlerdir.

Avrupa'da bankacılık sektörüne ve kamu kesimine ilişkin sorunlar ile dünya genelinde görülen yüksek işsizlik oranları küresel ekonomik gelişme üzerinde en önemli baskı unsurlarını oluşturmaktadır.

Bütçe açıklarının ve borç stokunun yüksek düzeylerde seyrettiği gelişmiş ülkelerde genişletici para politikaları uygulamalarına 2010 yılında devam edilmiştir.

- Dünya ekonomisi 2009 yılında sert bir biçimde küçülürken istihdam piyasası da ciddi oranda daralmıştır. Gelişmekte olan ülkelerde, istihdam piyasasında yaşanan yapısal sorunlar nedeniyle, işsizlik oranı 2009 yılında %6,2 seviyesine yükselirken gelişmiş ülkelerde işsizlik oranı sert bir biçimde yükselerek %7,9 seviyesine ulaşmıştır.

İşsizlik, 2010 yılı boyunca dünya genelinde tartışılan ve çözüm aranılan yapısal bir sorun olarak gündemde kalırken; IMF ve Dünya Bankası 2011 yılına dair değerlendirmelerinde, küresel ekonominin önündeki en önemli sorunun işsizlik olduğunu işaret etmektedir. Keza, IMF, gelişmiş ülkelerde istihdamda bu yıl görülecek olan toparlanmaya rağmen işsizliğin gelecek yıl da yüksek seyretmeye devam edeceğini öngörmektedir.

- 2010 yılı başında dünya ekonomisinde görülen toparlanma enflasyon beklentilerinde artışa yol açmıştır. Başta ABD olmak üzere Euro Bölgesi ve Japonya'da genişletici para politikalarına devam edilmesi, enflasyonist baskıları artırabilecek bir gelişme olarak değerlendirilmektedir

Diğer taraftan, gelişmekte olan ekonomilerde krizle birlikte enflasyon oranlarında izlenen düşüşün, talebin toparlanmaya başlaması, işgücü piyasalarında toparlanmanın devam etmesi ve emtia fiyatlarındaki yükselişlere bağlı olarak yerini yükselişe bırakması beklenmektedir.

- Gelişmekte olan ekonomilerin son on yıldaki hızlı büyüme performanslarını, gelişmiş ekonomilerdeki üretim faaliyetlerinin yavaş seyrine bağlı olarak önümüzdeki yıllarda da devam ettirecekleri beklentisi güçlüdür. Batı Avrupa ve ABD'ye göre krizin etkilerini daha çabuk atlatarak, küresel kriz öncesi büyüme oranlarına hızla yaklaşan ve genişletici para politikalarını geri çeken gelişmekte olan ekonomilerde merkez bankalarının önümüzdeki dönemde faiz artırımlarına başlaması beklenmektedir.

TÜRKİYE ENERJİ PİYASASINDA, 2005 YILINDA BAŞLAYAN VE 2013'TE TAMAMLANMASI ÖNGÖRÜLEN BİR SÜREÇTE, KÖKLÜ BİR DEĞİŞİM YAŞANMAKTADIR.

- Türkiye ekonomisi 2010 yılında beklentilerin üzerinde %8,9 oranında büyümüştür.

Türkiye ekonomisi küresel krizin etkisi, özel sektörün borçlanma olanaklarının daralması ve yatırım harcamalarındaki gerilemenin devam etmesiyle 2009 yıl sonunda %4,7 küçülmesinin ardından, 2010 yılının ilk iki çeyreğinde sırasıyla %11,8 ve %10,2 oranlarında güçlü büyüme kaydetmiştir. Yılın üçüncü çeyreğinde %5,5 oranında büyüme sergileyerek güçlü performansını koruyan Türkiye ekonomisi, son çeyrekte %9,2 büyüyerek sürdürülebilir büyüme patikasına geri döndüğünü açıkça ortaya koymuştur.

- 2010 yılında da yüksek seviyesini koruyan işsizlik oranı, yılın ilk aylarından Haziran ayına kadar hızla gerilemiş fakat yılın ikinci yarısının başlamasıyla yeniden artış trendine girmiştir. Sanayi üretimi beklentileri çerçevesinde, 2010 yıl sonu işsizlik oranına ilişkin beklentiler %11,6 seviyesine işaret etmektedir.
- TÜFE, 2010 yılında yıllık bazda %6,40 olarak gerçekleşmiştir. Böylece, 2010 yılında enflasyon TCMB'nin %7,5 olan beklentisinin ve %6,50 olan hedefin altında kalmış ve son 32 yılın en düşük enflasyonu olarak kayıtlara geçmiştir.
- Küresel krizin etkisiyle 2009 yılında 38,8 milyar dolara gerileyen dış ticaret açığı 2010 yılının ilk 11 ayında %85,7 oranında genişleyerek 62,8 milyar dolara yükselmiştir. 2010 yılında dış ticaret açığının sert şekilde genişlemesinde en önemli faktör iç talep ve dış talepteki toparlanma arasındaki ayrışma olmuş, petrol fiyatlarındaki artışlar dış ticaret açığının büyümesine etki eden bir diğer unsur olarak karşımıza çıkmıştır.

- 2010 yılında cari işlemler açığı dış ticaret açığına paralel bir görünüm sergilerken, yılın ilk 10 ayında 37,5 milyar dolara ulaşmıştır. Cari açığın finansman kalitesi 2010 yılında bozulma göstermiş, doğrudan sermaye yatırımları yılın ilk 10 ayında %25,8 azalarak 4,6 milyar dolar olmuştur. Diğer taraftan kısa vadeli sermaye girişi ve portföy yatırımları 20 kat artarak 15,4 milyar dolara ulaşmıştır.
- Gelişmiş ülkelerde merkez bankalarının aşırı genişletici para politikalarını sürdürmesi paralelinde, Türkiye'ye yönelik yabancı sermaye girişleri 2010 yılının ikinci yarısında hızlanmıştır. Sermaye girişlerinin, Türk Lirası'nın değer kazandığı ve iç talep ile dış talebin fazlasıyla ayrıştığı bir ortamda, cari işlemler açığını daha da artırabileceği ve bu durumun finansal istikrara ilişkin risk yaratabileceği noktasından hareket eden TCMB, son dönemde fiyat istikrarının yanı sıra finansal istikrarın önemine de dikkat çekmiştir. Aralık ayındaki toplantısında politika faiz oranını indiren TCMB, ayrıca, Türk Lirası zorunlu karşılık oranlarının vadelere göre farklılaştırılmasına karar vermiştir.

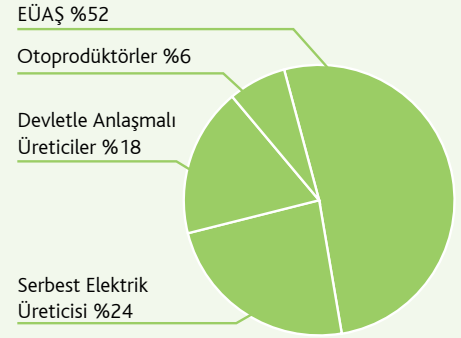
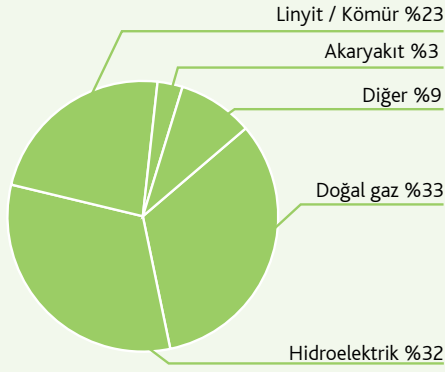
Türkiye elektrik enerjisi sektörü

Türkiye enerji piyasasında, 2005 yılında başlayan ve 2013'te tamamlanması öngörülen bir süreçte, köklü bir değişim yaşanmaktadır. Enerji üretimi alanında devletin payını %20'lere düşürmeyi öngören strateji kapsamında gerçekleştirilen üretim ve dağıtım özelleştirmelerinin yanı sıra özel sektörün ülkenin ihtiyacı olan yeni enerji yatırımlarında artan oranda yer alması çok sayıda yasa ve mevzuat değişikliği ile desteklenmektedir.

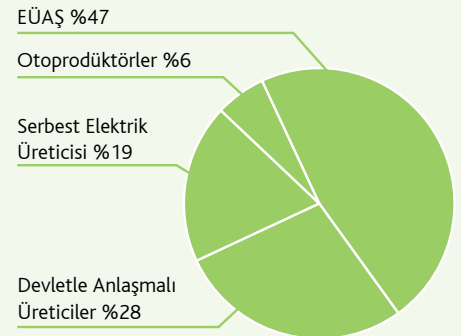
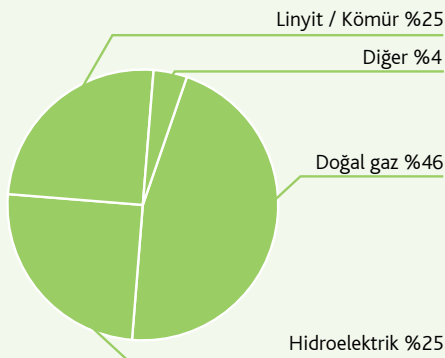
EKONOMİK VE SEKTÖREL GELİŞMELER

Türkiye elektrik piyasası arz cephesi dinamikleri

Kurulu gücün yakıt tipine ve mülkiyete göre kırılımı (2010)



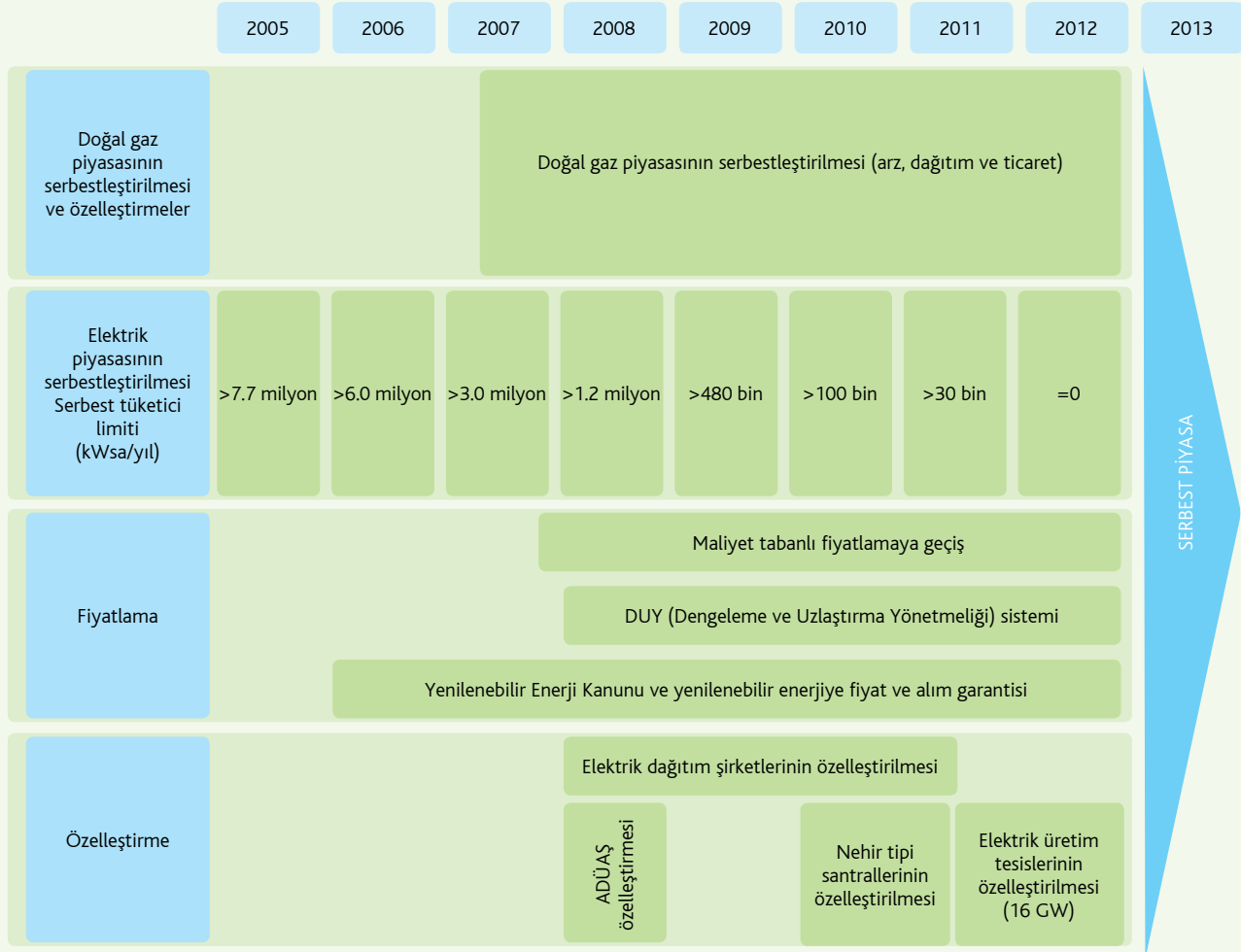
Üretimin yakıt tipine ve mülkiyete göre kırılımı (2010)



Türkiye, elektrik piyasasını serbestleştirmeyi öngören bir strateji izlemektedir.

- Küresel ekonomik krizin Türkiye ekonomisi üzerinde hissedilen yavaşlatıcı etkileri, 2008-2009 yıllarında elektrik enerjisi sektörünü etkilemiştir. 2009'un son çeyreğinden itibaren ise krizin etkilerinin azaldığı ve 2010'un ilk çeyreğiyle birlikte elektrik talebinde artışın başladığı görülmektedir. Türkiye'nin 2010 yılı sonu itibarıyla toplam elektrik üretimi 210 milyar kWsa olarak gerçekleşirken, bunun %19'u serbest üreticiler tarafından üretilmiştir.
- 1980'li yıllarda, ülkemizde kişi başına elektrik tüketimi 750 kWsa mertebelerinde seyrederken, 1990'larda bu değer ikiye katlanmış ve 2000'lerde ortalama 2.300 kWsa'ya ulaşmıştır. Etkileri giderek azalan küresel ekonomik krizin ardından ekonomik büyümenin tekrar ivme kazanması ile birlikte artan nüfus ve şehirleşme nedeniyle bu rakamların daha da yükselmesine yönelik beklenti, elektrik enerjisi talebi açısından büyük bir potansiyelin varlığını işaret etmektedir. Bir diğer ifadeyle, kişi başına düşen tüketim değerlerinin GSYİH artışı ile birlikte daha yüksek değerlere ulaşacağı öngörülmektedir.
- Hızlı büyüme ve serbestleşme süreci içerisinde olan elektrik enerjisi sektöründe önümüzdeki dönemde ihtiyaç duyulacak üretim tesisi yatırım miktarının hızla artması beklenmektedir.
- Bu boyuttaki yatırımların özel sektör tarafından gerçekleştirilebilmesi için elektrik enerjisi sektörünün rekabete açılması, kamunun gözetim ve denetim faaliyetlerini etkin bir şekilde yerine getirerek arz güvenliğini gözetmesi ve kamu mülkiyetindeki tesislerin özelleştirilmesi çalışmalarının hız kazanması suretiyle yatırım ortamının iyileştirilmesi gerekmektedir.
- Türkiye elektrik enerjisi piyasasında 4 devlet kurumu faaliyet göstermektedir: EÜAŞ (üretim), TETAŞ (satış), TEİAŞ (iletim) ve TEDAŞ (dağıtım). 2009 yılı sonu itibarıyla 19 termik ve 106 hidroelektrik santraliyle 89,45 TWh'lık elektrik üretimi gerçekleştiren EÜAŞ'ın Avrupa'nın en büyük elektrik üretim şirketleri arasında yer aldığı görülmektedir. 1984-2009 dönemi için mülkiyet bazında kurulu güç gelişimi incelendiğinde,

Türkiye elektrik piyasası serbestleşme süreci



ülkemizde kamu payının önemli oranda gerilediği görülmektedir. 1984'te %85 olan kamu payı, 2010 yılı Aralık ayında %52'ye gerilemiştir.

- Artan elektrik talebinin özel sektör yatırımları ile karşılanması ve 2010 yılında başlayan EÜAŞ santralleri özelleştirme çalışmaları ile kamu payının önümüzdeki dönemde düşmeye devam etmesi beklenmektedir.
- TEİAŞ tarafından Haziran 2009'da açıklanan 2009-2018 Kapasite Projeksiyonu çalışmasında, 2009 yılı toplam kurulu gücünden (44.559 MW) hareketle iki senaryo dahilinde hesaplama yapılmaktadır. Çalışmaya göre 2018 yılına kadar lisans almış, devreye girmesi beklenen inşa halindeki yeni kapasite Senaryo 1'de 11.823 MW, Senaryo 2'de ise 9.681 MW değerine ulaşacaktır. Aynı raporda 2018 yılında puant talebin yüksek talep senaryosuna göre 55.053 MW'a, düşük talep senaryosuna göre ise 51.757 MW'a ulaşması beklenmektedir.

Bu kapsamda %25 olarak alınan ve primer, sekonder, tersiyer ve diğer sistem işletim yedeklerini kapsayan kapasite ihtiyacı da dikkate alındığında 2018 yılı için toplam 68.816 MW'lık kapasite ihtiyacının ortaya çıktığı görülmektedir. Buna göre, 2018 yılına kadar Senaryo 1 için 12.434 MW, Senaryo 2 için ise 14.576 MW ilave kapasite ihtiyacının ortaya çıkacağı tahmin edilmektedir.

- Türkiye elektrik piyasasında son 20 yıldır süregelen yapısal dönüşüm ile tüketicilerin seçme özgürlüklerinin temini, piyasa mekanizması sayesinde verimliliğin artırılması ve arz güvenliğinin sağlanması hedeflenmektedir.

2009 yılında Piyasa Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) ile düzenlenen ve saatlik uzlaştırmaya dayalı gün öncesi planlama ve dengeleme güç piyasasına geçilmesi ve Yan Hizmetler Yönetmeliği ile düzenlenmiş olan primer frekans kontrolünün 2009 yılında, sekonder frekans kontrolünün ise 2010 yılında devreye girmesi gibi uygulamaların başlatılması sektörün yapısına ilişkin son dönemdeki en önemli gelişmelerin başında yer almıştır.

2010 YILI FAALİYETLERİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ



Aksa Enerji, sürdürülebilir büyüme stratejisi kapsamında paydaşları için değer üretmeye odaklıdır.

AKSA ENERJİ, 2010 YILINDA 4.227 MİLYAR KWSA ELEKTRİK ÜRETEREK TÜRKİYE'DE SERBEST ÜRETİCİLER TARAFINDAN ÜRETİLEN TOPLAM ELEKTRİK ENERJİSİNİN %10,6'SINI SAĞLAMİŞTIR.

Aksa Enerji, Türkiye elektrik sektörünün geçiş sürecini, sürdürülebilir büyüme stratejisi dahilinde doğru şekilde değerlendiren ve üyesi olduğu Grup bünyesindeki sinerjik yapılanma kapsamında hem yatay hem de dikey entegrasyonunu başarıyla tamamlayan bir oyuncudur.

2010 yılında gerçekleştirilen atılımlar ve tamamlanan projeler, Aksa Enerji'nin DUY piyasasının yanı sıra artan sayıda serbest tüketiciye ve dağıtım şirketlerine baz yük elektrik satışı yapmasına imkan tanıyacak bir kurulu güç yapılanmasına geçmesini sağlamıştır. Hayata geçirilen yatırımlar, Aksa Enerji'nin kurulu gücüne ve verimliliğine katkıda bulunmuş, Şirketin operasyonel maliyet tabanını en optimal seviyede yönetmesinde büyük rol oynamıştır. Aynı dönemde kaydedilen finansal ve operasyonel sonuçlar ise, Aksa Enerji'nin hızla büyüyen Türkiye elektrik piyasasında izlediği stratejisinin ve pazar konumunun doğruluğunu bir kez daha teyit etmiştir.

2010 yılında 4.227 milyar kWsa elektrik üreten Aksa Enerji, Türkiye'de serbest üreticiler tarafından üretilen toplam elektrik enerjisinin %10,6'sını sağlamıştır.

Doğal gaz santralleri

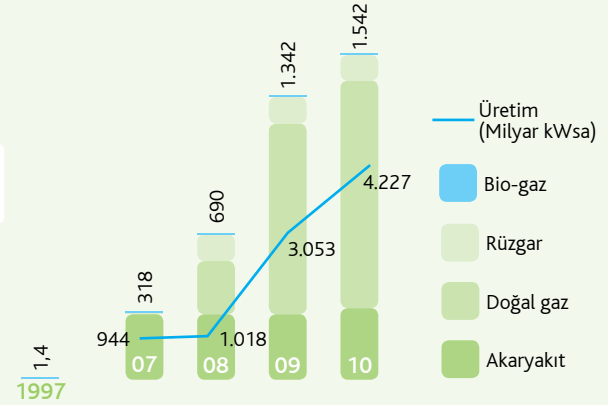
Türkiye'de doğal gazdan elektrik üreten en büyük kapasiteye sahip serbest üreticilerden biri olan Aksa Enerji'nin doğal gaz santralleri Antalya, Manisa ve Van'da faaliyet göstermektedir. Bu santrallerin toplam kurulu gücü 1.210 MW olup 2010 yılı toplam üretimleri 3.220 GWsa olarak gerçekleşmiştir.

Akaryakıt elektrik santralleri

Aksa Enerji'nin akaryakıttan elektrik üreten Mardin, İdil, KKTC, Samsun ve Hakkari elektrik santralleri toplam 170 MW kurulu güce sahiptir. Şirketin akaryakıt elektrik santrallerinin 2010 yılı toplam üretimi 701 GWsa olmuştur.

1997 YILINDA KURULU GÜCÜ 1,4 MW OLAN AKSA ENERJİ, 2007 - 2010 YILLARI ARASINDA GERÇEKLEŞTİRDİĞİ YATIRIMLAR İLE TOPLAM KURULU GÜCÜNÜ 4.8 KAT ARTIRMIŞTIR.

Aksa Enerji toplam kurulu güç (MW) ve elektrik üretiminin yakıt bazlı gelişimi (1997-2010)



Rüzgar enerjisi santralleri

Aksa Enerji'nin 3 adet rüzgar enerjisi santrali bulunmaktadır. Balıkesir, Hatay ve Manisa'da yer alan rüzgar parklarının toplam kurulu kapasitesi 131 MW olup ülkemizdeki en geniş üretim kapasiteli RES portföylerinden birini oluşturmaktadır. Aksa Enerji RES'lerinin 2010 yılı toplam üretimleri 305 GWh olarak gerçekleşmiştir.

İşletme, Bakım, Onarım

Santral işletmeciliği ve bakım hizmetleri alanında 1999 yılından bu yana bilgi ve tecrübe sahibi olan Aksa Enerji, santrallerini eğitimli ve yetkin personeli ile kendisi işletmektedir. Şirket, ana tedarikçileri konumundaki Siemens, GE, Wartsila, Vestas, Vatech gibi lider firmalarla yaptığı uzun süreli anlaşmalar kapsamında ve ilgili firmanın gözetiminde bakım, tutum ve işletme faaliyetlerini kendi eğitimli insan kaynağı ile gerçekleştirmektedir.

Aksa Enerji, ana ve yardımcı tedarikçileriyle yaptığı servis ve bakım anlaşmaları ile bakım yedek parçalarını, emniyet yedeklerini ve servis işçiliğini en uygun şartlarda sağlayarak rekabet eşliğine katkıda bulunmaktadır. Bu politika, Aksa Enerji'nin işletme giderlerini sıkı bir şekilde kontrol etmesine olanak tanımaktadır.

Aksa Enerji, portföyünde yer alan santrallerin güvenilirlik ve emre amadeliklerini en üst seviyede tutmaya odaklıdır.

Santrallerin işletme, bakım ve onarımında görevli tüm teknik personelin üretici firma ve ilgili firmalardan eğitim sertifikaları mevcuttur. Ayrıca kanun ve yönetmeliklere uygun olarak gerekli olan sürekli ve periyodik eğitim faaliyetleri yapılmaktadır.

Santral işletme, bakım ve onarımında tabi olduğu mevzuata ve sözleşme yükümlülüklerine tam uyumu hedefleyen Aksa Enerji, santrallerinin işletmesi sırasında gerekli olan her türlü lisans, izin ve benzeri resmi prosedürleri titizlikle takip etmekte ve resmi kuruluşları zorunlu periyodik raporlamaları düzenli olarak yerine getirmektedir.

Elektrik satışları

2007-2009 döneminde, yıllık satışlarını ortalama %90 artırma başarısı gösteren Aksa Enerji'nin 2010 yılı satış gelirleri 911 milyon TL olmuştur. Üretiminin büyük bir bölümünü DUY piyasasına satan Aksa Enerji, 2010'un 3. çeyreğinde spot elektrik piyasasında gözlenen fiyat artışlarını en doğru şekilde performansına yansıtmış ve FAVÖK marjını artırmıştır.

Aksa Enerji'nin 2010 yılı FAVÖK değeri 190 milyon TL, FAVÖK marjı ise %21 olmuştur.

2010 YILI FAALİYETLERİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ



AKSA ENERJİ HİSSELERİ "AKSEN" KODU İLE 21 MAYIS 2010 TARİHİNDE İMKB ULUSAL PAZARI'NDA İŞLEM GÖRMeye BAŞLAMIŞTIR.

Aksa Enerji, 2010 yılında halka açılmıştır.

13-14 Mayıs 2010 tarihleri arasında talep toplanması suretiyle halka arz edilen Aksa Enerji hisseleri "AKSEN" kodu ile 21 Mayıs 2010 tarihinde İMKB Ulusal Pazarı'nda işlem görmeye başlamıştır.

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Şirket hisselerinin %5,47'si İMKB'de işlem görmektedir.

Aksa Enerji hisselerinin İMKB'de işlem görmeye başlaması nedeniyle İMKB Başkanı Hüseyin Erkan, SPK Başkanı Vedat Akgiray, Kazancı Holding Yönetim Kurulu Başkanı Ali Metin Kazancı ve Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı Cemil Kazancı'nın katılımıyla 21 Mayıs 2010 Cuma günü bir gong töreni düzenlenmiştir. Gong töreninde konuşan Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı Cemil Kazancı gerçekleştirilen halka arzın, Aksa Enerji'nin uzun soluklu sermaye maratonunun ilk aşaması olduğunu belirtmiş ve "Büyüme stratejilerimiz içerisinde halka arzın büyük bir önemi var. Bu nedenle, global konjonktürdeki bozulmaya rağmen stratejimize bağlı kalarak, yolumuza devam etme kararı aldık." demiştir.

Müşteri bazının çeşitlendirilmesi çalışmaları

Aksa Enerji'nin hedefi müşteri tabanını çeşitlendirmek ve sürekli büyütmektir. Serbestleşme sürecinden geçmekte olan Türkiye elektrik piyasasının sunacağı fırsatları en doğru şekilde içselleştirmeyi hedefleyen Şirket, ilk aşamada, serbest tüketici müşteri kitlesini büyütmeyi hedeflemektedir.

2010 yıl sonu itibarıyla serbest tüketici statüsündeki 400'ü aşkın kurumsal müşteriye elektrik satmakta olan Aksa Enerji'nin hedefi, 2014 yılında büyük ağırlığını ikili satış anlaşmalarının oluşturacağı bir müşteri portföyüne erişmektir. Nihai tüketiciler ve dağıtım şirketlerine satışın yanı sıra elektrik ihracatı faaliyetleri de ikili satış anlaşmaları kapsamında değerlendirilecektir.

Aksa Enerji, Grup elektrik dağıtım şirketlerinin abonelerini, müşteri portföyünün önemli bir potansiyel kitlesi olarak görmektedir. Aksa Enerji, bu doğrultuda gerek Grup gerek grup dışı dağıtım şirketleri ile işbirliğini geliştirmeye odaklıdır.

Verimlilik ve kârlılığa güçlü katkı

Yakıt dönüşümü ve kapasite artırımı projeleri, Aksa Enerji'nin kurulu gücünü artırmanın ötesinde verimlilik ve kârlılığına önemli katkıda bulunmakta ve yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam payını artırmaktadır.

Aksa Enerji, stratejik büyüme planı kapsamında, mevcut üretim kapasitesini daha verimli bir yapıya kazandırmayı ve kaynağı çeşitlendirilmiş bir üretim gücüne ulaşmayı hedeflemektedir.

Şirket, 2011 yılında büyük oranda tamamlamayı öngördüğü yakıt karmasını optimal noktada dengeleme çalışmalarıyla, gerek toplam kurulu gücünde gerekse toplam üretim kapasitesinde artan miktarda kazanımlar elde edecektir.



İkinci aşamada ise, AkSa Enerji 2014 yılına kadar hayata geçireceği yeni projelerle yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam portföyü içindeki payını yükseltecektir.

Yakıt karmasının optimizasyonunu hedefleyen projeler, AkSa Enerji bünyesinde yer alan ve akaryakıttan elektrik enerjisi üreten santrallerin doğal gaz kombine çevrim santrallerine dönüştürülmesini ve bu suretle verimliliğin ve kârlılığın artırılmasını öngörmüştür.

Yakıt karması optimizasyonu, halen stratejik pazarlama tercihini DUY'a satış yapmaktan yana kullanan AkSa Enerji'nin kaliteli bir sürekli yük profiline sahip daha fazla baz yük satışı gerçekleştirmesini de sağlayacaktır.

AkSa Enerji, 2011 yılında Antalya ve KKTC santrallerinde sırasıyla 300 MW ve 13,5 MW'lık kombine çevrim projelerini tamamlayacak ve işletmeye alacaktır. Şirket 2011 yılında ayrıca;

- Samsun'da 130 MW'lık doğal gaz dönüşümü
- Mardin'de 30 MW'lık kapasite artışı yatırımlarının tamamlanması planlanmış ve ilgili çalışmalara başlanmıştır.
- KKTC'de 17,5 MW'lık kapasite artışıyla ilgili çalışmalara başlanmıştır.

Rüzgar parkında kapasite artışı

AkSa Enerji bünyesinde faaliyet gösteren 90 MW kapasiteli Balıkesir-Şamlı RES Türkiye'nin en büyük rüzgar parklarından biridir. AkSa Enerji, Gold Standart Sertifikasına sahip Balıkesir-Şamlı RES'te 2011 yılında 24 MW'lık kapasite artışı öngörmektedir.

AkSa Enerji'nin ilk hidroelektrik santrali Çorum-İncesu'nun inşası tamamlanmıştır.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının üretim gücü içindeki payını artırmayı hedefleyen AkSa Enerji, ilk hidroelektrik santrali yatırımı Çorum-İncesu Projesinin inşası başarıyla tamamlamış olup tesis 2011 yılında elektrik üretimine başlayacaktır.

Çekerek Çayı üzerinden inşa edilen nehir tipi enerji santrali, Kazankaya Regülatörü ve İncesu Hidroelektrik Santrali'nden oluşmaktadır ve 15,6 MW'lık kapasiteye sahiptir.

YATIRIMLAR

TOPLAM ÜRETİMİ, KALİTEYİ
VE VERİMLİLİĞİ ARTIRMAYA
ODAKLI YATIRIMLAR

Aksa Enerji 2010 yılında da stratejik yatırım planına uygun olarak üretim döngüsünde toplam üretimi, kaliteyi ve verimliliği artırmaya odaklı yatırım çalışmalarını sürdürmüştür.

Aksa Enerji'nin 2010 yılı yatırım harcamalarının toplam tutarı 417 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Şirkette 2010 yılında gerçekleştirilen yatırımların başlıcaları aşağıda özetlenmiştir.

Yatırım Gücümüz

Aksa Enerji, yenilenebilir kaynaklardan enerji üretmeye yönelik projelerini, rüzgâr ve su ölçümleri ile başlayan proje geliştirme adımından başlayarak, kendisi geliştirmekte ve fizibiliteğini kendi bünyesinde hazırlamaktadır. Diğer taraftan Şirket, termik santraller için yakıt temini, enerji iletimi, ulaşım, yer, çevre etkilerini değerlendirerek proje geliştirmektedir.

Ekipman kalitesine büyük önem veren Aksa Enerji,

- gaz ve buhar tribünlerinde Siemens, GE, Dresser-Rand, thermodyn,
- dizel ve gaz motorlarında Wartsila,
- rüzgâr tribünlerinde Vestas,
- hidroelektrik türbinlerde Vatech

gibi sektörlerinin lideri firmalarıyla uzun süreli tedarik anlaşmaları kapsamında çalışmakta ve en uygun şartlarda ana elektrik üretim ekipmanları temin etmektedir.

Şirket, diğer taraftan ABB, Schneider, Nooter-Eriksen, Aalborg, Best gibi uluslararası ve ulusal yardımcı ekipman tedarikçilerinin yanı sıra mühendislik, inşaat ve montaj firmaları ile de en uygun şartlarda işbirliği içindedir.

Aksa Enerji, yetkinlik seviyesi yüksek proje ekipleri ile termik, hidroelektrik ve rüzgâr santrallerini en kısa zamanda hayata geçirebilmektedir.

Tüm lisans, izin ve ruhsat çalışmalarını bizzat yürüten 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.



Antalya Santrali kombine çevrim dönüşümü yatırımı

Antalya Santrali'nin kombine çevrim dönüşümü yatırımı kapsamında, ilk faz 2 adet 25 MW'lık GE Thermodyn buhar türbinleri 2010 yılında devreye alınmıştır. Böylece 4 adet 50 MW'lık GE gaz türbinli fazının verimliliğinde önemli oranda artış sağlanmıştır. Tamamlanan projeler, Antalya Santrali'nin gerek baz yükte yüksek kapasite kullanım oranıyla çalışması gerek yakıt maliyetinin düşürülmesi yönünde atılmış önemli adımlar oluşturmıştır.

Manisa Santrali kombine çevrim dönüşümü ve buhar türbini yatırımı

Manisa Santrali, DUY piyasasında hızlı devreye girişi ve çıkışı çalışma modeline en uyumlu üretim grubu olan doğal gaz motorlarından kurulmuş basit çevrim santrali yapısındadır.

2010 yılının başında tamamlanan yatırım ile, Santralin verimliliğini artıracak kombine çevrim dönüşümü ile buhar türbini devreye alınmıştır. Bu dönüşüm çalışmasının sonucunda Manisa Santrali'nin kurulu gücü 11 MW artarak 115 MW'a ulaşmıştır.

İdil İki Enerji

İdil İki Santrali 4 adet 6 MW Wartsila akaryakıt motorlu bir tesis olup, Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde Botaş petrol boru hattı pompa istasyonu yanında kuruludur.

İdil İki Enerji, lisans portföyü ile Aksa Enerji'nin yenilenebilir enerji kaynaklarına yapacağı yatırımlar açısından stratejik konuma sahip bir şirkettir. Şirketin portföyünde 2 adet HES lisansının yanı sıra 1 adet HES başvurusunun su kullanım hakkı bulunmaktadır. İdil İki Enerji'nin farklı ölçeklerdeki rüzgar enerjisi santrali lisans başvuruları ise yarışma sürecindedir.

Rasa Enerji

Bir Kazancı Holding iştiraki olan Rasa Enerji'nin çoğunluk hisseleri 2010 yılında Aksa Enerji'ye devredilmiştir.

Rasa Enerji'nin portföyünde yer alan 115 MW'lık Van Santrali güvenilir enerji üretim kapasite eksiği hissedilen Doğu Anadolu Bölgesi'nde stratejik bir bölgede konumlanmıştır. Şirketin, Aksa Enerji'ye devrini takiben Van Santrali'nde başlatılan kombine çevrim dönüşümü altı ay gibi kısa bir süre içinde tamamlanıp devreye alınmıştır. Rasa Enerjinin portföyünde ayrıca 1 adet su kullanım hakkı kazanılmış HES lisans başvurusu da bulunmaktadır.

Özelleştirme kapsamında Kazancı Grubu iştiraklerinden biri tarafından satın alınan ve 2011 yılında devir işlemleri tamamlanacak olan Van Gölü Elektrik Dağıtım bölgesinin enerji ihtiyacının büyük kısmı Van Santralinden karşılanacaktır.

Aksa Enerji yenilenebilir enerji yatırımlarına 2010 yılı içerisinde de hızla devam etmiştir. Şirket, yeni proje başvuruları yapmış, yapılmış olan başvurularının lisanslandırılması çalışmalarını sürdürmüş ve şantiyesi açık olan lisanslı projelerini tamamlama aşamasına getirmiştir.

AKSA ENERJİ'DE İNSAN KAYNAKLARI



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

TEMEL DEMOGRAFİK VERİLER

	2009	2010
Toplam çalışan sayısı	482	580
Erkek	411	503
Kadın	71	77
Yaş Ortalaması	32	32
Eğitim durumuna ilişkin veriler		
Lisans, yüksek lisans ve doktora	124	168
Meslek yüksek okulu	53	55
Meslek lisesi, lise ve altı	305	357

İnsan kaynakları vizyonumuz, tüm kaynaklarımızı yöneten stratejik avantajımız olarak gördüğümüz insan kaynağımızın, memnuniyet ve bağlılığını kuracağımız sistem olmasıdır.

İnsan kaynakları misyonumuz; yaratıcı, dinamik, bilgili, motive olmuş, etkin ve verimli olan ekibimizin sürekliliğini sağlamak için tüm şirket yönetimine ve çalışanlarına destek vermek ve ilgili birimlerle koordineli olarak insan kaynakları sistemlerini kurmaktır.

Bu doğrultuda kişilerin çalıştıkları birimlerdeki rollerinde donanımlı olmaları için gerekli tüm teknik, mesleki bilgi ve kişisel becerilerini geliştirmek amacıyla eğitimler sunulmaktadır.

Aksa Enerji insan kaynağının yapısı

Aksa Enerji'de 31 Aralık 2010 itibarıyla 514 kişi çalışmaktadır. Şirket çalışanlarının %5'i Genel Müdürlüğün farklı birimlerinde, %95'i ise tesislerde ve şantiyelerde görev yapmaktadır. Çalışanların %16'sı beyaz, %84'ü mavi yakalıdır.

Aksa Enerji'nin insan haklarına ve çalışma hayatına yaklaşımı Akxa Enerji, ana paydaş kitlelerinden birini oluşturan çalışanlarına olan sorumluluğu kapsamında, Türkiye'de insan haklarını ve çalışma hayatını düzenleyen hukuksal çerçeveye ve mevzuata tam uyumu her türlü çalışmasının temelinde gözetmektedir. Şirket, bu doğrultuda insan kaynağının memnuniyetini artırmak için gerekli politikaları geliştirmekte ve işyerlerinde uygulamaktadır.



GLOBAL KALİTE, ÇEVRE VE ÇALIŞAN SAĞLIĞI STANDARTLARINA TAM UYUM

Çeşitlilik ve fırsat eşitliği Aksa Enerji insan kaynakları politikasının temellerini oluşturmaktadır. Aksa Enerji, çeşitliliği organizasyonel yapılanmasının çok değerli bir ögesi ve entelektüel sermayesini oluşturan insan kaynağının temel bir özelliği olarak görmektedir. Bu noktadan hareket eden Şirket, çalışanlarını çok boyutlu düşünmeye, farklı hareket etmeye ve bireysel yetkinliklerini geliştirmeye teşvik eden çalışmalar gerçekleştirmektedir. Aksa Enerji’de çalışanlara fırsat eşitliği sağlanması, insan kaynağı politikasının tüm süreçlerinde ve uygulamalarda gözetilmektedir.

Yetkinliklerin geliştirilmesi ve sürekli eğitim

Aksa Enerji tüm çalışanlarına; kariyer ve kişisel gelişim ihtiyaçlarına, zaman içinde oluşan gereksinimlere ve Kazancı Grubu’nun hedef ve stratejilerine paralel olarak farklı eğitim olanakları sağlamaktadır. Şirkette 2010 yılında çalışan başına eğitim süresi 30 saat olurken, 8 farklı eğitim çalışması düzenlenmiş bulunmaktadır.

Aksa Enerji’de eğitimde kullanılan yöntemler kurum içi eğitimler, kurum dışı eğitimler ve konferanslardır.

Aksa Enerji’de sağlık ve güvenlik

Aksa Enerji’nin İstanbul’daki Genel Müdürlük binaları ile Türkiye sathına yayılmış tesislerinde, ülkemizde geçerli işyeri sağlığı ve güvenliği mevzuatına tam uyum gözetilmekte, dünyadaki çağdaş iş yeri sağlığı ve güvenliği uygulamalarını dikkate alan projeler hayata geçirilmektedir.

Aksa Enerji, faaliyetlerini gerçekleştirirken tüm çalışanlarına, ziyaretçilerine, taşeronlarına ve ilişkide olduğu kuruluşlarda iş sağlığı güvenliği ile ilgili tedbirleri almayı ve sürekli uygulamayı taahhüt etmektedir.

Bu doğrultuda Aksa Enerji;

- İlgili ulusal ve uluslararası yasal gerekleri yerine getirmekte ve sektöründeki iyi iş güvenliği uygulamalarını belirleyerek, bu uygulamaları kendi bünyesine entegre etmektedir.
- Faaliyetleri ile ilgili tehlikelerin tanımlanmasını, risklerin değerlendirilmesini, ve değerlendirilen risklerin sınıflandırarak mümkün olan en alt düzeye indirilmesini hedeflemektedir.
- Tüm faaliyetleri için gerek çalışan gerekse taşeron ve ziyaretçiler açısından iş sağlığı ve güvenliği ile ilgili tüm tedbirlerin alınmasını sağlamakta ve periyodik olarak gözden geçirmektedir.
- Reaktif yaklaşımdan çok proaktif yaklaşımı benimsemeyi ve uygulamayı prensip edinmiştir.
- Herhangi bir iş kazası veya acil durum için tüm tesislerin acil durum planları yapılmış ve etkin olarak uygulanmaktadır.
- Tüm santrallerde özellikle yangına karşı önlemler alınarak otomatik söndürme sistemleri kurulmuştur.
- Çalışanları ve taşeronları İş Sağlığı Güvenliği ve çalışma alanlarının içerdiği riskler konularında sürekli eğiterek bu konuda bilinçlendirmeyi hedef haline getirmiştir.

Aksa Enerji,

- 9001:2000 Kalite Yönetim Sistemi,
- 14001:2008 Çevre Yönetim Sistemi
- OHSAS 18001-2007 İşçi Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemi Standardı

gereklerini yerine getirerek ilgili belgeleri almaya hak kazanmıştır. Standartların sürekliliğini sağlayan Aksa Enerji, her üç sistemi de başarıyla içselleştirmiş bir kurumsal vatandaştır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

1. Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş. (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 31.12.2010 tarihi ile sona eren faaliyet dönemine ait Uyum Raporu aşağıda sunulmaktadır.

Şirketimiz Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin gereklerine uyulmasını stratejik bir hedef olarak benimsemektedir. Söz konusu ilkelerin gereklerinin şirketin 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 gösteren enerji sektörünün özelliklerinin imkan verdiği ölçülerde uyum sağlanması yönündeki çalışmalar sürdürülecektir.

2. Pay Sahipleri İle İlişkiler Birimi

Aksa Enerji'de pay sahipleri ile ilişkiler görevini Şirketin İMKB'de ilk işlem görmeye başladığı 21 Mayıs 2010 itibarıyla faaliyetlerine başlayan Yatırımcı İlişkileri Bölümü yürütmektedir.

Şirket'in strateji ve faaliyetlerine ilişkin gelişmeler, faaliyet gösterilen sektör ve tabii olunan yasal düzenlemeler mevzuata uygun olarak analistlere ve yatırımcılara gerçekleştirilen toplantılarla aktarılmaktadır. Yatırımcı İlişkileri Bölümü'ne 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 Bölümü koordinasyonunda yapılır.

İMKB'deki ilk işlem günü olan 21 Mayıs 2010'dan sonra 2010 yılı içerisinde analistlerle ve yatırımcılarla 40'ı aşkın birebir toplantı ve telekonferans gerçekleştirilmiştir. Yine bu dönemde Yatırımcı İlişkileri Bölümü'ne yaklaşık 100'ü e-posta, 140'ı telefon ile olmak üzere toplam 240 civarında bilgi talebi gelmiş, bu talepler kamuya açıklanmış bilgiler kapsamında yanıtlanmıştır.

Yatırımcı ilişkileri Müdürü: Aslı Su

Yatırımcı ilişkileri İletişim:

Tel: +90 212 478 66 66

Faks: +90 212 655 61 25

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 Bölümü'ne yöneltilen ve tamamı yanıtlanan yaklaşık 240 adet bilgi talebi ağırlıklı olarak Şirket'in stratejisi, faaliyetleri ve finansal performansı, devam eden ve planlanan yatırımlar vs gibi konulara ilişkin olmuştur. Düşük bir oranda da olsa hisse performansına ve temettü planlarına ilişkin bilgi talepleri de yöneltilmiştir.

Pay sahiplerinin Şirket ile ilgili 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.

Özel denetçi atanmasına ilişkin Şirket ana sözleşmesinde herhangi bir düzenleme bulunmamaktadır. Dönem içerisinde özel denetçi tayini talebi olmamıştır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

4. Genel Kurul Bilgileri

2010 yılı içinde, 1 Mart tarihinde Olağan Genel Kurul toplantısı, 21 Nisan, 27 Nisan ve 4 Mayıs tarihlerinde ise üç kez Olağanüstü Genel Kurul toplantısı yapılmıştır.

Halka arz sonrasında Genel Kurul toplantısı yapılmamış olup, 2010 yılına ilişkin Genel Kurul toplantısı 29.04.2011 tarihinde yapılacaktır.

Genel kurul toplantılarına davette Türk Ticaret Kanununun ve Sermaye Piyasası mevzuatının ilgili hükümleri uygulanır.

Genel kurul toplantıları mevzuatın gerektirdiği biçimde Sanayi ve Ticaret Bakanlığı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu, İstanbul Menkul Kıymetler Borsasına duyurulur.

Genel Kurul ilanlarında,

- Toplantı günü ve saati,
- Tereddüt yaratmayacak şekilde toplantı yeri,
- Gündem,
- Gündem maddelerine ilişkin olarak ihtiyaç duyulan bilgiler,
- Gündemde esas sözleşme değişikliği var ise değişen madde/maddelerin ilgili kurumlardan izin alınan eski ve yeni şekilleri,
- Davetin hangi organ tarafından yapıldığı,
- İlk toplantının herhangi bir nedenle ertelenmesi üzerine Genel Kurul yeniden toplantıya davet ediliyor ise, ilk toplantının erteleme sebebi ile bu toplantıda yeterli olan toplantı nisabı,

Olağan toplantı ilanlarında faaliyet raporu ile mali tabloların, diğer Genel Kurul evrakının ve dokümanının hangi adreste incelenebileceği hususlarının yer almasına özen gösterilmektedir.

Gerek yasal mevzuat gerek ana sözleşmemiz uyarınca, olağan Genel Kurul toplantılarının hesap dönemi bitiminden itibaren üç ay içerisinde yapılması gerekmektedir. Olağan Genel Kurul toplantısı, her hesap dönemi bitiminden itibaren üç ayı geçmemek üzere mümkün olan en kısa sürede yapılmaktadır.

Yıllık faaliyet raporu dahil, mali tablo ve raporlar, kâr dağıtım önerisi, ihtiyaç duyulan Genel Kurul gündem maddeleri ile ilgili olarak hazırlanan bilgilendirme dokümanı ve gündem maddelerine dayanak teşkil eden diğer belgeler ile esas sözleşmenin son hali ve esas sözleşmede değişiklik yapılacak ise tadil metni ve gerekçesi; genel kurul toplantısına davet için yapılan ilan tarihinden itibaren, Genel Müdürlük binasında Pay Sahiplerinin incelemelerine açık tutulmaktadır.

Genel Kurul toplantıları ana sözleşme uyarınca Şirket merkezinin bulunduğu yerde veya yönetim merkezinin bulunduğu şehrin elverişli bir yerinde yapılmaktadır.

Genel Kurul toplantı tutanaklarına yazılı olarak veya www.aksaenerji.com.tr adresinde yer alan internet sitesi aracılığıyla elektronik ortamda her zaman erişilebilmektedir.

Genel kurul toplantılarında pay sahipleri kendilerini diğer pay sahipleri veya hariçten tayin edecekleri vekil vasıtasıyla temsil ettirebilirler. Şirkete 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.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

5. Oy Hakları ve Azınlık

Ana sözleşme uyarınca 1 TL itibari değerdeki her bir pay bir oya sahiptir.

Şirketin hisseleri A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmış olup A grubu hisseleri imtiyazlıdır. 7 kişiden oluşan Yönetim Kurulunun 5 üyesi A grubu pay sahipleri tarafından gösterilen adaylar arasından seçilir.

Şirketin 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.

Ana sözleşmede birikimli oy yöntemi yer almamaktadır.

6. Kâr Dağıtım Politikası ve Kâr Dağıtım Zamanı

04.04.2011 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile temettü dağıtım politikasının Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri: IV, No: 27 sayılı "Sermaye Piyasası Kanunu'na Tabi olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü ve Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliğ" hükümleri ile 2499 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun 15. maddesi hükmü çerçevesinde ve SPK tarafından ilgili hesap dönemi için belirlenen asgari kâr dağıtım oranı tutarında yapılması yönünde olduğuna karar verilmiştir.

Kâr dağıtımına ilişkin esaslar Şirketin ana sözleşmesinin 16. maddesinde düzenlenmiştir. Dağıtılmasına karar verilen kârın dağıtım şekli ve zamanı, Yönetim Kurulunun bu konudaki teklifi üzerine Genel Kurul tarafından kararlaştırılır.

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.

8. Şirket Bilgilendirme Politikası

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

Şirketin 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, İMKB 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 sorumluluğundadır.

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

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

9. Özel Durum Açıklamaları

İMKB'deki ilk işlem günü olan 21 Mayıs 2010 tarihi başlangıç olmak üzere 2010 yılında toplam 12 adet Özel Durum Açıklaması yapılmıştır.

10. Şirket İnternet Sitesi ve İçeriği

Kamuoyunun 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.

Şirket esas sözleşmesinin son hali, periyodik mali tablo ve raporlar, izahnameler, halka arz sirkülerleri ve genel kurul toplantı gündemleri internet sitesinde yer almaktadır. 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. Şirket tarafından

11. Gerçek Kişi Nihai Hakim Pay Sahibi/Sahiplerinin Açıklanması

26 Mayıs 2010 tarihi itibarıyla Şirketin ortaklık yapısı aşağıda sunulmuştur;

Pay Sahibinin Unvanı	Nominal Tutar (TL)	Oran (%)
Kazancı Holding A.Ş.	545.865.624,00	94,52
Halka Açık Kısım	31.600.000,00	5,47
Diğer	34.376	0,01
Toplam	577.500.000	100,00

12. 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*'ni 1 Mart 2011 tarihinde oluşturmuştur. Listedeki güncellemeler görev değişikliklerini müteakiben yapılmaktadır. Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyelerine ilave olarak listede yer alan kişiler aşağıda belirtilmiştir;

Adı Soyadı	Görevi
Cüneyt Uygun	CFO
Şenol İnan	Genel Müdür Yardımcısı, İşletmeler
Kaan Görenek	Genel Müdür Yardımcısı, Projeler
Banu Gürel	Finansman Müdürü
Ayla Karabeyaz	Muhasebe Müdürü
Aslı G. Su	Yatırımcı İlişkileri Müdürü

Şirket tarafından içsel bilgilere erişimi olanların listesi, değişen proje ve konular kapsamına 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 İMKB'de açıklanmasına kadar geçecek süreçte, bu bilginin gizliliğini korumakla yükümlü oldukları hususunda bilgilendirilmişlerdir.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

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

13. Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

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 düzenlenmektedir.

14. Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Şirket çalışanları ve menfaat sahiplerinin Şirket yönetimine katılımını destekleyici mekanizma ve modeller Şirket bünyesinde geliştirilmemiştir.

15. İnsan Kaynakları Politikası

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 Şirketin mevcut personel kaynakları ile karşılanır. Kaynaklardan terfi, nakil yoluyla karşılanmayan personel açığını doldurmak üzere yeni personel alımı için şirket dışı kaynaklara başvurulur.

Şirketin 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 imkânı tanımaktadır. Tüm çalışanlara; kariyer ve kişisel gelişim ihtiyaçlarına, zaman içinde oluşan gereksinimlerine ve Şirketin 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.

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

16. Müşteri ve Tedarikçilerle İlişkiler Hakkında Bilgiler

Şirket kalite politikası kapsamında müşteri ve tedarikçilerinin karşılıklı memnuniyet prensibini benimsemektedir. 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. Ürün, hizmet ve kaliteye verilen önem çerçevesinde, Şirket 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.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

17. 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 her türlü tedbiri almaya gayret etmekte ve bu amaç doğrultusunda, 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.

18. Yönetim Kurulunun Yapısı, Oluşumu ve Bağımsız Üyeler

Yönetim Kurulu 7 kişiden oluşur. 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 Kuruldan sonraki toplantısında (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin temsilen gelen üyeler arasından Başkan ve Başkan vekili seçer.

Adı Soyadı	Görevi	İcrada Görevli Olup Olmadıkları
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı	Evet
Sedat Siverek	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	Evet
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Üyesi - Genel Müdür	Evet
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
M. Çetin Yalçın	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
N.Serdar Şeşen	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
T.Yavuz İşbakan	Yönetim Kurulu Üyesi - Bağımsız Üye	Hayır

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

Bağımsız üye olarak Tevfik Yavuz İşbakan seçilmiştir. Bağımsız üye SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği'nde yer alan bağımsızlık kriterlerini taşımaktadır. Kurumsal Yönetim İlkeleri uyarınca yönetim kurulunun en az 1/3'ünün bağımsız üyelerden oluşması gerekmesine rağmen, Şirketimizin yönetim kurulunda yalnızca bir adet bağımsız üye bulunmaktadır. Mevcut Yönetim Kurulu'nda sektörden ve Kazancı Ailesi şirketlerinde görev almış profesyonel yöneticilerin bulunmasının yanı sıra Şirket'e ilave katkıda bulunabilecek profesyonellerin sınırlı sayıda olmasının bağımsız üye seçimini zorlaştırdığına inanılmaktadır. Azınlık 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 üyenin 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.

19. Yönetim Kurulu Üyelerinin Nitelikleri

Yasada düzenlenmiş olması nedeniyle, üye seçiminde aranacak asgari niteliklere ilişkin olarak ana sözleşmede ayrıca bir düzenleme yer almamaktadır.

Yönetim Kurulu, ilgili maddelerde belirtilen niteliklerin tamamını haiz üyelerden oluşmaktadır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

20. Şirketin Vizyonu ve Misyonu ile Stratejik Hedefleri

Misyonumuz:

Enerji sektöründeki engin 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 :

Organik Kapasite Artışı: Aksa Enerji'nin 1.542 MW olan kurulu gücü devam eden yatırımların ve alınan lisansların yatırıma dönüşmesiyle 2014 yılına gelindiğinde 4.000 MW'ı aşması hedeflenmektedir.

Potansiyel Alım Fırsatlarının Değerlendirilmesi: Türkiye elektrik sektöründeki özelleştirilmeleri yakından takip edilmektedir.

Müşteri Portföyü: Akse serbest tüketicilere ve dağıtım şirketlerine doğrudan elektrik satarak kapasite kullanımını ve kârlılığını arttırmayı hedeflenmektedir.

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

21. Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması

Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması, Şirket Yönetiminin sorumluluğunda ve kontrolündedir. Şirket Yönetimi, şirketin 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 ne derecede bertaraf edilmesi ya da kontrol altına alınması.

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

22. Yönetim Kurulu Üyeleri ve Yöneticilerinin Yetki ve Sorumlulukları

Şirket ana sözleşmesi uyarınca, şirketin yönetimi ve dışarıya karşı temsili yönetim kuruluna 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 dairesinde taksim edileceğini tespit eder.

Yönetim Kurulu işlerin yürütülmesi için komite veya komisyonlar kurabilir.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

23. Yönetim Kurulunun Faaliyet Esasları

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

Yönetim Kurulu 1 Ocak – 31 Aralık 2010 tarihleri arasında 39 adet toplantı gerçekleştirmiştir.

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 kararlarına ilişkin karşı oy gerekçelerinin, karar zaptına geçirilmesi ve yazılı olarak denetçilere iletilmesinde yarar görülmektedir.

Yönetim Kurulu Üyeleri prensip olarak her toplantıya katılmaktadır. Ayrıca, bütün Yönetim Kurulu üyeleri şirketin 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 vekilinin seçilmektedir ve kendi aralarında verecekleri bir kararlar görev dağılımı yapıp yapmayacaklarına karar verirler.

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'nun ayrıca toplanması gerekir.

Her Yönetim Kurulu konum ve görev alanlarına bakılmaksızın bir oy hakkı vardır.

Yönetim Kurulu ana sözleşmesi uyarınca, en az beş üyenin katılımı ile toplanmakta ve toplantıya katılanların çoğunluğu ile karar almaktadır.

24. Şirketle Muamele Yapma ve Rekabet Yasağı

21 Nisan 2010 tarihli Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karara göre Yönetim Kurulu üyelerine şirket konusuna giren işleri bizzat veya başkaları adına yapmaları ve bu nevi işleri yapan şirketlerde ortak olabilmeleri ve diğer işlemleri yapabilmeleri hususunda Türk Ticaret Kanunu'nun 334 ve 335. maddeleri gereğince izin verilmiştir.

2010 yılı içerisinde Yönetim Kurulu üyelerinin Şirket ile işlem yapması veya rekabet etmesine ilişkin bir durum olmamıştır.

Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde Şirket'le muamele yapma ve rekabet yasağına ilişkin herhangi bir durum meydana gelmesi halinde bundan dolayı olabilecek çıkar çatışmaları kamuya açıklanacaktır.

25. Etik Kurallar

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

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

26. Yönetim Kurulunda Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Denetimden Sorumlu Komite

En az iki üyeden oluşan Denetimden Sorumlu Komite, her türlü iç ve bağımsız denetimin yeterli ve şeffaf bir şekilde yapılması için gerekli tüm tedbirlerin alınmasından sorumlu olup özellikle aşağıda belirtilen hususların gerçekleştirilmesinden görevli ve sorumludur:

- 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.
- Denetim Komitesi en az üç ayda bir komite başkanının daveti üzerine toplanır. Gerekli gördüğü yönetici, iç ve bağımsız denetçiyi toplantılarına davet ederek bilgi alabilir.
- 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 aşağıdaki üyelerden oluşmaktadır; Sedat Siverek, M. Çetin Yalçın ve T.Yavuz İşbakan. Denetim Komitesi üyesi olan M. Çetin Yalçın icrada görevli olmayan yönetim kurulu üyesi olup, T. Yavuz İşbakan bağımsız yönetim kurulu üyesidir. Şirketimiz yönetim kurulunda bir adet bağımsız yönetim kurulu üyesi bulunması sebebiyle, T. Yavuz İşbakan aynı zamanda Kurumsal Yönetim Komitesi üyesidir.

Kurumsal Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesi Şirketin kurumsal yönetim ilkelerine uyumunu izlemekle sorumlu olup özellikle Şirkette kurumsal yönetim ilkelerinin ne ölçüde uygulandığını araştırıp uygulanmaması halinde bunu nedenlerini saptamak ve tam uygulamama sonucu gelişen olumsuzlukları belirleyerek iyileştirici önlemlerin alınmasını önermek hususlarının gerçekleştirilmesi ile görevlidir.

Kurumsal yönetim komitesi 04.04.2011 tarihli ve 190 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuş olup aşağıdaki üyelerden oluşmaktadır; Sedat Siverek, N.Serdar Şeşen ve T.Yavuz İşbakan. Kurumsal Yönetim Komitesi üyesi olan N. Serdar Şeşen icrada görevli olmayan yönetim kurulu üyesi olup, T. Yavuz İşbakan bağımsız yönetim kurulu üyesidir. Şirketimiz yönetim kurulunda bir adet bağımsız yönetim kurulu üyesi bulunması sebebiyle, T. Yavuz İşbakan aynı zamanda Denetim Komitesi üyesidir.

27. Yönetim Kuruluna Sağlanan Mali Haklar

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

DENETÇİ RAPORU ÖZETİ

Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Genel Kurulu'na,

Ortaklığın Unvanı : AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
Merkezi : Barbaros Bulvarı No:91 Beşiktaş - İST.
Sermayesi : 577.500.000,00 TL
Faaliyet Konusu : Ana Sözleşmede Yazılı İşler

Denetçilerin adı, soyadı ve görev süreleri, ortak veya şirketin personeli olup olmadıkları:

Şeref ÖZÇELİK - 1 yıl - Emine Mahinur DENGİZ - 1 yıl
Şirket personeli ve ortak değildirler.

Katılan Yönetim Kurulu ve yapılan denetleme kurulu toplantılarının sayısı:

2010 Hesap Dönemi - 1

Ortaklık hesapları, defter ve belgeleri üzerinde yapılan incelemenin kapsamı, hangi tarihlerde inceleme yapıldığı ve varılan sonuçlar:

Ortaklığın yasal defter ve belgeleri üzerinde 3 ayda bir yapılan incelemelerde kayıtların doğru ve düzgün bir şekilde Kanun ve Esas Sözleşme ve genel muhasebe ilke ve kurallarına uygun olarak tutulduğu görülmüştür.

Türk Ticaret Kanunu'nun 353. maddesinin 1. fıkrasının 3 numaralı bendi gereğince ortaklık Veznesinde yapılan sayımların sayısı ve sonuçları:

Şirket veznesinin 4 defa sayımı yapılmış olup, mevcutların kayıtlara uygun olduğu anlaşılmıştır.

Türk Ticaret Kanunu'nun 353. maddesinin 1.fıkrasının 4 numaralı bendi gereğince yapılan inceleme tarihleri ve sonuçları:

Ayda bir defa yapılan incelemede kayıtlara aykırı bir hususa rastlanmamıştır.

İntikal eden şikayet ve yolsuzluklar ve bunlar hakkında yapılan işlemler:

Denetçiliğimize herhangi bir konuda şikayet ve yolsuzluk intikal etmemiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi'nin 01.01.2010 - 31.12.2010 dönemi hesap ve işlemlerini Türk Ticaret Kanunu, Ortaklığın Esas Sözleşmesi ve diğer mevzuat ile genel kabul görmüş muhasebe ilke ve standartlarına göre incelemiş bulunmaktayız.

Görüşümüze göre içeriğini benimsediğimiz ekli 31.12.2010 tarihi itibarıyla düzenlenmiş bilanço, ortaklığın anılan tarihteki mali durumunu 01.01.2010 - 31.12.2010 dönemine ait gelir tablosu, anılan döneme ait faaliyet sonuçlarını gerçeğe uygun ve doğru olarak yansıtmaktadır.

Bilanço ve Gelir Tablosunun onaylanmasını ve Yönetim Kurulu'nun ibra edilmesini onaylarınıza arz ederiz. 29.04.2011



Denetçi
Şeref ÖZÇELİK



Denetçi
Emine Mahinur DENGİZ

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2010 VE 31.12.2009 HESAP DÖNEMLERİNE İLİŞKİN
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU****Yönetim Kurulu'na**

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla düzenlenmiş ekte yer alan konsolide bilançolarını, aynı tarihlerde sona eren yıllara ait konsolide gelir tablolarını, konsolide özsermaye değişim tablolarını ve konsolide nakit akım tablolarını, önemli muhasebe politikalarının özetini ve dipnotları Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") yayımladığı denetim ilke ve kurallarına göre denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolarla İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

2. Şirket yönetimi finansal tabloların Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan finansal raporlama standartlarına göre hazırlanması ve dürüst bir şekilde sunumundan sorumludur. Bu sorumluluk, konsolide finansal tabloların hata ve/veya hile ve usulsüzlükten kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanarak, gerçeği dürüst bir şekilde yansıtmayı sağlamak amacıyla gerekli iç kontrol sisteminin tasarlanmasını, uygulanmasını ve devam ettirilmesini, koşulların gerektirdiği muhasebe tahminlerinin yapılmasını ve uygun muhasebe politikalarının seçilmesini içermektedir.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

3. Bizim sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtır 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, 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, grubun iç kontrol sistemi göz önünde bulundurulmuştur. Ancak, amacımız iç kontrol sisteminin etkinliği hakkında görüş vermek değil, bağımsız denetim tekniklerini koşullara uygun olarak tasarlamak amacıyla, işletme yönetimi tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolar ile iç kontrol sistemi arasındaki ilişkiyi ortaya koymaktır. Bağımsız denetimimiz, ayrıca işletme 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 Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin 31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihlerde sona eren yıllara ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akımlarını, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan finansal raporlama 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 37'de belirtilen ilişkili taraflardan 31.12.2010 tarihi itibarıyla ilişkili tarafların ağırlıklı olarak finansman ihtiyacının temininden kaynaklanan toplam 667.166.958 TL (31.12.2009 : 335.280.603 TL) tutarında net alacağı bulunmaktadır. Söz konusu alacaklar için yıllık %8-12 (2009 : %12) faiz oranından cari dönemde 42.840.378 TL (2009 : 17.158.736 TL) net finansman geliri elde edilmiştir. Grup ortaklarından Kazancı Holding A.Ş., Grup'un 31.12.2009 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan olan 335.280.603 TL tutarındaki net alacakları için en geç iki yıl içinde ödenmesi konusunda müşterek borçlu müteselsil kefil sıfatı ile sorumlu olduğunu gayrikabili rücu olarak kabul, beyan ve taahhüt etmiştir. Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili taraf için 31.12.2010 tarihi itibarıyla mevcut toplam alacak bakiyesi 488.052.133 TL (31.12.2009 : 278.412.066 TL) olan alacakların, 26.02.2010 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden değeri 389.422.842 ABD\$ (586.353.973 TL karşılığı) olan Akse Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere rehn etmiştir.

Grup'un 01.03.2011 tarihi itibarıyla yapmış olduğu İMKB özel durum açıklamasında ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin Yönetim Kurulu'nun 2011 yılı içinde gerçekleştirmeyi planladığı Akse Enerji Üretim A.Ş. sermayesinin %11,93 oranındaki kısmını oluşturan hisse satışından elde edeceği gelirin tamamını eş zamanlı olarak Kazancı Holding A.Ş. ve diğer grup şirketlerinin Akse Enerji Üretim A.Ş.'ye olan borçlarının geri ödenmesinde kullanılması kararı alındığını açıklamıştır.

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



Ramis Uzunoğlu
Sorumlu Ortak Başdenetçi

İstanbul, 14.03.2011

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2010	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2009
VARLIKLAR			
DÖNEN VARLIKLAR		953.473.791	755.279.445
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	78.323.598	16.309.187
Finansal Yatırımlar	7	--	--
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	37	60.068.753	141.967.571
- Diğer Ticari Alacaklar	10	45.567.384	226.775.052
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	12	--	--
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	37	622.729.054	255.535.042
- Diğer Alacaklar	11	533.195	3.847.462
Stoklar	13	81.323.917	54.852.118
Canlı Varlıklar	14	--	--
Diğer Dönen Varlıklar	26	52.014.511	55.993.013
		940.560.412	755.279.445
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	34	12.913.379	--
DURAN VARLIKLAR		1.431.126.416	1.147.109.641
Ticari Alacaklar	10	--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	12	--	--
Diğer Alacaklar	11	57.501	147.069
Finansal Yatırımlar	7	136.513	22.497
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	16	--	--
Canlı Varlıklar	14	--	--
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	17	--	--
Maddi Duran Varlıklar	18	1.330.174.844	997.170.423
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	19	1.373.414	1.145.414
Şerefiye	20	5.799.916	--
Ertelenmiş Vergi Varlığı	35	6.785.026	5.745.355
Diğer Duran Varlıklar	26	86.799.202	142.878.883
TOPLAM VARLIKLAR		2.384.600.207	1.902.389.086

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 14.03.2011 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2010	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2009
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		642.881.718	714.341.389
Finansal Borçlar	8	446.554.346	319.531.587
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	71.161.519	242.011.975
Ticari Borçlar			
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	37	771.058	53.544.545
- Diğer Ticari Borçlar	10	99.615.852	85.517.622
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	37	14.859.791	3.556.607
- Diğer Borçlar	11	3.983.516	1.227.567
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	12	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	--	--
Dönem Kârı Vergi Yükümlülüğü	35	--	5.390.102
Borç Karşılıkları	22	156.102	176.899
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	26	5.779.534	3.384.485
		642.881.718	714.341.389
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	34	--	--
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		917.818.612	716.029.526
Finansal Borçlar	8	828.975.151	682.278.275
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	42.669.601	--
Ticari Borçlar	10	--	--
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	37	--	322.623
- Diğer Borçlar	11	--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	12	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	--	--
Borç Karşılıkları	22	--	--
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	24	1.331.912	864.712
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	35	44.841.948	32.563.916
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	26	--	--
ÖZKAYNAKLAR		823.899.877	472.018.171
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		824.099.658	471.623.200
Ödenmiş Sermaye	27.1	577.500.000	313.734.300
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi (-)	27.1	--	--
Hisse Senedi İhraç Primleri	27.2	95.999.686	--
Değer Artış Fonları		--	--
Yabancı Para Çevrim Farkları	27.4	--	--
Nakit Akım Koruması ile İlgili Birikmiş Kâr		--	--
Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	27.2	17.641.197	7.266.525
Geçmiş Yıllar Kâr/Zararları	27.3	73.311.669	67.481.926
Net Dönem Kârı/Zararı		59.647.106	83.140.449
Azınlık Payları	27.4	(199.781)	394.971
TOPLAM KAYNAKLAR		2.384.600.207	1.902.389.086

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 14.03.2011 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**01.01.31.12.2010 VE 01.01.-31.12.2009 DÖNEMLERİNE İLİŞKİN KONSOLİDE GELİR TABLOLARI**

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

SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.-31.12.2010	Geçmiş 01.01.-31.12.2009
Satış Gelirleri	28	911.279.485	877.587.475
Satışların Maliyeti (-)	28	(772.995.191)	(698.685.999)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kâr (Zarar)		138.284.294	178.901.476
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Gelirler		--	--
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Giderler (-)		--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden brüt kâr (zarar)		--	--
BRÜT KÂR/ZARAR		138.284.294	178.901.476
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	29	(13.000)	(797.846)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	29	(1.831.438)	(2.431.996)
Genel Yönetim Giderleri (-)	29	(18.080.461)	(15.441.531)
Diğer Faaliyet Gelirleri	31	14.972.544	3.424.550
Diğer Faaliyet Giderleri (-)	31	(2.483.218)	(24.668.657)
FAALİYET KÂRI/ZARARI		130.848.721	138.985.996
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kâr/Zararlarındaki Paylar		--	--
Finansal Gelirler	32	143.944.783	112.220.159
Finansal Giderler (-)	33	(190.716.115)	(145.521.821)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KÂRI/ZARARI		84.077.389	105.684.334
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/Geliri	35	(23.744.826)	(22.582.364)
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	35	(14.069.889)	(16.463.237)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	35	(9.674.937)	(6.119.127)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KÂRI/ZARARI		60.332.563	83.101.970
DURDURULAN FAALİYETLER		--	--
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası Dönem Kârı/Zararı	34	(1.232.561)	--
Diğer kapsamlı gelir:			
Finansal Varlıklar Değer Artış Fonundaki Değişim		--	--
Duran Varlıklar Değer Artış Fonundaki Değişim		--	--
Finansal Riskten Korunma Fonundaki Değişim		--	--
Yabancı Para Çevrim Farklarındaki Değişim		--	--
Emeklilik Planlarından Aktüeryal Kazanç ve Kayıplar		--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Ortaklıkların Diğer Kapsamlı Gelirlerinden Paylar		--	--
Diğer Kapsamlı Gelir Kalemlerine İlişkin Vergi Gelir/Giderleri		--	--
Diğer kapsamlı gelir (VERGİ SONRASI)		--	--
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		59.100.002	83.101.970
DÖNEM KÂRI/ZARARI		59.100.002	83.101.970
Dönem Kâr/Zararının Dağılımı			
Azınlık Payları	27.4	(547.104)	(38.479)
Ana Ortaklık Payları	36	59.647.106	83.140.449
Hisse Başına Kazanç	36	1,535	3,152
Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		1,535	3,152
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç		1,535	3,152
Sürdürülen Faaliyetlerden Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		1,535	3,152

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 14.03.2011 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**AİT 31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI**

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

	Sermaye (Dipnot 27.1)	Hisse Senedi İhraç Primleri (Dipnot 27.2)	Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler (Dipnot 27.2)	Geçmiş Yıllar Kâr/ (Zararları) (Dipnot 27.3)	Azınlık Payları (Dipnot 27.5)	Net Dönem Kârı/Zararı (Dipnot 36)	Özkaynak Toplamı
31.12.2008	277.573.843	--	1.988.487	91.083.479	(1.156.750)	4.890.933	374.379.992
Sermaye Artışı	37.750.657	--	--	--	--	--	37.750.657
Temettü Ödemesi	--	--	--	(23.214.448)	--	--	(23.214.448)
Yedekler ve Geçmiş Yıllar Kâr/ (Zararlarına) Transfer	--	--	5.278.038	(387.105)	--	(4.890.933)	--
Azınlık Paylarındaki Değişim	(1.590.200)	--	--	--	1.551.721	--	(38.479)
Net Dönem Kârı/Zararı	--	--	--	--	--	83.140.449	83.140.449
31.12.2009	313.734.300	--	7.266.525	67.481.926	394.971	83.140.449	472.018.171
Temettü ödemesi	--	--	--	--	--	(70.022.807)	(70.022.807)
Sermaye Artışı	263.765.700	--	--	--	--	--	263.765.700
Halka arz edilen hisse senetlerinden oluşan ihraç primi	--	95.999.686	--	--	--	--	95.999.686
İdil iki ve Rasa Enerji'nin konsolidasyona dahil edilmesi	613	--	382.642	2.655.870	--	--	3.039.125
Azınlık Paylarındaki Değişim	(613)	--	(382.134)	430.395	(594.752)	--	(547.104)
Yedekler ve Geçmiş Yıllar Kâr/ (Zararlarına) Transfer	--	--	10.374.164	2.743.478	--	(13.117.642)	--
Net Dönem Kârı/Zararı	--	--	--	--	--	59.647.106	59.647.106
31.12.2010	577.500.000	95.999.686	17.641.197	73.311.669	(199.781)	59.647.106	823.899.877

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 14.03.2011 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**AİT 31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI**

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

A.Sürdürülen faaliyetlerden doğan nakit akımları	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.-31.12.2010	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.-31.12.2009
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi kârı/(zararı)		84.077.389	105.684.334
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi kârı ile faaliyetlerden doğan net nakit akımlarının mutabakatı için yapılan düzeltmeler		75.095.445	94.052.700
Amortisman ve itfa payları	18	71.267.833	66.486.116
Kıdem tazminatı karşılığı	24	467.200	200.846
Stok değer düşüklüğü karşılığı	13	--	114.405
Maddi duran varlık değer düşüklüğü karşılığı	18	--	22.491.490
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	10	554.350	4.855.254
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	10	(233.063)	(95.411)
İdil iki ve Rasa Enerji'nin konsolidasyona dahil edilmesi		3.039.125	--
Faaliyetlerle ilgili varlık ve borçlardaki değişim öncesi faaliyet geliri		159.172.834	199.737.034
Ticari alacaklardaki değişim		181.440.731	(91.990.771)
İlişkili taraflardan olan alacaklardaki değişim		(285.295.194)	(220.340.665)
Stoklardaki değişim		(26.471.799)	27.481.068
Diğer alacaklardaki değişim		3.403.835	(694.396)
Diğer dönen varlıklardaki değişim		3.978.502	(4.659.432)
Diğer duran varlıklardaki değişim		56.079.681	(67.425.006)
Ticari borçlardaki değişim		13.543.880	(4.388.772)
İlişkili taraflardan ticari borçlardaki değişim		(41.792.926)	27.161.365
Borç karşılıklarındaki değişim		(20.797)	(4.468.295)
Kurumlar vergisi ödemesi		(19.459.991)	(16.902.553)
Diğer borçlardaki değişim		3.086.812	326.173
Diğer yükümlülüklerdeki değişim		2.395.049	855.834
Faaliyetlerden elde edilen net nakit akımları		50.060.617	(155.308.416)
B. Yatırım faaliyetlerindeki nakit akımları			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık (alımları)/satımları, net	18, 19	(417.413.633)	(269.156.955)
Şerefiye		(5.799.916)	--
Finansal varlık (alımları)/satımları, net		(114.016)	3.813
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit çıkışları		(423.327.565)	(269.153.142)
C. Finansal faaliyetlerdeki nakit akımları			
Finansal borçlardaki değişim - net		145.538.780	395.960.352
Sermaye artışı	7	263.765.700	37.750.657
Hisse senedi ihraç primi		95.999.686	--
Temettü ödemesi	27.4	(70.022.807)	(23.214.448)
Finansal faaliyetlerden kaynaklanan net nakit akımları		435.281.359	410.496.561
Nakit ve nakit benzerlerindeki değişim		62.014.411	(13.964.997)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	6	16.309.187	30.274.184
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	6	78.323.598	16.309.187

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 14.03.2011 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Ana Ortaklık"), 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.

Şirket'in sermayesinin %94,52'si Kazancı Holding'e aittir. Şirket'in merkez adresi, Barbaros Bulvarı No: 91 Beşiktaş/İstanbul olup Gülbahar Caddesi, 1. Sokak, Güneşli/İstanbul adresinde idari faaliyetlerini sürdürmektedir. 31.12.2010 tarihi itibarıyla Şirket'te çalışan personel sayısı 278'dir (31.12.2009: 267).

Ana Ortaklık'ın aşağıda belirtilen toplam beş bölgede enerji üretimine ilişkin santralleri bulunmaktadır.

Bursa Santrali:

Bursa'da kurulu olan 1,39 MW kapasiteli tesis metan gazı (biogaz) kullanarak elektrik üretimini gerçekleştirmektedir. Metan gazı, biyolojik artıkların transformasyonu ile oluşmuş bir gazdır. Söz konusu santral Türkiye'de türünün ilk örneğidir. 2009 yılı Mart ayı itibarıyla bölgedeki metan gazının tükenmiş olması sebebiyle üretim durdurulmuştur. Şirket'in 24.04.2004 tarihli ve EÜ/133-6/153 lisansı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 21.12.2010 tarihli ve 2938-45 sayılı Kurul Kararı ile sona erdirilmiştir.

Hakkari Santrali:

Hakkari santrali, 24 MW kapasite ile çalışan ve fuel oil kullanılarak elektrik üretimi yapılan mobil santraldir. 2007 yılında santralde üretilen elektrik EÜAŞ'a satılmıştır. 2007 yılının sonunda elektrik üretim lisansını EPDK (Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu) dan almış olup ürettiği elektriğin tamamını TEİAŞ'a satmaktadır.

Ana Ortaklık'ın enerji üretiminde bulunduğu Hakkari'de kurulu santralin arazisi 21.09.2007 tarihinde yapılan sözleşmeye göre her yıl yenilenmektedir.

Samsun Santrali:

Ana Ortaklık'ın Samsun'da 130 MW kapasiteli fuel oil ile çalışmakta olan mobil elektrik santrali bulunmaktadır. EÜAŞ ile 2003 yılında imzalanan sözleşme çerçevesinde, üretilen elektriğin tamamı EÜAŞ'a yapılmıştır. Nisan 2009 döneminde mevcut santralin fuel oilden doğalgaza çevrimi için yatırıma başlanmış olup üretim durdurulmuştur. Santral dahilinde elektrik üretimine, ilgili yatırımın tamamlanmasını müteakiben 2011 yılı içerisinde EPDK'ya yapılacak olan başvuru neticesinde elektrik üretim lisansının alınması ile tekrar başlanabilecektir.

Ana Ortaklık'ın enerji üretiminde bulunduğu Samsun'da kurulu santralin arazisi Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

Antalya Santrali:

Ana Ortaklık, Antalya'da 1.150 MW kapasiteli doğalgaz ile çalışan elektrik santrali için 2007 döneminde elektrik üretim lisansı almıştır. Yatırım Eylül 2008 tarihinde kısmen (%23) tamamlanmış olup elektrik üretimine başlamıştır. Ana Ortaklık'ın söz konusu enerji üretim santrali ile ilişkili buhar gücü ile çalışan türbinleri için yatırım devam etmekte olup 2011 yılı ilk altı aylık döneminde tamamen tamamlanması planlanmaktadır. Santral halen 850 MW kurulu güç ile çalışmaktadır.

Ana Ortaklık'ın enerji üretiminde bulunduğu Antalya'da kurulu santralin arazisi Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

Manisa Santrali:

Ana Ortaklık, Manisa'da 115 MW kapasiteli doğalgaz ile çalışan elektrik santrali için 2008 döneminde elektrik üretim lisansı almıştır. Ana Ortaklık'ın söz konusu enerji üretim santrali ile ilişkili buhar gücü ile çalışan türbinleri için yatırım 31.03.2010 tarihinde tamamlanmıştır.

Ana Ortaklık'ın enerji üretiminde bulunduğu Manisa'da kurulu santralin arazisi Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Ana Ortaklık nezdinde 31.12.2010 tarihi itibarıyla aşağıda belirtilen bağlı ortaklıklar konsolide edilmektedir:

Bağlı Ortaklık	Faaliyet konusu	Ülke
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	Elektrik üretimi	KKTC
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş. (eski unvanı Radyatör Sanayi A.Ş.)	Radyatör ve elektrik üretimi	Türkiye
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	Gıda alım-satım ve elektrik üretimi	Türkiye
6. İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye

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 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektriğin tamamını KIB-TEK'e satacaktır.

İlgili bölgede ayrıca 17,5 MW kapasite artışı yatırımı yapılmakta olup 2011 yılı üçüncü çeyrek dönemde yatırımın tamamlanması öngörülmektedir.

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 araziye Kazancı Holding A.Ş.'den alt kiralama sözleşmesi ile 10 yıllığına kiralamıştır.

31.12.2010 itibarıyla, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'de çalışan personel sayısı 46'dır (31.12.2009: 43).

2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş. (Eski unvanı Rasa Radyatör Sanayi 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 Radyatör Sanayi 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. TEİAŞ ile imzalanan sözleşme tüm üretimin 5 yıl boyunca (2001 – 2007) TEİAŞ'a ve kamu kuruluşlarına satılmasını öngörmüştür. Sözleşmenin süresi 31.12.2007 tarihinde sona ermiştir. Elektrik üretim lisansı 2007 yılında EPDK'dan alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı TEİAŞ'a satılmaktadır.

Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'nin radyatör imalatını gerçekleştirdiği arazi Ana Ortaklık'a ve fabrika ise Koni İnşaat A.Ş.'ye ait olup 31.12.2012 tarihine kadar kiralanmıştır. Ayrıca elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin'de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.'den 01.12.2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır.

31.12.2010 tarihi itibarıyla Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'de çalışan personel sayısı 104'tür (31.12.2009: 101).

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. Mayıs 2004'te Şirket hisselerinin %95'i Aksa Enerji Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin merkezi İstanbul'a taşınmıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş., 13.08.2010 tarihinde yapmış olduğu yeni hisse alımıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi iştirak payını %99,99'a çıkartmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi 2004 yılında, Sebenova/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 Sebenova/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 Sebenova/Hatay'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.12.2010 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nde çalışan personel sayısı 50'dir (31.12.2009: 42).

4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Baki Enerji Üretim San. ve Tic. Ltd. Şti. 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 (3 MW gücünde 30 adet tribün) rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralinin inşasına başlamış olup Eylül 2008'de, rüzgar enerji santrali yapımını tamamlamış ve üretime başlamıştır. Ayrıca yine aynı bölgede 24 MW'lık kapasite artışının yatırıma devam edilmektedir. İlgili yatırımın 2011 ilk yarısı içerisinde tamamlanması ve operasyona geçmesi hedeflenmektedir.

Şirket'in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.12.2010 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 31'dir (31.12.2009: 29).

5. Rasa Enerji Üretim Anonim Şirketi:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali bulunmaktadır. Rapor tarihi itibarıyla Van doğalgaz santrali kombine çevrim santraline dönüştürülmüş ve toplam 115 MW kurulu güç ile operasyonuna devam etmektedir.

05.03.2010 tarihinde %99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır. Devir için Rekabet kurulundan ve EPDK'dan onay alınmıştır.

31.12.2010 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 46'dır.

6. İdil İki Enerji Sanayi Anonim Şirketi:

2001 yılında Bilkent grubundan Koni İnşaat tarafından satın alınan İdil İki Enerji San. A.Ş., bünyesinde Şırnak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil fuel oil santralini 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. Devir için Rekabet kurulundan ve EPDK'dan onay alınmıştır.

31.12.2010 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 25'tir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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				89,00	89,00
Aksa Enerji	Samsun	Fuel oil				130,00	130,00
Aksa Enerji	Hakkari	Fuel oil	18.10.2007	10 yıl	EÜ/1344-2/970	24,00	24,00
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13.11.2007	30 yıl	EÜ/1374-6/995	1.150,00	850,00
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21.02.2008	30 yıl	EÜ/1501-3/1089	115,26	115,26
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29.09.2005	40 yıl	EÜ/555-4/578	15,00	--
Aksa Enerji	Bolu	Termik	25.03.2008	30 yıl	EÜ/1546-1/1127	270,00	--
Aksa Enerji	Erzincan (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-2/1056	85,00	--
Aksa Enerji	Mersin (*)	HES	14.06.2007	49 yıl	EÜ/1224-5/872	20,00	--
Aksa Enerji	Kayseri (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-3/1057	30,00	--
Aksa Enerji	Mutki-Bitlis (*)	HES	24.03.2005	35 yıl	EÜ/465-1/522	32,00	--
Aksa Enerji	Pazarköy-Akyazı-Sakarya (*)	HES	10.02.2005	40 yıl	EÜ/434-2/513	26,40	--
Aksa Enerji	Eğrikaya Sırtı-Atikboynutepe-Atıkkayasitepe-Alacikkayatepe-Çardaklıtepe-İskenderun-Hatay (*)	RES	13.03.2008	49 yıl	EÜ/1531-10/1118	30,00	--
Aksa Enerji	Gümüşhane ili, Kuletaşı Barajı (*)	HES	05.03.2009	49 yıl	EÜ/2001-7/1415	30,00	--
Aksa Enerji	Bitlis ili, Kor Barajı (*)	HES	30.10.2008	49 yıl	EÜ/1820-9/1287	26,00	--
Aksa Enerji	Koru Barajı (*)	HES	17.06.2009	49 yıl	EÜ/2132-5/1498	15,00	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. (*)	HES	20.05.2010	49 yıl	EÜ/2564-3/1627	24,20	--
Baki Elektrik	Merkez-Şamlı-Balıkesir	RES	06.04.2004	49 yıl	EÜ/311-4/433	114,00	90,00
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay	RES	04.06.2004	49 yıl	EÜ/325-3/458	60,00	30,00
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa	RES	05.12.2003	49 yıl	EÜ/250-4/389	10,80	10,80
Rasa Elektrik	Mardin	Fuel oil	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-15/817	33,00	33,00
İdil İki	Şırnak	Termik	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-16/818	24,00	24,00
İdil İki	Ordu (*)	HES	25.04.2008	49 yıl	EÜ/1583-8/1152	62,34	--
İdil İki	Erzurum (*)	HES	06.09.2007	49 yıl	EÜ/1301-6/939	60,00	--
Rasa Enerji	Van Enerji Santrali	Doğalgaz	15.01.2009	49 yıl	EÜ/1938-8/1380	114,88	114,88
Toplam						2.590,88	1.510,94

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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

Sıra No	Şirket Unvanı	Sektör
1	Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
2	Aksa Ankara Makina Satış Ve Servis A.Ş.	Makine
3	Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim Ve Satış A.Ş.	Doğalgaz
4	Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
5	Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
6	Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Enerji
7	Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Enerji
8	Aksa Far East Pte Ltd.	Jeneratör
9	Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
10	Aksa Göynük Üretim A.Ş.	Enerji
11	Aksa Havacılık A.Ş.	Havacılık
12	Aksa International Ltd.	Jeneratör
13	Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	Jeneratör
14	Aksa Makina Sanayi A.Ş.	Makine
15	Aksa Power Generation Co.	Jeneratör
16	Aksa Power Generation Fze.	Jeneratör
17	Aksa Satış Ve Pazarlama A.Ş.	Pazarlama
18	Aksa Servis Ve Kiralama A.Ş.	Jeneratör
19	Aksa Teknoloji A.Ş.	Teknoloji
20	Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	Basın-Yayın
21	Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
22	Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	Turizm
23	Alenka Enerji Ltd. Şti.	Enerji
24	Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
25	Ayres Ayvacık Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	Enerji
26	Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
27	Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
28	Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
29	Ceka Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
30	Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
31	Çoruh Aksa Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
32	Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
33	Deriş İnşaat A.Ş.	İnşaat
34	Doust Company (Irak)	Jeneratör
35	Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
36	Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
37	EURL AKSA Generateurs	Jeneratör
38	Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
39	Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	Kömür
40	Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	Doğalgaz
41	Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	Doğalgaz
42	I.S.P	Diğer
43	Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	Enerji
44	Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Sıra No	Şirket Unvanı	Sektör
45	Kazancı Holding A.Ş.	Holding
46	Kazancı Makina Ve Motor Ltd. Şti.	Makine
47	Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	Nakliye
48	Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	İnşaat
49	Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	Tarım
50	Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	Tarım
51	Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	Turizm
52	Malatya Doğalgaz A.Ş.	Doğalgaz
53	Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
54	Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
55	Onan Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
56	Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
57	Renk Transmisyon San A.Ş.	Diğer
58	Siirt Batman Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
59	Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
60	Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
61	Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR**2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar**

Grup, muhasebe kayıtlarını ve yasal finansal tablolarını Türkiye’de geçerli olan ticari mevzuat, mali mevzuat ve Maliye Bakanlığı’nca yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı (THP) gereklerine göre Türk Lirası (TL) olarak tutmaktadır. Finansal tablolar Grup’un tarihsel maliyet esasına göre hazırlanmış yasal kayıtlarına dayandırılmış ve Türk Lirası cinsinden ifade edilmiş olup Sermaye Piyasası Kurulu (SPK)’nın Seri: XI, No: 29, “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği”ne (XI-29 Tebliği) göre Grup’un durumunu layıkıyla arz edebilmek için bir takım düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır.

Bu tebliğe istinaden, işletmelerin finansal tablolarını Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Finansal Raporlama Standartları (“UMS/UFRS”)’na göre hazırlamaları gerekmektedir. Ancak Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS’nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayımlananlardan farkları Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu (“TMSK”) tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS’ler uygulanacaktır. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) esas alınacaktır.

Finansal tablolar SPK’nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, UMS/UFRS’nin esas alındığı SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlanmıştır. Finansal tablolar ve dipnotlar, SPK’nın 2008/16, 2008/18, 2009/02, 2009/04 ve 2009/40 sayılı haftalık bültenlerindeki duyurulan ile uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. SPK’nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve ona açıklama getiren duyuruları uyarınca, işletmelerin toplam döviz yükümlülüğünün hedge edilme oranı ile toplam ihracat ve toplam ithalat tutarlarını finansal tablo dipnotlarında sunmaları zorunludur (Dipnot 38).

Finansal tabloların onaylanması:

Finansal tablolar, Yönetim Kurulu tarafından 14.03.2011 tarihinde onaylanmıştır. Mevzuat çerçevesinde Şirket’in yetkili kurullarının finansal tabloları değiştirme yetkisi bulunmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

2.2) İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

Grup'un işlevsel ve raporlama para birimi TL'dir. 01.01.2005 tarihinden önceki dönemlerde düzenlenen finansal tablolar Türk Lirası'nın satın alma gücündeki değişimin gösterilmesi amacıyla, UMS 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, UMSK tarafından yayımlanmış 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı ("UMS 29") uygulanmamıştır.

Konsolidasyona tabi bağlı ortaklıklardan KKTC'de faaliyet gösteren Akse Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'nin 31.12.2003 ve 31.12.2004 tarihli mali tablolarında da dolaşımdaki para biriminin Türk Lirası olması ve son üç yılın kümülatif enflasyon oranlarının %100'e yaklaşmakta ya da aşmakta olması sebebiyle UMS 29 standardı uygulanmış olup takip eden dönem için enflasyon oranlarının söz konusu limite yaklaşmaması ya da aşmaması nedeniyle UMS 29 standardı uygulanmamıştır.

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.

Grup 2010 yılında Antalya ve Manisa doğalgaz santrallerinin faydalı ömürlerinin ilgili yatırımları yapan tedarikçilerden temin edilen yazılı beyan doğrultusunda tahminlerini gözden geçirmiş ve 2010 yılı dönem amortisman hesaplamasında ileriye yönelik olarak muhasebe tahmininde değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklik neticesinde toplam 384.972.437 TL maliyet bedeli olan santraller için kalan 9 yıl süre ile yıllık 38.497.244 TL dönem amortismanı ayrılması yerine kalan 19 yıl süre ile yıllık 18.364.810 TL dönem amortismanı ayrılmıştır.

2.4) Konsolidasyon Esasları

31.12.2010 ve 31.12.2009 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 pay oranı (%)	
	31.12.2010	31.12.2009
1. Akse 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	95,00
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş. (*)	99,99	--
6. İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş. (*)	99,99	--

(*): Rasa Enerji Üretim A.Ş. ve İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye 05.03.2010 tarihi itibarıyla iktisap edilmiş olup ekli mali tablolarda 31.12.2010 tarihli bilanço değeri ve son dokuz aylık gelir tabloları ile konsolide edilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2010 ve 31.12.2009 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:

- 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.
- 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.
- 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.
- 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.
- 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.
- 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 edilenin payını aşan kısmı şerefiye olarak muhasebeleştirilir (Dipnot 20). Satın alma maliyeti, ayrıştırılabilir varlık ve yükümlülüklerin net makul değerinden düşük ise negatif şerefiye oluşur ve olduğu dönemde konsolide kapsamlı gelir olarak finansal tablolara yansıtılır. İşletme birleşmelerinde satın alınan işletmenin finansal tablolarında yer almayan; ancak şerefiyenin içerisinden ayrıştırılabilir 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, 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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. Ölçme dönemi içerisinde, satın alan işletme aynı zamanda, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla ek varlık ve borçların muhasebeleştirmesini gerektirecek gerçeklere ve durumlara ilişkin yeni bilgiler elde etmiş ise söz konusu ek varlık ve borçları da 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 ölçme dönemi, birleşme tarihinden başlamak üzere bir yılı aşamaz.

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

Grup, 24.05.2006 tarihi itibarıyla (30.06.2006 tarihli mali tabloları üzerinden) Baki Elektrik Üretim Ltd Şti.'ne %95 oranında iktisap etmiş ve 242.316 TL ve 01.04.2007 tarihi itibarıyla 1.039.600 TL pozitif şerefiye oluşmuştur.

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

Grup, 05.03.2010 tarihi itibarıyla (31.03.2010 tarihli mali tabloları üzerinden) Rasa Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'ne %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 6.987.334 TL tutarında negatif şerefiye oluşmuştur.

Söz konusu şerefiye tutarları bilanço hesapları ile dağıtılamadığından oluştukları dönemde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

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

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

2.6) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

2.6.1) Hasılat

Satış gelirleri, başta elektrik olmak üzere radyatör ve jeneratör satışlarının faturalanmış değerlerini içermekte olup satışlar söz konusu elektrik, radyatör ve jeneratörlerin 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 mali tablolara alınmaktadır.

Satış karşılığında nakit veya nakit benzerlerinin alındığı durumlarda, hasılat söz konusu nakit veya nakit benzerlerinin tutarıdır. 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 mali tablolara alınır. Net satışlar, indirimler ve iadeler düşüldükten sonraki faturalanmış satış bedelinden oluşmaktadır (Dipnot 28).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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

2.6.2) Stoklar

Grup'un stokları fuel oil, radyatör, jeneratör, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmaktadır. Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleşebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleşebilir 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 ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir (Dipnot 13).

2.6.3) ilişkili 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 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 tablo dipnotlarında açıklanır (Dipnot 37).

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
Makina ve ekipman (*)	10-15-20
Döşeme, demirbaş ve ofis ekipmanları	5-15
Motorlu taşıtlar	5-8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5

(*): Grup'un mevcut santralleri türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amorti edilmektedir.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(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 31).

2.6.5) Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar 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 5 ile 7 yıl içerisinde doğrusal itfa yöntemi ile itfa edilirler (Dipnot 19). 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) Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, ertelenen vergi varlıkları (Dipnot 35) ve şerefiye (Dipnot 20) dışında kalan 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 gruplanırlar. 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 yapılandırmaya gitmesinin beklenmesi veya gitmesi,

Bağımsız veriler kullanılarak, finansal varlıkların gelecekte Grup'a sağlayacakları nakit akışlarında önemli düşüşlerin olup olmayacağı.

Ana Ortaklık 12.03.2009 tarihinde ilişkili kuruluşlarından Hadımköy/İstanbul adresinde bulunan 42.191.490 TL tutarında arazi satın almıştır. Söz konusu araziye ilişkin yapılan ekspertiz değerlendirme çalışmasına göre arazinin değeri 19.700.000 TL tespit edilmiş olup ekli mali tablolarda 22.491.490 TL tutarında değer azalışı karşılığı 2009 hesap döneminde gelir tablosuna yansıtılmıştır (Dipnot 18, Dipnot 31).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

2.6.7) 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.

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 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 kârlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir (Dipnot 36). 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 değerlendirilmekte ve finansal tablolara dahil edilmemektedir (Dipnot 22). Gelecek dönemlerde oluşması beklenen operasyonel zararlar için herhangi bir karşılık ayrılmamaktadır.

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 (Dipnot 8).

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 24).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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 33). Alınan kredilerin vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, kısa vadeli yükümlülükler içerisinde, 12 aydan fazla ise uzun vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilmektedir (Dipnot 8).

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.

Söz konusu UMS 23 standardı kapsamında borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmı 2010 yılında 18.717.549 TL, 2009 yılında 23.729.111 TL tutarındaki kısmı maddi duran varlıklar hesabında aktifleştirilmiştir (Dipnot 18). İşletme döneminde oluşan borçlanma maliyetleri gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

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 10).

2.6.15) Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Dönemin kâr ve zararı 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 35). 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 işlemden 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 35).

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 (Dipnot 35).

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 (Dipnot 35).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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.

2.6.17) Ticari borçlar

Ticari borçlar finansal tablolara alındıkları tarihte makul değerleri ile, müteakip dönemde ise indirgenmiş maliyet bedeli üzerinden kaydedilir (Dipnot 10).

2.6.18) Devlet teşvik ve yardımları

Makul değerleri ile izlenen parasal olmayan devlet teşvikleri de dahil olmak üzere tüm devlet teşvikleri, elde edilmesi için gerekli şartların işletme tarafından yerine getirileceğine ve teşvikin işletme tarafından elde edilebileceğine dair makul bir güvence oluştuğunda finansal tablolara alınır. Devletten temin edilen feragat edilebilir borçlar, feragat koşullarının işletme tarafından yerine getirileceğine dair makul bir güvence oluşması durumunda devlet teşviki olarak kabul edilir.

2.6.19) Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar; kâra 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 40).

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.

2.6.20) 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.

2.6.21) Karşılaştırmalı Bilgi 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, 31.12.2010 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31.12.2009 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 01.01.-31.12.2010 dönemine ilişkin konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 01.01.-31.12.2009 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

2.6.22) 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. Bölümlere göre raporlama ürün cinsine göre yapılmıştır (Dipnot 5).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

2.6.23) 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 taahhünamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 31.12.2010 tarihi itibarıyla grup şirketlerin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Dipnot 37'de açıklanmıştır.

2.7) Yeni ve Revize Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanması**Standartlarda değişiklikler ve yorumlar**

Yeni ya da Düzenlenmiş Uluslararası Finansal Raporlama Standartların ve Yorumların Uygulanması:

Şirket UMSK ve Uluslararası Finansal Raporlama Yorumları Komitesi ("UFRYK") tarafından yayımlanan ve 01.01.2010 tarihinden itibaren geçerli olan ve revize edilmiş standartlar ve yorumlardan kendi faaliyet konusu ile ilgili olanları uygulamıştır.

31.12.2010 tarihli sene sonu finansal tabloları için geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar:

- UFRS 3 (Değişiklik), "İşletme Birleşmeleri" (01.07.2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir),
- UMS 27 (Değişiklik), "Konsolide ve Konsolide Olmayan Finansal Tablolar" (01.07.2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir),
- UMS 38 (Değişiklik), "Maddi Olmayan Varlıklar" (01.01.2010 tarihinden itibaren geçerlidir),
- UFRS 5 (Değişiklik), "Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler" (01.01.2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir),
- UMS 1 (Değişiklik), "Finansal Tabloların Sunumu" (01.01.2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir),
- UMS 36 (Değişiklik), "Varlıklarda Değer Düşüklüğü" (01.01.2010 tarihinden itibaren geçerlidir),
- UFRYK 9, "Saklı Türev Ürünlerin Yeniden Değerlendirilmesi" (01.07.2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir),
- UFRYK 16, "Yurtdışındaki İşletme ile İlgili Net Yatırımların Finansal Riskten Korunması" (01.07.2009 tarihinden itibaren geçerlidir),
- UFRS 2 (Değişiklik), "Nakit Olarak Ödenen Hisse Bazlı Ödeme İşlemleri" (01.01.2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir),
- UFRS Yorum 17, "Parasal Olmayan Varlıkların Hissedarlara Dağıtımı" (01.07.2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir),
- UFRS Yorum 18, "Müşterilerden Varlık Transferleri" (01.07.2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir),

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklik ve yorumlar:

- UFRS 9 "Finansal Araçlar" (01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir),
- UMS 24 (Değişiklik), "İlişkili Taraf Açıklamaları" (01.01.2011 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir),
- UMS 32 (Değişiklik), "Finansal Araçlar: Sunum ve UMS 1 Mali Tabloların Sunumu" (01.02.2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir),
- UFRYK 19, "Finansal Borçların Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlarla Ödenmesi",
- UFRYK 14 (Değişiklik), "Tanımlanmış Fayda Varlığının Sınırı, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri ile Etkileşimi" (01.01.2011 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir).

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 4 – İŞ ORTAKLIKLARI

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA**Temel raporlama biçimi – Endüstriyel bölümler**

Bölüm satışları	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Toplam satış – Miktar		
Elektrik – kwh	4.226.680.186	3.009.303.797
Jeneratör – adet	1.267	1.175
Radyatör – adet	10.380	9.932
Satış gelirleri – Tutar		
Elektrik	802.126.164	743.263.618
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	65.195.628	88.419.545
Jeneratör	18.871.929	18.081.451
Radyatör	7.285.730	6.302.412
Linyit satış ve nakliye gelirleri	--	21.520.449
Diğer	17.800.034	--
Toplam	911.279.485	877.587.475

Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak 31.12.2010 tarihi itibarıyla sona eren yılda TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları toplam 62.407.520 TL (01.01.-31.12.2009: 94.266.634 TL) olup söz konusu tutar satışların maliyeti hesabında gösterilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Brüt kâr	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Elektrik	120.949.433	150.311.424
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	14.729.938	19.095.503
Jeneratör	1.253.464	620.639
Radyatör	876.982	701.574
Linyit satış ve nakliye gelirleri (*)	--	8.172.336
Diğer	474.477	--
Toplam	138.284.294	178.901.476

(*): 2010 yılında linyit satış ve nakliye gelirlerindeki azalış linyit satışını gerçekleştiren Göynük şubesinin Ekim 2010'da ilişkili kuruluşlardan Aksa Göynük Elektrik Üretim A.Ş.'ye aktif satışı suretiyle devredilmesinden ve ayrıca 2010 yılında Türkiye Petrol İşletmeleri (TKİ) Genel Müdürlüğü'ne yapılan fon kömürü (TKİ'nin yoksul ve ihtiyaç sahiplerine dağıtılan kömür yardımı için satın aldığı) satışlarının düşmesinden kaynaklanmaktadır. Aksa Göynük şubesinin Ekim 2010 sonu itibarıyla satışlarını durdurmuş olması sebebiyle söz konusu linyit satış ve nakliye gelirleri 2010 yılı gelir tablosunda durdurulan faaliyet hesabında gösterilmiştir.

NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Kasa		
-Türk Lirası	61.420	40.412
-Yabancı Para	32.291	30.035
Bankalar - Vadesiz hesaplar		
-Türk Lirası	19.330.129	7.302.001
-Yabancı Para	3.849.163	2.906.492
Bankalar - Vadeli hesaplar		
-Türk Lirası	12.326.903	1.450.000
-Yabancı Para	42.723.692	4.580.247
Toplam	78.323.598	16.309.187

Grup'un 31.12.2010 tarihi itibarıyla Türk Lirası cinsinden vadeli mevduatları 30 gün (31.12.2009: 7 gün) vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı %8 (31.12.2009: %12,50)'dir.

31.12.2010 tarihi itibarıyla Grup'un repo anlaşmalarından olan alacaklarının vadeleri 3 ila 41 gün (31.12.2009: 2 gün) olup uygulanan faiz oranları yabancı para cinsinden alacaklar için %0,40-%1,25 (31.12.2009: %4,46) ve Türk Lirası cinsinden alacaklar için %5,3 - %6,5 arasında (31.12.2009: %12,56- %13,17 arası) değişmektedir.

31.12.2010 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli banka mevduatları arasında 7.343.185 TL tutarında kullanılan kredi riskine karşılık blokeli mevduat bulunmaktadır (31.12.2009: 4.580.247 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 7 - FİNANSAL YATIRIMLAR

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla Grup'un satılmaya hazır finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

	İştirak %	31.12.2010	31.12.2009
- Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	1,00	119.575	15.559
- Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti. (*)	1,00	16.938	6.938
- I.S.P. A.Ş.	10,00	42.108	42.108
- I.S.P. A.Ş. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(42.108)	(42.108)
- Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.		1.512.300	1.512.300
- Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(1.512.300)	(1.512.300)
Toplam		136.513	22.497

(*): Ana Ortaklık'ın 10.12.2010 tarih ve 174 sayılı kararına göre söz konusu iştirakin %98 oranında ilave hisse alımına karar verilmiş olup EPDK onayı beklenmektedir.

İştirak değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Dönem başı bakiye	1.554.408	1.554.408
Dönem içindeki artış	--	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıktan dolayı ilaveler	--	--
Dönem sonu bakiye	1.554.408	1.554.408

NOT 8 - FİNANSAL BORÇLAR

Kısa vadeli	31.12.2010	31.12.2009
Kısa vadeli banka kredileri	246.021.168	209.962.872
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	181.247.284	101.844.130
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	19.285.894	7.724.585
Toplam	446.554.346	319.531.587
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	747.675.940	616.263.442
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	81.299.211	66.014.833
Toplam	828.975.151	682.278.275

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

8.1) Banka Kredileri:**31.12.2010:****Kısa vadeli banka kredileri**

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2010
TL	%11,35 - %15,69	--	2.875.313
ABD\$	%5,13 - %8,25	126.345.549	195.330.219
EUR	%4,14 - %7,12	23.334.945	47.815.636
Toplam			246.021.168

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2010
TL	%11,35 - %15,69	--	2.828.440
ABD\$	%1,48 - %6,93	94.414.284	145.964.483
EUR	%2,61 - %9,67	9.190.310	18.831.865
Faiz Karşılığı			13.622.496
Toplam			181.247.284

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2010
TL	%11,35 - %15,69	--	4.123.945
ABD\$	%1,48 - %6,93	364.010.807	562.760.707
EUR	%2,61 - %9,67	88.229.607	180.791.288
Toplam			747.675.940

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2010 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Yıl	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
2012	ABD\$	95.155.646	147.110.630
	EUR	19.213.766	39.370.929
	TL	--	3.196.251
2013	ABD\$	50.900.219	78.691.738
	EUR	12.248.514	25.098.431
	TL	--	927.694
2014	ABD\$	44.708.236	69.118.932
	EUR	10.122.848	20.742.729
2015	ABD\$	37.029.843	57.248.137
	EUR	10.040.828	20.574.662
2016	ABD\$	32.071.165	49.582.020
	EUR	6.007.836	12.310.658
2017	ABD\$	29.225.335	45.182.372
	EUR	4.687.612	9.605.386
2018	ABD\$	24.134.601	37.312.093
	EUR	4.687.612	9.605.386
2019	ABD\$	23.121.852	35.746.383
	EUR	4.687.612	9.605.386
2020	ABD\$	12.788.930	19.771.685
	EUR	4.687.612	9.605.386
2021	ABD\$	7.437.488	11.498.356
	EUR	4.687.612	9.605.386
2022	ABD\$	7.437.488	11.498.356
	EUR	1.590.612	3.259.323
2023	EUR	1.590.612	3.259.323
2024	EUR	1.590.612	3.259.323
2025	EUR	1.590.612	3.259.323
2026	EUR	795.306	1.629.662
Toplam			747.675.940

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2009:**Kısa vadeli banka kredileri**

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2009
TL	%8 - %25	--	1.524.375
ABD\$	%1 - %11	102.550.165	154.409.784
EUR	%3 - %7	24.822.362	53.623.747
GBP	--	144	344
Faiz Karşılığı			404.622
			209.962.872

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2009
TL	%16 - %19	--	4.730.758
ABD\$	%2 - %11	56.968.248	85.777.093
EUR	%4 - %5	525.746	1.135.769
Faiz Karşılığı			10.200.510
Toplam			101.844.130

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2009
TL	%14 - %16	--	1.644.049
ABD\$	%2 - %11	391.457.343	589.432.093
EUR	%3 - %5	11.371.805	24.566.513
Faiz Karşılığı			620.787
Toplam			616.263.442

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2009 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Yıl	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
2011	ABD\$	72.377.632	108.979.000
	EUR	1.158.361	2.502.407
	TL	--	2.264.842
2012	ABD\$	52.398.882	78.896.997
	EUR	1.278.361	2.761.643
2013	ABD\$	47.950.737	72.199.425
	EUR	1.278.361	2.761.643
2014	ABD\$	44.635.834	67.208.176
	EUR	1.278.361	2.761.643
2015	ABD\$	38.343.607	57.733.970
	EUR	1.278.361	2.761.643
2016	ABD\$	31.903.010	48.036.363
	EUR	850.000	1.836.255
2017	ABD\$	29.152.526	43.894.954
	EUR	850.000	1.836.255
2018	ABD\$	24.062.792	36.231.346
	EUR	850.000	1.836.255
2019	ABD\$	23.050.043	34.706.448
	EUR	850.000	1.836.255
2020	ABD\$	12.717.119	19.148.164
	EUR	850.000	1.836.255
2021	ABD\$	7.437.488	11.198.624
	EUR	850.000	1.836.255
2022	ABD\$	7.437.488	11.198.624
Toplam			616.263.442

31.12.2010 tarihi itibarıyla Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	31.12.2010	31.12.2009
0 - 3 aya kadar	164.170.016	197.698.244
3 - 6 ay arası	84.041.891	41.761.442
6 - 12 ay arası	186.014.726	69.977.754
1 - 2 yıl	186.946.161	191.047.974
2 yıl ve üstü	553.771.598	427.585.030
Toplam	1.174.944.392	928.070.444

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2010 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2010 Döviz Tutarı	31.12.2010 Tutarı (TL)
İpotek	EURO	12.000.000	24.589.200
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	205.618.000
Santral Makine Teçhizat Rehni	EURO	24.914.673	38.518.084
Banka Mevduatı Blokaj	EURO	1.300.000	2.009.800
Kefalet	TL	--	411.087.648
Kefalet	ABD\$	661.809.767	1.023.157.900
Kefalet	EURO	55.920.237	114.586.158
Alacak Temliki	TL	--	240.000.000
Toplam			2.059.566.790

31.12.2009 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2009 Döviz Tutarı	31.12.2009 Tutarı (TL)
İpotek	TL	--	45.000
İpotek	EUR	15.000.000	32.404.500
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	200.258.100
Kefalet	TL	--	334.588.248
Kefalet	ABD\$	365.189.767	549.866.232
Kefalet	EUR	47.320.237	102.225.908
Toplam			1.219.387.988

8.2) Finansal Kiralama Borçları:

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli	31.12.2010	31.12.2009
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	27.300.740	10.770.212
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(8.014.846)	(3.045.627)
Toplam	19.285.894	7.724.585
Uzun Vadeli		
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	94.219.800	81.557.425
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(12.920.589)	(15.542.592)
Toplam	81.299.211	66.014.833

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2010 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Yıl	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
2012	ABD\$	12.706.119	19.643.661
2012	EUR	857.459	1.757.019
2013	ABD\$	14.003.187	21.648.927
2013	EUR	828.435	1.697.546
2014	ABD\$	9.956.119	15.392.158
2014	EUR	762.458	1.562.353
2015	ABD\$	7.432.653	11.490.882
2015	EUR	914.225	1.816.416
2016	ABD\$	3.094.332	4.783.837
2016	EUR	735.158	1.506.412
Toplam			81.299.211

31.12.2009 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Yıl	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
2011	ABD\$	8.645.427	13.017.422
2011	EUR	145.616	314.574
2012	ABD\$	8.636.045	13.003.292
2012	EUR	145.616	314.574
2013	ABD\$	9.878.863	14.874.600
2013	EUR	105.106	227.060
2014	ABD\$	7.570.306	11.398.610
2015	ABD\$	5.696.000	8.576.467
2016	ABD\$	2.848.000	4.288.234
Toplam			66.014.833

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
0 - 3 aya kadar	3.203.854	2.009.168
3 - 6 ay arası	5.404.308	2.060.601
6 - 12 ay arası	10.289.647	4.161.719
1 - 2 yıl	21.985.771	26.572.978
2 yıl ve üstü	59.701.525	38.934.952
Toplam	100.585.105	73.739.418

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 9 - DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

Grup'un 31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2010	31.12.2009
Girişim Faktoring A.Ş.	54.711.260	108.800.000
Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş.	16.450.259	50.702.510
Eurobank Tekfen A.Ş.	--	9.200.000
Alternatifbank A.Ş.	--	13.000.000
Türkiye İş Bankası A.Ş.	--	26.055.000
Vakıf Finans Factoring Hizmetleri A.Ş.	--	26.908.821
Deniz Faktoring A.Ş.	--	1.010.000
İş Faktoring Finansman Hizmetleri A.Ş.	--	4.580.644
TEB Faktoring A.Ş.	--	1.755.000
Toplam	71.161.519	242.011.975

31.12.2010 tarihi itibarıyla TEİAŞ alacaklarının 39.884.153 TL tutarındaki kısmı net olarak yer almaktadır.

Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş.	42.669.601	--
Toplam	42.669.601	--

31.12.2010 tarihi itibarıyla, Grup'un 85.072.872 TL tutarındaki diğer finansal yükümlülükleri TEİAŞ'a kesilmesi planlanan ileri vadeli elektrik alacaklarının faktoring şirketlerine temlik edilmesi sonucu oluşmaktadır. Kalan 68.642.401 TL tutarındaki yükümlülük KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur.

31.12.2009 tarihi itibarıyla, Grup'un 242.011.975 TL tutarındaki diğer finansal yükümlülüklerinin 209.569.465 TL tutarındaki kısmı TEİAŞ'tan olan elektrik alacaklarının faktoring şirketlerine temlik edilmesi sonucu oluşmaktadır. Kalan 32.442.510 TL tutarındaki yükümlülük KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 10 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2010	31.12.2009
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	43.781.721	223.406.930
- Yabancı Para	739.827	365.907
Alacak senetleri	--	
- Türk Lirası	1.046.999	3.068.758
- Yabancı Para	231.900	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(233.063)	(66.543)
Şüpheli alacaklar	2.499.088	2.885.317
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.499.088)	(2.885.317)
Toplam	45.567.384	226.775.052

Grup'un ilişkili taraflar dışındaki ticari alacaklarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Temlik edilen alacak (faktoring)	20.849.106	209.569.465
Vadesi geçen	1.079.154	908.661
3 aya kadar	23.614.908	14.797.960
3- 6 ay arası	81.521	1.100.664
6 ay sonrası	175.758	464.845
Toplam	45.800.447	226.841.595

31.12.2010 tarihi itibarıyla 1.079.154 TL (31.12.2009: 908.661 TL) tutarındaki vadesi geçmiş ticari alacak tahsilat riski görülmediğinden şüpheli alacak olarak değerlendirilmemiş ve karşılık ayrılmamıştır. Vadesi geçmiş alacakların yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

Vade	31.12.2010	31.12.2009
1-30 gün vadesi geçen	5.526	908.661
180 gün ve öncesi	1.073.628	--
Toplam	1.079.154	908.661

Grup'un ticari alacakları karşılığı almış olduğu teminatların tutarı ve türü, yıllar itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Teminat Mektubu	33.165.621	18.650.293
Teminat Senedi	31.185.790	30.426.692
Teminat Çeki	2.716.475	2.201.609
Toplam	67.067.886	51.278.594

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Vadesi gelmemiş ticari alacakların tahakkuk etmemiş finansman geliri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.12.2010:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	6,39	0,26	0,71
31-60 gün	6,41	0,28	0,82
61+ gün	6,41	0,30	0,94

31.12.2009:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	7,19	0,22	0,41
31-60 gün	7,30	0,23	0,46
61+ gün	7,32	0,24	0,56

Grup sorunlu hale gelen ticari alacakları için müşteri bazında zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, ilgili müşterilerin geri ödeme yapamayacağı düşünülen alacakları kapsar. Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Dönem başı bakiye	2.885.317	2.915.939
Dönem içindeki artış	--	--
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(389.128)	(30.622)
Dönem sonu bakiye	2.496.189	2.885.317

Kısa Vadeli Ticari Borçlar

	31.12.2010	31.12.2009
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	97.588.833	54.851.129
- Yabancı Para	2.493.433	27.782.480
Borç senetleri		
- Türk Lirası	87.722	155.721
- Yabancı Para	--	--
Diğer ticari borçlar		
- Türk Lirası	214	443.307
- Yabancı Para	--	2.313.136
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(554.350)	(28.151)
Toplam	99.615.852	85.517.622

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Grup'un ilişkili taraflar dışındaki diğer ticari borçlarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Vadesi geçenler	26.916.938	76.610.846
0 - 3 ay	73.253.264	8.753.998
3 ay - 1 yıl	--	180.929
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	100.170.202	85.545.773

Vadesi gelmemiş ticari borçların tahakkuk etmemiş finansman gideri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.12.2010:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	6,39	0,26	0,71
31-60 gün	6,41	0,28	0,82
61+ gün	6,41	0,30	0,94

31.12.2009:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	7,19	0,22	0,41
31-60 gün	7,30	0,23	0,46
61+ gün	7,32	0,24	0,56

NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2010	31.12.2009
Verilen depozito ve teminatlar	341.159	3.000.181
Personelden alacaklar	4.130	621.867
Şüpheli alacaklar	2.353.312	2.787.756
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.353.312)	(2.787.756)
Diğer	187.906	225.414
Toplam	533.195	3.847.462

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Dönem başı bakiye	2.787.756	4.766.330
Dönem içindeki artış	581.861	71.692
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(1.016.305)	(2.050.266)
Toplam	2.353.312	2.787.756
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar	57.501	147.069
Toplam	57.501	147.069
Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31.12.2010	31.12.2009
Alınan depozito ve teminatlar	2.801.164	961.076
Personele borçlar	1.182.352	266.491
Toplam	3.983.516	1.227.567

NOT 12 – FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 13 – STOKLAR

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
İlk madde-malzeme	59.010.833	25.435.957
Yarı mamuller	538.451	200.886
Mamuller	316.930	768.602
Ticari mallar	16.952.709	22.635.200
Diğer stoklar	5.011.692	6.419.161
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(506.698)	(607.688)
Toplam	81.323.917	54.852.118

Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Dönem başı bakiye	607.688	643.746
Dönem içindeki artış	--	114.405
Dönem içindeki iptal (-)	(100.990)	(150.463)
Toplam	506.698	607.688

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 14 – CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 15 – DEVAM EDEN İNŞAAT SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 16 – ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 17 – YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 18 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

31.12.2010 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

							Finansal			
	Yeraltı ve						Kiralama			
	Arazi ve	Yerüstü	Tesis, Makina				Yolu ile	Yapılmakta		
							Edinilen	Özel	Olan	
Maliyet değeri	Arsalar	Düzenleri	Binalar	ve Cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Varlıklar	Maliyetler	Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2010 açılış	27.386.152	325.249	6.348.291	1.011.761.263	3.784.229	5.539.954	4.706.345	260.082	125.751.818	1.185.863.383
Alımlar	574.221	350.246	--	3.262.897	596.898	864.082	--	15.412	305.228.566	310.892.322
Satışlar	--	--	--	(121.062)	(686.434)	(27.098)	(867.721)	--	--	(1.702.315)
Transfer	--	--	110.142	88.526.599	--	--	--	--	(88.636.741)	--
Yeni iştirak girişi	16.636	2.000	73.437	102.062.960	132.386	749.346	--	204	19.240.504	122.277.473
Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklara transfer	(339.878)	--	(292.779)	(307.676)	(2.500)	(174.698)	--	--	(12.016.205)	(13.133.736)
31 Aralık 2010 kapanış	27.637.131	677.495	6.239.091	1.205.184.981	3.824.579	6.951.586	3.838.624	275.698	349.567.942	1.604.197.127
Birikmiş amortismanlar										
1 Ocak 2010 açılış	--	290.627	1.383.643	181.788.779	2.037.971	2.476.620	594.880	120.440	--	188.692.960
Dönem gideri	--	18.444	268.225	69.462.874	392.587	653.161	318.834	46.484	--	71.160.609
Satışlar	--	--	--	(17.150)	(460.341)	--	(303.702)	--	--	(781.193)
Yeni iştirak girişi	--	158	11.319	14.780.395	50.474	327.877	--	41	--	15.170.264
Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklara transfer	--	--	(11.813)	(73.449)	(1.958)	(133.137)	--	--	--	(220.357)
31 Aralık 2010 kapanış	--	309.229	1.651.374	265.941.449	2.018.733	3.324.521	610.012	166.965	--	274.022.283
31 Aralık 2010 itibarıyla										
Net Defter Değeri	27.637.131	368.266	4.587.717	939.243.532	1.805.846	3.627.065	3.228.612	108.733	349.567.942	1.330.174.844

Konsolidasyon kapsamına 2010 yılında alınan iştirakler Rasa Enerji Üretim A.Ş. ve İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'dir.

01.01.-31.12.2010 döneminde Grup'un maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirilen borçlanma maliyetleri 18.717.549 TL (01.01.-31.12.2009: 23.729.111 TL)'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2009 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, Makina ve Cihazlar	Taahhütler	Demirbaşlar	Finansal Kiralama	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
							Yolu ile Edinilen Varlıklar	Özel Maliyetler	
1 Ocak 2009 açılış	10.741.567	324.284	6.348.291	752.960.083	2.527.179	4.450.745	4.706.345	194.672	941.322.044
Alımlar	39.136.075	965	--	6.315.215	1.257.050	1.089.209	--	65.410	268.200.645
Satışlar	--	--	--	(1.167.816)	--	--	--	--	(1.167.816)
Transfer	--	--	--	253.653.781	--	--	--	--	(253.653.781)
Değer azalışı karşılığı	(22.491.490)	--	--	--	--	--	--	--	(22.491.490)
31 Aralık 2009 kapanış	27.386.152	325.249	6.348.291	1.011.761.263	3.784.229	5.539.954	4.706.345	260.082	1.185.863.383
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2009 açılış	--	288.077	1.115.968	118.033.272	1.674.630	1.974.572	274.718	75.358	123.436.595
Dönem gideri	--	2.550	267.675	64.923.323	363.341	502.048	320.162	45.082	66.424.181
Satışlar	--	--	--	(1.167.816)	--	--	--	--	(1.167.816)
31 Aralık 2009 kapanış	--	290.627	1.383.643	181.788.779	2.037.971	2.476.620	594.880	120.440	188.692.960
31 Aralık 2009 itibarıyla									
Net Defter Değeri	27.386.152	34.622	4.964.648	829.972.484	1.746.258	3.063.334	4.111.465	139.642	997.170.423

31.12.2010 tarihi itibarıyla devam eden yatırımlar:

Proje	31.12.2010 Harcama Tutarı	Tahmini Proje Maliyeti	Tamamlanma Yüzdesi (%)
Çorum İncesu HES Projesi	51.090.205	50.000.000	99
Antalya Kombine Buhar Türbini Yatırımı	197.498.726	200.000.000	91
K.K.T.C. Kapasite Artırımı	11.454.998	14.000.000	55
Samsun Santrali Çevrim Projesi	17.279.163	15.000.000	95
Van Doğalgaz Enerji Santrali	11.602.689	13.000.000	99
Baki Rüzgar Enerjisi Elektrik Santrali Kapasite Artırımı	48.500.664	50.000.000	86
Diğer HES Projeleri	12.141.497		
Toplam	349.567.942		

(*) Akköy-Espiye HES Projesi, Göynük Termik Santral Projesi ve diğer proje aşamasındaki yatırımlardan oluşmaktadır.

Çorum İncesu HES Projesi:

Çorum İncesu'daki yatırım harcamaları devam eden hidroelektrik santralinin kurulu gücü 15 Mwe olacak olup Eylül 2005 yılında alınan lisans kapsamındadır. Temmuz 2006'da inşaat harcamaları başlamış olup 31.12.2010 tarihi itibarıyla %99'luk kısmı tamamlanmıştır. 2011 yılının ilk yarısında tamamlanıp üretime geçmesi planlanmaktadır.

Antalya Kombine Buhar Türbini Yatırımı:

2009 yılında başlanan 300 Mwe kapasiteye sahip olacak olan buhar türbini yatırım harcamalarının 2011 yılının ilk altı aylık döneminde tamamlanması planlanmaktadır.

K.K.T.C Kombine Çevrim Projesi:

2009 yılında başlanan %10 oranında (15 Mwe) Kıbrıs Kalecik'teki ağır yakıtlı dizel santralinin kombine çevrimi yapılacak olan buhar türbini kurulumu ve diğer kapasite artırımı harcamalarının 2011 yılının ilk dokuz aylık döneminde tamamlanması planlanmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Şamlı RES Kapasite Artırımı:

Balıkesir Şamlı'daki mevcut RES santrallerinin kapasite artırımına yönelik 2009 yılı Ekim ayında başlanan projenin 2011 yılının ilk altı aylık döneminde tamamlanması planlanmaktadır.

Amortisman giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	31.12.2010	31.12.2009
Maddi duran varlıklar	71.160.609	66.424.181
Maddi olmayan duran varlıklar	107.224	61.935
Toplam	71.267.833	66.486.116

31.12.2010 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde kullanılan kredilerin teminatı olarak bankalar lehine verilmiş toplam 12.000.000 EUR tutarında ipotek, 133.000.000 ABD\$ tutarında ticari işletme rehni ile TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine verilmiş kamulaştırma şerhi bulunmaktadır (Dipnot 22).

NOT 19 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31.12.2010 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar TL	Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar TL	Toplam TL
1 Ocak 2010 açılış	1.201.297	103.709	1.305.006
Alımlar	290.567	912	291.479
Yeni iştirak girişi	47.594	--	47.594
31 Aralık 2010 kapanış	1.539.458	104.621	1.644.079
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2010 açılış	60.322	99.270	159.592
Dönem gideri	102.562	4.662	107.224
Yeni iştirak girişi	3.849	--	3.849
31 Aralık 2010 kapanış	166.733	103.932	270.665
31 Aralık 2010 itibarıyla Net Defter Değeri	1.372.725	689	1.373.414

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2009 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar TL	Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar TL	Toplam TL
1 Ocak 2009 açılış	244.987	103.709	348.696
Alımlar	956.310	--	956.310
31 Aralık 2009 kapanış	1.201.297	103.709	1.305.006
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2009 açılış	12.489	85.169	97.657
Dönem gideri	47.833	14.012	61.935
31 Aralık 2009 kapanış	60.322	99.181	159.592
31 Aralık 2009 itibarıyla Net Defter Değeri	1.140.975	4.528	1.145.414

NOT 20 – ŞEREFIYE

31.12.2010 tarihi itibarıyla şerefiye hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

İdil İki Enerji Üretim A.Ş.'ye 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 değerleme raporuna göre şirket değerinin 9.8 - 13.8 milyon ABD\$ aralığında olması makul görülmüştür.

Deniz Elektrik Üretim A.Ş.'ye iktisap edilmesi:

	31.12.2010
İktisap maliyeti (13.03.2010)	2.880.310
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(429.750)
Pozitif şerefiye	2.450.560

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 alınan %4,99'luk hisse alımı için herhangi bir şirket değerleme raporu bulunmamaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

İşletme birleşmelerini konu alan TFRS 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. Öte yandan TFRS 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 tarihinden geçerli olan ve eğer biliniyor olsa idi bu tarih itibarıyla muhasebeleştirilmiş tutarların ölçümünü etkileyebilecek gerçeklere ve durumlara ilişkin elde edilmiş yeni bilgileri yansıtabilecek şekilde geriye dönük olarak düzeltir. Ölçme dönemi içerisinde, 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 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 ölçme birleşme tarihinden başlamak üzere bir yıl aşamaz.

Buna istinaden Grup, söz konusu Deniz Elektrik hisselerinin iktisabı ile ilgili olarak tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değer tespitlerinin güvenilir bir şekilde yapılarak ilgili şerefiye ve değer düşüklüğü testlerinin yapılabilmesi amacıyla, bağımsız değerleme şirketleri ile gerekli değerleme çalışmalarının satın alma tarihinden itibaren bir yıl içerisinde tamamlanması planlanmakta olup finansal tabloların onaylandığı tarih itibarıyla söz konusu çalışmalar tamamlanmamıştır.

Rasa Enerji Üretim A.Ş.'ye 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 değerleme raporuna göre şirket değerinin 18.7 – 19.2 milyon ABD\$ aralığında olması makul görülmüştür. Yukarıda hesaplanan negatif şerefiye tutarı cari dönemde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir (Dipnot 31).

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 299.375 TL ilave ödeme yapılmıştır. Söz konusu tutar gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir (Dipnot 31).

31.12.2009 tarihi itibarıyla şerefiye bulunmamaktadır.

NOT 21 – DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 22 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**Kısa Vadeli Borç Karşılıkları**

	31.12.2010	31.12.2009
Kira gider karşılığı	119.780	108.637
Aleyhe açılan dava karşılığı	24.550	--
Bakım, onarım, ciro primi, elektrik, su, telefon ve diğer muhtelif gider karşılıkları	9.586	62.235
Diğer	2.186	6.027
Toplam	156.102	176.899

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla Grup'u konu eden dava ve ihtilaflar hakkında açıklama aşağıdaki gibidir:

a) Grup tarafından açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2010		31.12.2009	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak	2	4.190.584	2	10.000
Sigorta Tazminatı	2	148.773	--	--
Tespit	1	--	--	--
Ortaklığın giderilmesi	1	--	--	--
Menfi tespit	1	--	--	--
Toplam	7	4.339.357	2	10.000

b) Grup aleyhine açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2010		31.12.2009	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak	6	799.223	4	9.906.453
ÇED iptali	1	--	1	--
Hisse devrinin iptali	2	--	--	--
İdari işlemlerin iptali	2	--	--	--
İl Genel Meclisi kararının iptali	3	--	3	--
İmar Planının İptali	1	--	1	--
İşe iade	1	--	--	--
Kamu yararı kararı iptali	1	--	--	--
Kira bedeli	1	356.011	--	--
Menfi tespit	2	889.599	--	--
Tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali	2	--	--	--
Tazminat	7	74.550	1	52.127
Toprak Koruma Kurulu kararının iptali	1	--	1	--
Vekalet ücreti	--	--	1	52.127
Toplam	30	2.119.383	12	10.010.707

Ayrıca yukarıda açıklanan davalara ilaveten Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin Samsun santraline ilişkin olarak EÜAŞ A.Ş. ile ihtilaflı durumu mevcuttur. Akse Enerji Üretim A.Ş., 2003 yılında Elektrik Üretim A.Ş. ("EÜAŞ") ile Mobil Gezer Santrallerin Kiralanması ve Hizmet Alımı Yoluyla Çalıştırılmasına İlişkin Sözleşme ("Sözleşme") imzalayıp bir adet mobil akaryakıt santrali Samsun Tekkeköy mevkiine kurarak bu santrali aynı yıl faaliyete sokmuştur. Sözleşme tahtında Şirket, Samsun santralinin kapasitesini EÜAŞ'ın emrine amade tutmayı ve EÜAŞ talep ettiği zamanlarda elektrik üretmeyi taahhüt etmiştir. Bu santrale ilişkin üretim lisansı, 4 Nisan 2003 tarihinde 10 yıllık süre ile Sözleşme'nin akıbetine bağlı olarak EPDK tarafından EÜAŞ adına verilmiştir. Bir başka deyişle, Sözleşme'nin sona ermesi halinde EÜAŞ adına çıkarılan EPDK lisansının da geçerliliği de sonra erecektir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

2003 tarihinde Samsun Barolar Birliği, EÜAŞ'a karşı dava açarak Samsun santralının konuşlandırılmasına ilişkin EÜAŞ kararının iptalini talep etmiştir. Bu dava, elektrik santrali için bir ÇED kararının alınmaması temeline dayanarak kararın aynı yıl içinde iptal edilmesi ile sonuçlanmıştır. Ocak 2006 yılında ise Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin temyiz talebi de Danıştay tarafından reddedilmiştir. 2006 yılında, Aksa Enerji Üretim A.Ş. bir ÇED raporu hazırlayarak Çevre ve Orman Bakanlığı'na sunmuştur ancak Bakanlık buna dayanarak bir ÇED kararı almak yerine, sunulan raporda listelenen önlemlerin göz önünde bulundurulması koşuluyla Samsun elektrik santralının çevresel durumunun yönetmelik ile uyumlu olduğunu belirten bir karar almıştır. Bu karara dayanarak Samsun Belediyesi, işyeri açma ve çalıştırma ruhsatı için 8 ay süreli bir deneme izni vermiştir. Bu deneme izni de Samsun Barolar Birliği tarafından açılan davada temelinde ÇED kararı olmadığı gerekçesiyle iptal edilmiştir. Dava hali hazırda Danıştay önünde sürmektedir.

Yukarıda bahsedilen davalardan ilki sonucunda, Samsun santralının konuşlandırılmasına ilişkin kararın iptal edilmesi üzerine EÜAŞ'ın 60 aylık sözleşmeden geriye kalan 14 ay 20 gün süresi için bir ÇED kararını almasını talep etmiş ve ÇED kararı alınana kadar sözleşmeyi tek taraflı olarak askıya almıştır. İlk askıya alma dönemi, sözleşmenin 27 Şubat 2008 tarihinden 17 Mayıs 2009 tarihine kadar tek taraflı olarak uzatılması ile sonuçlanmıştır ve yukarıda belirtilen davalar nedeniyle ÇED kararı alınamamıştır. Bu nedenle sözleşme EÜAŞ tarafından tek taraflı olarak askıya alınmış olduğu Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye bildirilmiştir. Samsun santrali ile ilgili bu üretim lisansı, bu nedenle hala yürürlüktedir. Aksa Enerji Üretim A.Ş. EÜAŞ adına verilen lisansın iptalini sağlamak adına Sözleşmenin tek taraflı olarak askıya alınmayacağı ve dolayısıyla sona ermiş olduğunun tespiti talebi ile EÜAŞ aleyhine bir tespit davası ikame etmiştir. Ancak ilk derece mahkemesi talebi Mayıs 2009'da reddetmiştir. Karar halen Yargıtay önünde temyiz incelemesindedir.

Santralin ÇED kararı olmaksızın işletilemeyeceği ve muhtelif kısa süreli kapatılmaları maruz kaldığı gerekçesiyle EÜAŞ, Ocak 2006 tarihinde kira ödemelerini yapmayı kesmiştir. Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin nakit akışının sektöre uğramaması maksadıyla EÜAŞ'tan ödemelerini düzenli olarak alabilmek için Aksa Enerji Üretim A.Ş., alınan nakit ödeme tutarında teminat mektubu ibraz ederek EÜAŞ'ın ödemeleri sürdürmesini sağlamıştır. Bu mektuplar sözleşmenin EÜAŞ tarafından tek taraflı olarak askıya alındığı Mayıs 2009'a kadar verilmeye devam edilmiştir ve toplam tutarı 25.819.427 ABD Doları tutarına ulaşmıştır.

Yukarıdaki konularda mutabakat sağlamak adına Aksa Enerji Üretim A.Ş. EÜAŞ ile müzakerelerini sürdürmektedir. Görüşmelerin maksadı, EÜAŞ'ın, Sözleşme'nin karşılıklı feshi ve ona bağlı olan üretim lisansının sona erdiğini kabul etmesi ve Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin de, doğal gazı çevirdiği santral için kendi adına yeni bir EPDK üretim lisansı almasını sağlamaktır. Teminat mektuplarının akıbeti ise müzakerelerin konusu olmayıp hali hazırda temyiz aşamasında görülen davanın sonucuna bağlıdır. Bu davanın sonucunun aleyhte çıkması halinde, EÜAŞ'ın teminat mektuplarını nakde çevirme veya sözleşmenin kalan 14 ay 20 gün süresince santralin EÜAŞ adına çalışması olasılığı mevcuttur.

b) Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	31.12.2010	31.12.2009
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	679.289.727	364.402.625
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	121.783.330	38.727.150
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	1.457.968.376	967.681.862
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	1.457.968.376	967.681.862
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam	2.259.041.433	1.370.811.637
Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	%177	%205

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

İpotekler:

Teminat Cinsi	Süresi	Teminatın Verilme Nedeni/ Kime Verildiği	İpotek Edilen Yer	Para birimi	Tutar	31.12.2010 TL Tutar
İpotek 2. derece	FBK	Kredi teminatı – Finansbank	Bina (Samsun)	EUR	12.000.000	24.589.200
Toplam					12.000.000	24.589.200

FBK: Fekki Bildirilinceye Kadar

Rehinler:

Grup'un Antalya santralının bulunduğu arsa üzerinde Export-Import Bank of the United States ve İstanbul Ticaret Sicil Memurluğu lehine 133.000.000 ABD\$ (205.618.000 TL karşılığı) tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır (31.12.2009: 200.258.100 TL).

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin toplam 32.000.000 TL 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 (31.12.2009: 72.445.284 EUR).

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin WestLB AG'den kullanılan krediler karşılığında mevcut santraldeki ekipmanları üzerinde toplam 24.914.673 EUR rehin ve buna ek olarak banka mevduat hesaplarında 1.300.000 EUR karşılığı blokaj bulunmaktadır.

Şerhler:

Grup'un Antalya santralının bulunduğu arsa üzerinde TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine hisseye yönelik kamulaştırma şerhi bulunmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Teminat mektupları:

Verilen teminatın cinsi	Verildiği yer	Yabancı Para Cinsi	Yabancı Para Tutarı	31.12.2010 TL Tutarı
Teminat Mektubu	Ankara 29.İcra Müd.	TL	62.000	62.000
Teminat Mektubu	Beyoğlu 4.İcra Müdürlüğü	TL	7.444	7.444
Teminat Mektubu	Boğaziçi Elektrik Dağ.A.Ş. Genel Müd.	TL	69.120	69.120
Teminat Mektubu	Botaş Boru	ABD\$	2.641.000	4.082.986
Teminat Mektubu	Bursa Büyükşehir Belediyesi	TL	1.621	1.621
Teminat Mektubu	Commerzbank AG	EUR	1.000.000	2.049.100
Teminat Mektubu	Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü	TL	3.756.000	3.756.000
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	TL	81.426.874	81.426.874
Teminat Mektubu	Eüaş Elektrik Üretim A.Ş.	TL	62.184	62.184
Teminat Mektubu	Eüaş Elektrik Üretim A.Ş.	ABD\$	29.888.156	46.207.089
Teminat Mektubu	Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	15.570	15.570
Teminat Mektubu	Halkalı Gümrük Müdürlüğü	TL	10.965	10.965
Teminat Mektubu	İstanbul 10.Asliye Ticaret Mahkemesi	TL	1.500	1.500
Teminat Mektubu	K.K.T.C. Elektrik Kurumu	ABD\$	3.000.000	4.638.000
Teminat Mektubu	K.K.T.C. Maliye Bak. Gelir Ve Vergi Dairesi Müd.	TL	15.000	15.000
Teminat Mektubu	Ortadoğu Antalya Liman İşl. A.Ş.	ABD\$	425.000	657.050
Teminat Mektubu	Özer Metal San.A.Ş.	TL	150.000	150.000
Teminat Mektubu	Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	68.305	68.305
Teminat Mektubu	Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (Göynük Şube)	TL	2.200	2.200
Teminat Mektubu	Sedaş Bolu İl İşletme Müdürlüğü (Göynük Şube)	TL	17.000	17.000
Teminat Mektubu	T.C. Başbakanlık Güm. Müst.İst. Gümrük Ve Muhafaza Müd.	EUR	250.000	512.275
Teminat Mektubu	T.C.Akdeniz Elektrik Dağ.A.Ş.	TL	24.192	24.192
Teminat Mektubu	T.C.Çevre Ve Orman Bakanlığı	TL	400.000	400.000
Teminat Mektubu	Tedaş	TL	10.000	10.000
Teminat Mektubu	Tedaş Bursa Elektrik Dağıtım	TL	600	600
Teminat Mektubu	Tedaş Müessese Müdürlüğü Ankara	TL	26.862	26.862
Teminat Mektubu	Teiaş	TL	3.017.348	3.017.348
Teminat Mektubu	Teiaş Araştırma Planlama	TL	589.140	589.140
Teminat Mektubu	Türkiye Kömür İşletmeleri	TL	19.190.195	19.190.195
Teminat Mektubu	Uedaş Çanakkale İl Müd.	TL	410.000	410.000
Teminat Mektubu	Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	1.024.022	1.024.022
Teminat Mektubu	Yibitaş A.Ş.	TL	50.000	50.000
Toplam				168.554.642

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Verilen teminatın cinsi	Verildiği yer	Yabancı Para Cinsi	Yabancı Para Tutarı	31.12.2009 TL Tutarı
Teminat Mektubu	Enerji Ve Tabi Kaynaklar Bakanlığı	TL	921.008	921.008
Teminat Mektubu	Beyoğlu 4. İcra Müdürlüğü	TL	7.444	7.444
Teminat Mektubu	Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.	ABD\$	2.641.000	3.976.554
Teminat Mektubu	Bursa Belediyesi	TL	1.621	1.621
Teminat Mektubu	Devlet Su İşleri	TL	2.676.000	2.676.000
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	TL	57.688.660	57.688.660
Teminat Mektubu	Elektrik Üretim A.Ş.	ABD\$	25.819.427	38.876.311
Teminat Mektubu	Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	15.570	15.570
Teminat Mektubu	Halkalı Gümrük Müdürlüğü	TL	38.399	38.399
Teminat Mektubu	İstanbul 10. Asliye Ticaret Mahkemesi	TL	1.500	1.500
Teminat Mektubu	İstanbul 3. İcra Müdürlüğü	TL	4.615.000	4.615.000
Teminat Mektubu	KKTC Elektrik Kurumu	ABD\$	3.000.000	4.517.100
Teminat Mektubu	KKTC Maliye Bakanlığı	TL	10.000	10.000
Teminat Mektubu	Ortadoğu Antalya Limanı	ABD\$	125.000	188.213
Teminat Mektubu	Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	85.305	85.305
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. - Bursa	TL	600	600
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. - Samsun	TL	26.862	26.862
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. - Ankara	TL	10.000	10.000
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	TL	6.812.496	8.559.330
Teminat Mektubu	Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu	TL	9.405.657	9.405.657
Teminat Mektubu	Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	23.892	23.892
Teminat Mektubu	Diğer	TL	50.000	50.000
Toplam				131.695.026

Grup ayrıca "Türkiye Halk Bankası A.Ş ile 15.02.2010 tarihinde 165.000.000 TL'lik, Türkiye İş Bankası A.Ş. ile 17.12.2010 tarihinde 75.000.000 TL'lik alacak temlik sözleşmesi imzalamıştır. İlgili sözleşmeler Grup'un kullanmış olduğu ve gelecekte kullanacağı krediler karşılığında Türkiye İş Bankası A.Ş. için Ocak 2011'den itibaren 12 ay boyunca her ay için, Türkiye Halk Bankası A.Ş. için Mayıs 2010'dan itibaren 33 ay boyunca her ay için, TEİAŞ alacaklarının 5.000.000 TL'sinin ilgili bankalara temlikini içermektedir.

Ayrıca ilişkili taraflardan Kazancı Holding'in Credit Europe ile imzalamış olduğu 20.000.000 USD tutarındaki kredi sözleşmesi kapsamında Kasım 2010'dan itibaren her ay Grup bünyesindeki bağlı ortaklıklardan Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'nin TEİAŞ alacaklarının 3.850.000 TL'lik tutarı 15 ay boyunca ilgili bankaya, Deniz Elektrik Üretim A.Ş., Baki Elektrik Üretim A.Ş. ve Rasa Enerji A.Ş.'nin Kasım 2010'dan itibaren her ay TEİAŞ alacaklarının tamamı 22 ay süreyle ilgili bankaya temlik edilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

c) Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

Alınan teminatın cinsi	Yabancı Para Cinsi	Yabancı Para Tutarı	31.12.2010 TL Tutarı
Teminat Çeki	TL	2.072.698	2.072.698
Teminat Çeki	ABD\$	28.000	43.288
Teminat Çeki	EUR	293.050	600.489
Teminat Mektubu	TL	7.131.249	7.131.249
Teminat Mektubu	ABD\$	2.213.400	3.421.916
Teminat Mektubu	EUR	11.035.311	22.612.456
Teminat Senedi	TL	27.774.467	27.774.467
Teminat Senedi	ABD\$	765.574	1.183.577
Teminat Senedi	EUR	1.087.183	2.227.746
Toplam			67.067.886

Alınan teminatın cinsi	Yabancı Para Cinsi	Yabancı Para Tutarı	31.12.2009 TL Tutarı
Teminat Çeki	TL	348.600	348.600
Teminat Çeki	ABD\$	131.000	197.247
Teminat Çeki	EUR	766.450	1.655.762
Teminat Mektubu	TL	3.855.843	3.855.843
Teminat Mektubu	ABD\$	2.586.150	3.893.966
Teminat Mektubu	EUR	4.893.876	10.572.240
Teminat Mektubu	CHF	226.500	328.244
Teminat Senedi	TL	25.331.672	25.331.672
Teminat Senedi	ABD\$	908.857	1.368.466
Teminat Senedi	EUR	1.725.017	3.726.553
			51.278.593

NOT 23 – TAAHHÜTLER

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 24 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR**Kıdem Tazminatı Karşılığı**

Türkiye’de mevcut kanunlar çerçevesinde, Grup’ta bir yıllık hizmet süresini dolduran ve herhangi bir geçerli nedene bağlı olmaksızın işine son verilen, askerlik hizmeti için göreve çağrılan, vefat eden, erkekler için 25 kadınlar için 20 yıllık hizmet süresini dolduran yada emeklilik yaşına gelmiş (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) personeline kıdem tazminatı ödemesi yapmak zorundadır. Kıdem tazminatı ödemeleri, her hizmet yılı için 30 günlük brüt maaş üzerinden hesaplanmaktadır. İlgili bilanço tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, 31.12.2010 tarihi itibarıyla aylık 2.517,01 TL tavanına tabidir (31.12.2009: 2.365,16).

UMS 19 (“Çalışanlara Sağlanan Faydalar”) yükümlülüğün gelecek dönemlere ait olduğunu dikkate alarak, yükümlülüğün muhasebeleştirilmesini daha açık hale getirmiştir:

Netinin reel iskonto oranını vereceği tahmini bir enflasyon beklentisi ve uygun bir iskonto oranı belirlenmelidir. Hesaplanan reel iskonto oranı gelecekte ödenecek kıdem tazminatı ödemelerinin bilanço tarihi itibarıyla bugünkü değerlerinin hesaplanmasında kullanılmalıdır.

İsteğe bağlı işten ayrılmalar neticesinde ödenmeyip, Grup’a kalacak olan kıdem tazminatı tutarlarının tahmini oranı da dikkate alınmalıdır.

Sonuç olarak, Grup’un personelinin gelecekteki emekliliğinden kaynaklanan tahmini yükümlülüğüne ilişkin karşılık, bugünkü değerlerinin tahmin edilmesi yoluyla ekli finansal tablolara yansıtılmıştır. 31.12.2010 tarihi itibarıyla karşılıklar yıllık %5,1 enflasyon oranı ve %10 iskonto oranı varsayımına göre, %4,66 reel iskonto oranı ile hesaplanmıştır (31.12.2009: %5,4 reel iskonto oranı). Yıl içindeki kıdem tazminatı yükümlülüğünün hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
1 Ocak bakiyesi	864.712	663.866
Dönem içerisindeki artış	467.200	200.846
Toplam	1.331.912	864.712

Kıdem tazminatı karşılığının gelir tablosundaki dağılımı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Satışların maliyeti	365.791	168.538
Genel yönetim giderleri	101.409	32.308
Toplam	467.200	200.846

NOT 25 – EMEKLİLİK PLANLARI

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 26 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar:	31.12.2010	31.12.2009
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	35.832.920	44.017.508
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	6.662.748	5.828.032
Devreden KDV	3.604.782	1.202.508
Peşin ödenen sigorta giderleri	2.356.080	1.547.786
Peşin ödenen vergiler	1.707.782	--
RMS istasyonu giderleri	583.703	1.301.561
Karbon satışı gelir tahakkuku	577.562	886.433
Personele verilen avanslar	335.101	110.423
Verilen iş avansları	274.445	347.062
Peşin ödenen diğer giderler	76.324	742.917
Diğer	3.064	8.783
Toplam	52.014.511	55.993.013

Diğer duran varlıklar:	31.12.2010	31.12.2009
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	66.569.873	57.072.531
Verilen sabit kıymet alım sipariş avansları (*)	20.031.703	85.765.114
Gelecek yıllara ait sigorta giderleri	197.626	41.238
Toplam	86.799.202	142.878.883

(*) Grup'un devam eden elektrik üretim santralleri projeleri için tedarikçilere verilen avanslardan oluşmaktadır.

Kısa vadeli diğer yükümlülükler:

	31.12.2010	31.12.2009
Ödenecek vergi borçları	3.414.619	2.018.018
Alınan avanslar	1.920.685	1.018.888
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	444.230	347.579
Toplam	5.779.534	3.384.485

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 27 – ÖZKAYNAKLAR**27.1) Ödenmiş Sermaye**

31.12.2010 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 577.500.000 TL (31.12.2009: 550.000.000 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 577.500.000 adet hisseye ayrılmıştır. Grup'un ortakları ile 31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

Adı	31.12.2010		31.12.2009	
	Pay Oranı	Pay Tutarı	Pay Oranı	Pay Tutarı
Kazancı Holding A.Ş.	%94,52	545.865.625	%100	549.945.000
Halka açık kısım	%5,48	31.600.000	--	--
Ali Metin Kazancı	--	4.814	--	11.000
Mehmet Kazancı	--	4.812	--	11.000
Şaban Cemil Kazancı	--	4.812	--	11.000
Necati Baykal	--	4.812	--	11.000
Aksa Makine Sanayi A.Ş.	--	15.125	--	11.000
Ödenmemiş kısım (-)		--		(236.265.700)
Ödenmiş Sermaye	%100	577.500.000	%100	313.734.300

27.2) Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Kârdan 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 ulaşınca 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", "Kârdan 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; "Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve "Hisse Senedi İhraç Primleri"nden kaynaklanmakta ve henüz kâr dağıtımı 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 kaleme 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,
- kârdan ayrılan kısıtlanmamış yedeklerden veya ihraç primlerinden kaynaklanmaktaysa geçmiş yıllar kâr/zararına,
- diğer özkaynak kalemlerinden (diğer yedeklerden) kaynaklanmaktaysa, ilgili oldukları özkaynak kalemine dağıtılır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Diğer taraftan, daha önce oluşmuş düzeltme farkları sermaye artırım, kâr dağıtım veya zarar mahsubunda kullanılmış ise; kullanılan miktar ilgili oldukları özkaynak kaleminin UMS/UFRS'ye göre tespit edilmiş tutarından düşülür." denilmektedir.

	31.12.2010	31.12.2009
Yasal Yedek Akçe	16.848.956	6.474.284
Özel Yedekler	792.241	792.241
Toplam	17.641.197	7.266.525
27.3) Geçmiş Yıllar Kâr/(Zararları)		
Geçmiş Yıl Kâr/(Zararları)	73.311.669	67.481.926
Toplam	73.311.669	67.481.926

UMS 29 uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk mali tablo denkleştirme işleminde ortaya çıkan ve "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen tutarın, SPK'nın kâr dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş mali tablolara göre dağıtılabilecek kâr rakamı bulunurken indirim kalemi olarak dikkate alınması esastır. Bununla birlikte, "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen söz konusu tutar, varsa dönem kârı ve dağıtılmamış geçmiş yıl kârları, kalan zarar miktarının ise sırasıyla olağanüstü yedek akçeler, yasal yedek akçeler, özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan sermaye yedeklerinden mahsup edilmesi mümkün bulunmaktadır.

31.12.2010 tarihinde sona eren döneme ilişkin geçmiş yıl kârlarının değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Dönem başı bakiye	67.481.926	91.083.479
Temettü ödemesi	--	(23.214.448)
Yeni iştirak girişi	2.655.870	--
Yedeklere transfer	--	(387.105)
Net dönem kârından transfer	2.743.478	--
Azınlık paylarındaki değişim	430.395	--
Dönem sonu bakiye	73.311.669	67.481.926

27.4) Azınlık Payları

31.12.2010 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2009	Transfer	İlave	31.12.2010
Sermaye	1.664.485	--	613	1.665.098
Yasal yedekler	635	--	382.134	382.769
Geçmiş yıl kâr/(zararı)	(1.231.670)	(38.479)	(430.395)	(1.700.544)
Dönem kâr/(zararı)	(38.479)	38.479	(547.104)	(547.104)
	394.971	--	(594.752)	(199.781)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2009 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2008	Transfer	İlave	31.12.2009
Sermaye	74.285	--	1.590.200	1.664.485
Yasal yedekler	635	--	--	635
Geçmiş yıl kâr/(zararı)	55.159	(1.286.829)	--	(1.231.670)
Dönem kâr/(zararı)	(1.286.829)	1.286.829	(38.479)	(38.479)
	(1.156.750)	--	1.551.721	394.971

NOT 28 – SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Yurtiçi satışlar	871.715.424	848.361.424
Yurtdışı satışlar	40.746.608	21.032.074
Diğer satışlar	266.455	8.544.116
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(1.449.002)	(350.139)
Satış gelirleri (net)	911.279.485	877.587.475
Satışların maliyeti (-)	(772.995.191)	(698.685.999)
Brüt Esas Faaliyet Kârı/Zararı	138.284.294	178.901.476

Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak 31.12.2010 tarihi itibarıyla sona eren yılda TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları toplam 62.407.520 TL (01.01.-31.12.2009: 94.266.634 TL) olup söz konusu tutar satışların maliyeti hesabında gösterilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Satışların maliyeti tablosu

	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Dolaysız ilk madde ve malzeme maliyeti	570.251.390	486.462.987
Dolaysız işçilik maliyeti	1.173.736	5.889.287
Genel üretim giderleri	54.885.100	67.406.360
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	70.822.999	65.450.202
Dönem başı stok (+)	200.886	358.071
Dönem sonu stok (-)	(538.451)	(200.886)
Mamul stoklarındaki değişim		
1. Dönem başı stok (+)	768.602	2.930.302
2. Dönem sonu stok (-)	(316.930)	(768.602)
I. Satılan Mamul Maliyeti	697.247.332	627.527.721
Ticari mallar		
Dönem başı stok (+)	22.635.200	33.773.005
Dönem içi alışlar	70.011.609	59.942.142
Dönem sonu stok (-)	(16.952.709)	(22.635.200)
II. Satılan Ticari Mallar Maliyeti	75.694.100	71.079.947
III. Hizmet satışlar maliyeti	53.759	78.331
Toplam Satışların Maliyeti (I+II+III)	772.995.191	698.685.999

NOT 29 – ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ, PAZARLAMA, SATIŞ VE DAĞITIM GİDERLERİ, GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Araştırma ve Geliştirme Giderleri	13.000	797.846
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri	1.831.438	2.431.996
Genel Yönetim Giderleri	18.080.461	15.441.531
Toplam	19.924.899	18.671.373

NOT 30 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER**Araştırma ve Geliştirme Giderleri**

Muhtelif enerji santrali projesi araştırma giderleri	13.000	797.846
Toplam	13.000	797.846

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Nakliye, navlun ve ihracat giderleri	1.489.533	123.194
Personel giderleri	91.926	156.526
Akaryakıt giderleri	22.156	33.043
Bakım onarım giderleri	13.925	8.440
Seyahat giderleri	11.166	25.271
Promosyon giderleri	4.467	20.485
Vergi, resim ve harçlar	3.428	393.600
Rödavans giderleri	--	1.482.688
Diğer	194.837	188.749
Toplam	1.831.438	2.431.996
Genel Yönetim Giderleri		
Personel Giderleri	8.822.423	7.333.810
Mahkeme Ve Noter Giderleri	1.829.256	509.824
Seyahat Gideri	1.294.555	1.153.912
Vergi Resim Harç	1.201.385	209.140
Müşavirlik Ve Denetim Giderleri	724.707	760.121
Şüpheli Alacaklar Karşılığı	581.861	71.692
Temsil Ve Ağırılama Giderleri	484.937	506.362
Sigorta Giderleri	431.534	240.142
Amortisman Giderleri	406.013	1.035.914
Akaryakıt Gideri	405.481	262.325
Haberleşme Giderleri	353.235	330.081
Taşıt ve Ulaşım Giderleri	321.022	231.818
Kira Giderleri	186.971	209.169
Bağış ve Yardımlar	112.600	114.793
Kıdem Tazminatı Karşılığı	72.754	32.308
Banka Ve Sair Giderler	55.440	308.128
Kırtasiye Giderleri	54.977	67.100
Nakliye Giderleri	54.972	86.500
Bakım Onarım Giderleri	47.209	56.416
Elektrik, Su Giderleri	37.883	129.277
Aleyhe Açılan Dava Karşılığı	24.550	--
Reklam Giderleri	15.745	707.394
Aidat Giderleri	13.200	27.995
Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı	--	114.405
Diğer	547.751	942.905
Toplam	18.080.461	15.441.531

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Amortisman ve itfa giderleri	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Satışların maliyeti	70.822.999	65.450.202
Genel yönetim giderleri	406.013	1.035.914
Durdurulan faaliyetler	38.821	--
Toplam	71.267.833	66.486.116
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	9.447.907	5.889.287
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	91.926	156.526
Genel yönetim giderleri	8.822.423	7.333.810
Toplam	18.362.256	13.379.673
NOT 31 – DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR/GİDERLER		
Diğer faaliyetlerden gelir ve kârlar	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Negatif şerefiye (Dipnot 20)	6.987.334	--
Finansal varlık satış kârı (*)	3.458.100	22.185
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	1.064.813	1.540.530
Sigorta hasar tazminatı	985.504	1.205.047
Bedelsiz ithal malzeme alımları	474.452	--
Hurda satış kârı	161.109	96.917
Sabit kıymet satış kârı	160.623	--
Konusu kalmayan stok değer düşüklüğü	100.990	150.463
Nakliye gelirleri	16.476	23.575
Fason işçilik gelirleri	14.006	50.635
Diğer	1.549.137	335.198
Toplam	14.972.544	3.424.550

(*): 2010 yılındaki 3.458.100 TL tutarındaki finansal varlık satış kârı konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Rasa Enerji A.Ş.'nin Koni İnşaat A.Ş.'deki hisselerinin ilişkili taraflardan Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.'ye satışından kaynaklanmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Faturası temin edilemeyen avansların giderleştirilmesi	640.649	--
Hasar tazminatı zararı	562.160	--
Baki Elektrik için ödenen ek primin gider yazılması	526.144	--
Pozitif şerefiyenin giderleştirilmesi (Dipnot 20)	299.375	--
Sabit kıymet satış zararı	124.915	--
Peşin ödenen mevduat stopajları	75.535	--
Arsa değer azalışı karşılığı (Dipnot 18)	--	22.491.490
Değersiz alacaklar	--	1.186.850
Diğer	254.440	990.317
Toplam	2.483.218	24.668.657

NOT 32 – FİNANSAL GELİRLER

Kur farkı gelirleri	87.240.048	54.501.928
Faiz ve vade farkı gelirleri	54.342.171	57.085.977
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	2.290.603	604.479
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	71.961	26.602
Komisyon gelirleri	--	1.173
Toplam	143.944.783	112.220.159

NOT 33 – FİNANSAL GİDERLER

Kur farkı giderleri	102.387.190	59.578.943
Faiz ve vade farkı giderleri	75.040.943	75.644.347
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	8.403.511	7.909.028
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	4.860.385	57.039
Diğer	24.086	2.332.464
Toplam	190.716.115	145.521.821

NOT 34 – SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Ana Ortaklık'ın Türkiye Kömür İşletmeleri Genel Müdürlüğü ile 2007 yılında yapmış olduğu Bolu Göynük'teki sahanın termik santral kurulma şartı ile rödovans usulü işletilmesine yönelik yapılan sözleşme kapsamında 25.07.2012 tarihine kadar tesisin tamamlanması gerekmektedir. Bolu Göynük şubeye ilişkin olarak 22.01.2010 tarihi itibarıyla söz konusu üretim lisansının Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye devri için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na başvuruda bulunulmuş olup onay alınmıştır. 27.10.2010 tarihinde Ana Ortaklık, Aksa Göynük Üretim A.Ş. ve Türkiye Kömür İşletmeleri Genel Müdürlüğü arasında yapılan üçlü protokol kapsamında söz konusu sözleşme ve ekleri bütün hak ve yükümlülükleri ile Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye devredilme kararı alınmıştır. Ekim 2010 sonu itibarıyla şubenin satışları tamamen durdurulmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Bolu Göynük şubesindeki maddi duran varlıklardan oluşan satış amacıyla elde tutulan duran varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Arsalar	339.878	--
Binalar	292.779	--
Makine, Tesis ve Cihazlar	307.676	--
Taşıtlar	2.500	--
Demirbaşlar	174.698	--
Yapılmakta olan Yatırımlar	12.016.205	--
Birikmiş amortisman (-)	(220.357)	--
Toplam	12.913.379	--

Bolu Göynük şubesinin satış faaliyetlerine son vermesinden kaynaklanan durdurulan faaliyetlere ilişkin dönem kâr/zararının detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Satış Gelirleri	3.415.831	--
Satışların Maliyeti (-)	(3.123.375)	--
Brüt kâr	292.456	--
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	(818.384)	--
Genel Yönetim Giderleri (-)	(826.200)	--
Diğer Faaliyet Gelirleri	340.972	--
Diğer Faaliyet Giderleri (-)	(14.762)	--
Faaliyet zararı	(1.025.918)	--
Finansal Gelirler	9.349	--
Finansal Giderler (-)	(215.992)	--
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası Dönem Kârı/Zararı	(1.232.561)	--

NOT 35 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem kârı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Kurumlar vergisi karşılığı – Cari dönem	13.471.828	16.463.237
Peşin ödenmiş vergi ve fonlar (-)	(13.471.828)	(11.073.135)
Toplam vergi yükümlülüğü	--	5.390.102

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2010 yılı için %20’dir (2009: %20), K.K.T.C.’de kurulu Akse Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2010 yılı için %10’dur (2009: %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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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 (temettüleri) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 (2009: %15) oranında stopaja tabidir. Kârın sermayeye ilavesi, kâr dağıtımı sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali kârları üzerinden %20 (2009: %20) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 (2009: 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 kârlarından mahsup edilemez.

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 kullanmaları gerekmektedir. 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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 düzeltilmektedir. 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.

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(14.069.889)	(16.463.237)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(9.674.937)	(6.119.127)
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	(23.744.826)	(22.582.364)

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren yıllara ait Grup'un kurumlar vergisi matrahı oluşan bağlı ortaklıklarının gelir tablosundaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kâr üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanacak vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Vergi öncesi kâr	84.077.389	105.684.334
SPK mevzuatı hükümlerine göre yapılan düzeltmelerin cari döneme etkisi	9.580.176	5.559.740
Zarar dahi olsa indirilecek istisna ve indirimler	(25.000.437)	(31.966.259)
İşletmeden çekilen enflasyon düzeltmesi farkları	--	4.277.218
Mahsup edilen geçmiş yıl zararları	--	(4.892.221)
Gerçekleşen yatırım indirimi harcaması	(6.446.031)	--
Kanunen kabul edilmeyen giderler	8.138.346	3.653.374
Geçici vergi matrahı	70.349.443	82.316.186
Cari dönem vergi karşılığı (%20)	14.069.889	16.463.237
Cari dönem yatırım indirimi stopaj karşılığı (%19,80)	598.061	--

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 (2009: %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ için %10 (2009: %10)'dur.

Her bilanço tarihi itibarıyla, kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığı yeniden gözden geçirilmektedir. Gelecekte elde edilecek mali kârın ertelenen vergi varlığının kazanılmasına imkan vermesinin muhtemel olması durumunda, önceki dönemlerde kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığı kayıtlara yansıtılır. Grup'un 31.12.2010 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmeyen toplam 44.278.833 TL tutarında devreden kullanılabilir mali zararları bulunmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:

	31.12.2010		31.12.2009	
	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık/ (Yükümlülük)	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık/ (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	(226.089.958)	(44.080.927)	(159.032.583)	(30.868.184)
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	21.081.742	4.216.348	20.995.746	4.199.034
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	4.826.403	965.284	1.661.801	332.360
Yabancı para kur değerlendirme farkı	4.262.109	852.422	2.568.350	513.670
TEİAŞ nakil hattı devir bedeli düzeltmesi	(2.625.548)	(525.112)	(2.690.638)	(538.127)
İştirak değer düşüklüğü karşılığı	1.554.408	310.882	1.554.408	310.882
Kıdem tazminatı karşılığı	1.331.912	266.383	864.712	172.942
Karbon satışına ilişkin gelir tahakkuku	(577.562)	(115.512)	(886.433)	(177.288)
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(554.350)	(110.753)	(4.855.254)	(971.050)
Stok değer düşüklüğü karşılığı	506.698	101.340	607.688	121.538
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	233.063	45.314	55.237	11.049
Muhtelif gider karşılıkları	(48.229)	(9.646)	368.766	73.752
Peşin ödenen giderlere ilişkin dönemsellik düzeltmesi	--	--	10.477	2.093
Diğer	135.255	27.053	(46.331)	(1.233)
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü), net	(195.964.057)	(38.056.924)	(138.824.054)	(26.818.562)

	31.12.2010	31.12.2009
Ertelenen vergi varlıkları	6.785.026	5.745.355
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(44.841.948)	(32.563.916)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(38.056.924)	(26.818.562)

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Dönem başı	(26.818.562)	(20.699.435)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	(1.563.425)	--
Dönem vergi geliri/(gideri)	(9.674.937)	(6.119.127)
Dönem sonu	(38.056.924)	(26.818.562)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 36 – HİSSE BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP)

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.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
Hissedarlara ait net (zarar)/kâr	59.647.106	83.140.449
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	38.868.465	26.374.635
Tam TL cinsinden bin hisse başına (zarar)/kâr	1,535	3,152

NOT 37 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Kısa Vadeli Alacaklar	31.12.2010	31.12.2009
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	50.625.509	141.996.439
- Yabancı Para	9.443.244	--
Ticari olmayan alacaklar		
- Türk Lirası	620.582.355	255.535.042
- Yabancı Para	2.146.699	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	--	(28.868)
Şüpheli alacaklar	15.622.150	15.622.150
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(15.622.150)	(15.622.150)
Toplam	682.797.807	397.502.613

Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş. ile yapılan hisse rehin ve alacak taahhütnamesi anlaşmasına istinaden ilişkili taraflardan olan alacaklar en geç 2 yıl içinde tahsil edileceğini gayrikabili rücu olarak beyan ve taahhüt etmiştir. Söz konusu ilişkili taraflardan olan alacakların teminatı olarak kefil sıfatıyla müşterek borçlu müteselsil sıfatıyla gayrikabili rücu olarak sorumlu olduğunu beyan etmiş ve ayrıca 31.12.2009 tarihi itibarıyla şirket değerleme raporuna göre indirgenmiş nakit akışları yöntemine göre eğer 390.203.249 ABD\$ olan hisseyi bu alacakların karşılığı olarak rehnetmiştir.

Grup'un ilişkili taraflardan olan alacaklarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Vadesi geçen	682.797.807	390.840.660
3 aya kadar	--	6.690.821
3- 6 ay arası	--	--
6 ay sonrası	--	--
Toplam	682.797.807	397.531.481

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Dönem başı bakiye	15.622.150	15.622.150
Dönem için tahsilatlar (-)	--	--
Dönem sonu bakiye	15.622.150	15.622.150

Vadesi gelmemiş ticari alacakların tahakkuk etmemiş finansman geliri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.12.2010:

	Oran (%)		
Vade	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	6,39	0,26	0,71
31-60 gün	6,41	0,28	0,82
61+ gün	6,41	0,30	0,94

31.12.2009:

	Oran (%)		
Vade	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	7,19	0,22	0,41
31-60 gün	7,30	0,23	0,46
61+ gün	7,32	0,24	0,56

Kısa Vadeli Borçlar	31.12.2010	31.12.2009
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	771.058	58.371.648
Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	14.859.791	3.556.607
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	--	(4.827.103)
Toplam	15.630.849	57.101.152
Uzun Vadeli Ticari Borçlar		
Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	--	322.623
Toplam	--	322.623

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Grup'un ilişkili taraflardan olan borçlarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	31.12.2009
Vadesi geçenler	15.630.849	62.250.878
0 - 3 ay	--	--
3 ay - 1 yıl	--	--
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	15.630.849	62.250.878

31.12.2010 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan olan alacakların yıllık etkin faiz oranı %8-%12 (31.12.2009: %12)'dir.

37.1) İlişkili taraflarla bakiyeler:**a) ilişkili taraflardan alacaklar:**

	31.12.2010		31.12.2009	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.468.797	11.484.546	4.925.788	--
Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim Ve Satış A.Ş.	--	408	13.757	10
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	328.445	234.053	102.186	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	298	271.564	86
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	183.198	1.953.737	1.041.155	155
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	982.227	22	430.203	130
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	10.147.477	193	--	--
Aksa Göynük Üretim A.Ş.	3.728.879	501.417	47.213	--
Aksa International Ltd.	655.784	1.460.305	3.261.283	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	1.566.816	6.618.325	30.831.103	7.261.554
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	242.139	1.433.043	2.639.086	--
Aksa Power Gen Changzhou	--	686.394	--	--
Aksa Power Generation Co.	5.908.015	1.583	771.599	--
Aksa Power Generation Fze.	--	--	4.820.344	--
Aksa Satış Ve Pazarlama A.Ş.	7.921	292.392	274.182	2.259
Aksa Servis Ve Yedek Parça A.Ş.	1.221	62	--	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	5.883	68.988	16.690	--
Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	--	--	154.242	5
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	569.296	8.059.390	--	6.119.335
Alenka Enerji Ltd. Şti.	65.900	--	--	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	249.242	665.985	2.561.054	310
Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	85	--	--	20
Atel Telekomünikasyon A.Ş.	14.234	159.337	--	--
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	1.951	97	--	127.814
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	163.891	--	--	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	315.719	7.401.882	2.905.136	149
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	709.341	368.474	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

	31.12.2010		31.12.2009	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	113.110	1.245.808	1.238.154	115.080
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	3.070.044	7.369.178	366.879	--
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	2.697	--	--
Dergaz A.Ş.	5.862	--	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	422.356	3.399.415	3.864.798	565
Doust Company (Iraq)	2.879.445	--	9.683.503	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.842.467	12.980.061	--	--
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	3.023.511	2.298.033	6.126.944	106
Eurl Aksa Generateurs	--	--	560.104	--
Fatih Büyüktopçu	--	56.972	--	--
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	30	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	117
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	535.611	11.686	469.176	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	416.051	162.925	4.203.059	--
İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	--	--	--	827
İrfan Cengiz	1.598	99.384	--	--
Kapıdağ Rüzgar A.Ş.	--	--	--	218.158
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.753.364	615.745	1.225.559	--
Kazancı Holding A.Ş.	4.432.260	295.727.058	--	128.945.796
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	2.777.807	2.420.684	5
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.111.096	178.596.578	--	111.373.613
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	14.953	5.249.867	1.005.560	--
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	5.953	95.674	76.812	--
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	107.143	97.123	8.187.482	--
Malatya Doğalgaz A.Ş.	3.173.982	61.637	--	54
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	173.296	384	--	92
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.194.692	24.149.739	4.567.145	58
Onan Enerji Üretim A.Ş.	11.801	98.202	92.073	--
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	93.540	1.065	--	--
Rasa Enerji Sancar	--	45	--	--
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	6.586	40	13.359.084	1.217.505
Renk Transmisyon San A.Ş.	--	533	--	15
Siirt Batman A.Ş.	--	--	349.114	10
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	400
S.Urfa D.Gaz Dağ.Ltd. Şti	2.612.973	1.360.611	--	--
Tasfiye Halinde S.S.Endüstriyel Ürün Üreticileri	--	2.112	--	--
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	4.141.374	24.173.317	22.146.284	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	524.446	20.703.425	6.023.765	150.814
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	84.778	972	963.675	--
Toplam	60.068.753	622.729.054	141.996.439	255.535.042

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

b) İlişkili taraflara borçlar:

	31.12.2010		31.12.2009	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	9.675	59.506	--	20.757
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	3.884	--	36
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.326	51.282	--	28.704
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	--	354.610	--	18.937
Aksa Far East PTE Ltd.	--	727.140	--	546.486
Aksa Gaz Dağıtım	--	989	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	2.378	728.575	--	2.270.510
Aksa Kiralama Ve Makina Satış A.Ş.	29.775	28.169	--	136
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	975	51.926	--	89.888
Aksa Satış Ve Pazarlama A.Ş.	134	--	--	49.141
Aksa Servis Ve Yedek Parça A.Ş.	--	747	--	279
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	--	--	747
Alenka Enerji Ltd. Şti.	--	162.099	--	--
Ali Metin Kazancı	--	5.681	--	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	15	--	--
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	--	779.371	--	--
Balıkesir Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	2.991	--	--
Bilecik Bolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	10.596.209	180.929
Cemil Kazancı	--	726	--	200
Deriş İnşaat A.Ş.	--	3.644	--	--
Eurl Aksa Generateurs	--	56.536	--	--
Fatih Büyüktopçu	--	521	--	--
Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	382.645	--	--
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	195	--	195
İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	--	--	--	283.192
Kapıdağ Rüzgar A.Ş.	170.350	10.579.316	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	3.346	--	1.951
Kazancı Makina Ve Motor Ltd. Şti.	897	1.202	--	226
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	186.785	420.585	--	39.805
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	332.458	373.794	42.191.491	268.862
Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	21.737	--	--
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	3.000	2.978.088	--
Mehmet Kazancı	--	521	--	--
Mustafa Kurnaz	--	19	--	--
Nilgün Nurik Kazancı	--	150	--	150
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	23.264
Sedat Siverek	--	155	--	150
Serdar Nişli	--	5	--	--
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.605.860	--
Şerafettin Akkaya	--	24	--	--
Tw.Energy Target	--	54.685	--	54.685
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	33.305	--	--	--
Toplam	771.058	14.859.791	58.371.648	3.879.230

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

37.2) İlişkili taraflarla yapılan alış-satış işlemleri:**a) İlişkili taraflara yapılan satışlar:**

	01.01.-31.12.2010		01.01.-31.12.2009	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.468.605	3.278	1.329.788	--
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	627.149	--	--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	11.489.661	6.453	--	--
Aksa Far East PTE Ltd.	207.929	--	434.342	--
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	15.318.684	43.930	--	--
Aksa International UK Ltd	655.784	--	4.616.697	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	3.982.468	1.910	3.566.647	--
Aksa Kiralama ve Makina Satış A.Ş.	--	--	7.108	--
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	--	58	--
Aksa Power Generation Co.	7.355.508	--	2.993.701	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	--	2.187	--
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	133.063	--	201.155	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	--	262	--
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	3.882	--	--	--
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	818.483	4.782	881.612	443
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	392.801	3.323	516.750	1.812
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.480.802	13.275	5.375.264	453
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	3.244.206	18.816	1.833.373	504
Dergaz A.Ş.	--	5.862	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	--	--	118.182	--
Doust Company (Iraq)	11.477.372	--	5.540.241	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.418.952	44.267	3.198.779	--
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.566.772	9.044	4.922.424	339
Eurl Aksa Generateurs Algeria	602.564	--	4.460.683	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	512.068	25.077	206.166	222
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	56.301	--	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	757.328	4.838	729.677	222
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	--	--	2.677.178	--
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	--	--	935.732	2.373
Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	28.320	--	--	--
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.807.445	6.965	3.582.180	222
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	193	--	--	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	3.499	3.550	1.703	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	21.094.784	26.132	7.016.062	7.837
Koni Tarımsal Yatırımlar	--	300	--	--
Malatya Doğalgaz A.Ş.	3.611.241	11.971	6.097.645	--
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.082.536	7.310	1.470.914	443
Mehmet Kazancı	20	--	111	--
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	784.909	6.255	482.159	1.108
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	839.659	4.249	582.563	222
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	--	--	700.368	191.469
Renk Transmisyon San A.Ş.	--	373	--	--
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.899.975	13.102	2.469.698	38
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.222.804	12.294	7.310.881	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	386.214	914	592.578	--
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.683.848	6.144	539.004	--
Toplam	104.332.379	967.864	75.393.872	207.707

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

b) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	01.01.-31.12.2010			
	Mal	Hizmet	Kira	Diğer
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	411.821	--	--	1.032
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	5.315	--	320.165
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	19.500
Aksa Havacılık A.Ş.	--	328.760	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	18.479.219	325.480	44.268	141.220
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	--	--	10.905
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	10.375	20.126	--
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	4.086	6.054	--	1.783
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	94.628	--	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	492	--	--
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	--	666	--	--
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	231.200	--	--	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	133.207	--	6.000	13.321
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	436.014	194	--	--
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	171.341	--	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	14.936	11.457	--	354
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	309.438	--	--	430
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	98.220	--	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	270.569	--	--	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	80.166	--	--	--
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	127.281	--	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	109.018	--	51.685
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	127	53.101	--	897
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	610.727	--	193.240
Koni İnşaat Sanayi A.Ş. (*)	639.161	1.205.843	344.385	46.017.642
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	--	420	16.551
Malatya Doğalgaz A.Ş.	162.564	--	8.250	8.583
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	262.243	--	--	1.176
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	127.573	--	--	--
Normdata Bilişim Teknolojileri San. Ve Tic. Ltd. Şti.	590.853	--	--	854
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	13.234	--	--	--
Şanlıurfa Doğalgaz Dağ. Ltd. Şti.	2.411	--	--	--
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	186.722	--	--	--
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	22.963	--	--	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	156.589	--	--	--
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	94.514	169	--	--
Toplam	23.026.452	2.762.279	423.449	46.799.338

(*): 46.016.022 TL tutarındaki kısım 05.03.2010 tarihinde Koni İnşaat San. A.Ş.'nden alınan İdil İki ve Rasa Enerji hisse alımlarından oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

	01.01.-31.12.2009				
	Mal	Hizmet	Sabit Kıymet	Kira	Diğer
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	177.114	--	--	--	--
Aksa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.	--	37.004	10.200	--	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	204	130	--	--	26
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	18.113.332	316.735	159.803	5.100	12.979
Aksa Kiralama ve Makina Satış A.Ş.	--	47.200	250	2.760	13.418
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	--	--	--	600
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	38.774	18.752	3.500	5.100	7.883
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	2.339	7.796	21.578	--	4.365
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	--	--	--	9.579
Anadolu Doğal Gaz İletim A.Ş.	--	660	--	--	762
Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	--	--	--	--	5.956
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	112.257	--	--	--	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	117.112	863	--	--	--
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	901.245	--	--	--	--
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	261.676	--	--	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	--	--	--	--	9.893
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	903.867	2.437	9.600	--	--
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	136.857	--	--	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	82.937	--	--	--	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	33.289	--	--	--	--
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	134.631	--	--	--	--
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	66.698	--	--	--	1.641
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	68.385	--	--	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	97.259	--	--	1.409
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	37.864	--	160	--	1.930
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	52.864	91.844	--	--	14.000
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.559.448	176.230	48.165.813	200.978	94.354
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	5.040	--	--	--
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	--	--	483	--	13.500
Malatya Doğalgaz A.Ş.	90.190	9.904	--	--	2.756
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	217.347	--	--	--	--
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağ. A.Ş.	51.339	--	1.500	--	--
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	41.879	--	--	--	--
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	142.016	470	72.813	6.000	--
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	116.438	--	--	--	--
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	24.076	--	--	--	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	140.965	--	--	--	--
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	182.732	--	--	--	--
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	343.605	1.916	1.339	--	--
Real makine ithalat ihracat	--	--	23.000	--	--
Toplam	24.151.480	814.240	48.470.039	219.938	195.051

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	633.929	--
Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim ve Satış A.Ş.	--	1.113
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	24.697	78.776
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	11.955	15.956
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	195.470	32.752
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	39.030	39.126
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	274.258	670.386
Aksa Göynük Üretim A.Ş.	10.705	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	5.958.457	6.774.851
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	251.195	235.579
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	56.435	171.907
Aksa Teknoloji A.Ş.	8.080	54.749
Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	--	16.912
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	912.975	480.498
Alenka Enerji A.Ş.	65.000	22.373
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	299.821	262.387
Atel Telekomünikasyon A.Ş.	19.303	--
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	17.325	--
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	206.952
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	118.948	143.023
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	271.897
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	113.080	135.534
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	62.559	239.998
Deriş İnşaat A.Ş.	448.341	545.609
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	87.772	322.793
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	673.439	332.680
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	999	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	100.443	327.652
Kapıdağ Rüzgar A.Ş.	10.233	--
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	139.598	132.161
Kazancı Holding A.Ş.	27.844.634	7.815.552
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	65	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	332.909	216.430
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	9.670.405	3.319.376
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	31.924	47.275
Koni Tarımsal Yatırımlar	5.953	7.729
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	107.143	822.908
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	890.535	304.477
Onan Enerji Üretim A.Ş.	11.801	5.242
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	122.933	1.588.876
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	--	1.532.230
Renk Transmisyon San A.Ş.	952	--
Siirt Batman A.Ş.	40.231	22.905
Ş.Urfa D.Gaz Dağ.Ltd. Şti.	86.383	--
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.668.444	1.303.351
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	356.188	281.036
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	3.445	254.540
Toplam	52.707.992	29.037.591

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

d) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	01.01.-31.12.2010	01.01.-31.12.2009
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	103.651
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	12.610	266.534
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	7.115	3.139
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	53.629	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	4.655.286	5.090.299
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	34.302	7.380
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	52.323	2.834
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	--	12.987
Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	--	16.439
Atel Telekomünikasyon A.Ş.	47.791	--
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	316.545	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	6.860	--
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.348.527	764.607
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	52.712	--
Deriş İnşaat A.Ş.	211	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	310.883	424.067
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	196.641	605.218
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	--	75.758
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	14.546	104.685
Kapıdağ Rüzgar A.Ş.	250.382	--
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	7.474	--
Kazancı Holding A.Ş.	628.408	292.758
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	118.522	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	56.229	--
Malatya Doğalgaz A.Ş.	271.307	681.392
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	388.740	336.206
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	2.103.285
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	760.711	987.616
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	275.860	--
Toplam	9.867.614	11.878.855

37.3) İlişkili taraflara verilen kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un ilişkili taraflarının kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklar ve ilişkili şirketlere verilen kefaletler 31.12.2010 tarihi itibarıyla 1.427.048.376 TL (31.12.2009: 1.006.409.012 TL).

37.4) İlişkili taraflardan alınan kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklardan ve ilişkili şirketlerden almış olduğu kefaletler 31.12.2010 tarihi itibarıyla 1.548.831.706 TL (31.12.2009: 1.042.391.289 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

37.5) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

01.01.-31.12.2010 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 1.588.001 TL'dir (01.01.-31.12.2009: 939.494 TL).

NOT 38 – 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 kullanmaktaki 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 27 numaralı notta 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 olanları 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.

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 araçları elinde bulundurmak, 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 (Not 10).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla kredi ve alacak riski detayları aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2010						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	60.068.753	45.567.384	622.729.054	590.696	78.229.887	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	13.613.022	44.488.230	--	590.696	78.229.887	
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	46.455.731	1.079.154	622.729.054	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	15.622.150	2.499.088	--	2.353.312	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(15.622.150)	(2.499.088)	--	(2.353.312)	--	--
- 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 ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2009						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	141.967.571	226.775.052	255.535.042	3.994.531	16.238.740	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	6.690.821	16.296.926	--	3.994.531	16.238.740	
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	135.276.750	210.478.126	255.535.042	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	15.622.150	2.885.317	--	2.787.756	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(15.622.150)	(2.885.317)	--	(2.787.756)	--	--
- 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	--	--	--	--	--	--

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:

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2010 tarihi itibarıyla türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.174.944.392	1.174.944.392	233.441.959	284.056.617	523.972.811	133.473.005	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	100.585.105	100.585.105	3.203.854	15.693.955	81.299.211	388.085	--
Diğer finansal yükümlülükler	113.831.120	113.831.120	37.100.340	34.061.179	42.669.601	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	100.386.910	100.941.260	73.253.264	--	--	--	27.687.996
Diğer borçlar	18.843.307	18.843.307	1.182.352	--	--	--	17.660.955

31.12.2009 tarihi itibarıyla türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	928.070.444	928.070.444	197.698.244	114.108.758	450.704.007	165.559.435	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	73.739.418	73.739.418	2.009.168	5.715.417	66.014.833	--	--
Diğer finansal yükümlülükler	242.011.975	242.011.975	242.011.975	--	--	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	139.062.167	143.917.421	8.753.998	180.929	--	--	134.982.494
Diğer borçlar	5.106.797	5.106.799	961.076	--	322.623	--	3.823.100

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

a) Döviz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi

Yabancı para riski Grup'un ağırlıklı olarak ABD\$ ve EUR yükümlülüklerine sahip olmasından 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'un 31.12.2010 ve 31.12.2009'daki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla 1.243.052.289 kısa (pasif), 803.858.204TL kısa (pasif) pozisyonudur.

	31.12.2010	31.12.2009
Döviz cinsinden varlıklar	82.102.447	180.788.785
Döviz cinsinden yükümlülükler	(1.325.154.736)	(984.646.989)
Net kısa pozisyon	(1.243.052.289)	(803.858.204)

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU

		31.12.2010						
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer	
1. Ticari Alacaklar	971.726	162.751	351.429	--	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	46.705.344	24.394.865	4.383.957	53.457	2.726	91	1.205	
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	20.925.781	7.027.863	4.881.840	--	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	68.602.851	31.585.479	9.617.226	53.457	2.726	91	1.205	
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	13.499.596	308.395	6.355.384	--	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	13.499.596	308.395	6.355.384	--	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	82.102.447	31.893.874	15.972.610	53.457	2.726	91	1.205	
10. Ticari Borçlar	4.433.041	101.858	2.086.559	--	--	--	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	453.200.890	248.956.037	33.338.957	--	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	457.633.931	249.057.895	35.425.516	--	--	--	--	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	867.520.805	438.916.356	92.214.201	--	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	867.520.805	438.916.356	92.214.201	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.325.154.736	687.974.251	127.639.717	--	--	--	--
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)	(1.243.052.289)	(656.080.377)	(111.667.107)	53.457	2.726	91	1.205
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15- 16a)	(1.277.477.666)	(663.416.635)	(122.904.331)	53.457	2.726	91	1.205
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	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU

		31.12.2009					
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	29.914.492	17.691.872	1.364.033	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	7.517.526	3.458.110	1.035.759	--	5.004	--	161
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	86.259.506	41.197.771	--	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	123.691.524	62.347.753	2.399.792	--	5.004	--	161
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	57.097.261	37.684.506	--	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	57.097.261	37.684.506	--	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	180.788.785	100.032.259	2.399.792	--	5.004	--	161
10. Ticari Borçlar	223.565	--	103.488	--	--	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	304.304.273	165.343.546	25.619.660	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	--	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	304.527.838	165.343.546	25.723.148	--	--	--	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	680.119.151	434.713.490	11.836.805	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	680.119.151	434.713.490	11.836.805	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	984.646.989	600.057.036	37.559.953	--	--	--	--
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)	(803.858.204)	(500.024.777)	(35.160.161)	--	5.004	--	161
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(947.214.971)	(578.907.054)	(35.160.161)	--	5.004	--	161
22. Döviz Hedge'i için 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	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(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

31.12.2010				
	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	101.430.026	(101.430.026)	101.430.026	(101.430.026)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	101.430.026	(101.430.026)	101.430.026	(101.430.026)
Avro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/ yükümlülüğü	22.881.707	(22.881.707)	22.881.707	(22.881.707)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	22.881.707	(22.881.707)	22.881.707	(22.881.707)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama %10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/ yükümlülüğü	(11.015)	11.015	(11.015)	11.015
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(11.015)	11.015	(11.015)	11.015
TOPLAM (3+6+9)	124.300.718	(124.300.718)	124.300.718	(124.300.718)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu**31.12.2009**

	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	50.002.478	(50.002.478)	50.002.478	(50.002.478)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	50.002.478	(50.002.478)	50.002.478	(50.002.478)
Avro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/ yükümlülüğü	3.516.016	(3.516.016)	3.516.016	(3.516.016)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	3.516.016	(3.516.016)	3.516.016	(3.516.016)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama %10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/ yükümlülüğü	(517)	517	(517)	517
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(517)	517	(517)	517
TOPLAM (3+6+9)	53.517.977	(53.517.977)	53.517.977	(53.517.977)

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, artırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir. Faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Faiz Pozisyonu Tablosu

	31.12.2010	31.12.2009
Sabit faizli finansal araçlar		
Gerçeğe uygun değer farkı kâr/zarara yansıtılan varlıklar	--	--
Satılmaya hazır finansal varlıklar	136.513	22.497
Finansal varlıklar	1.097.320.781	788.773.883
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler	178.511.693	213.035.979

Grup'un 31.12.2010 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 kârı üzerinde 3.100.396 TL (31.12.2009: 1.192.381 TL) artış/(azalış)'a neden olacaktır.

NOT 39 – 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 çevrilmektedir. 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 çevrilmektedir. Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin, kısa vadeli olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

NOT 40 – BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup'un 01.03.2011 tarihli özel durum açıklamasında Kazancı Holding A.Ş.'nin 2011 yılı içinde gerçekleştirmeyi planladığı Aksa Enerji Üretim A.Ş. sermayesinin %11,93 oranındaki kısmını oluşturan hisse satışından elde edeceği gelirin tamamını eşzamanlı olarak Kazancı Holding A.Ş. ve diğer grup şirketlerinin Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye olan borçlarının geri ödenmesinde kullanılması kararı aldığı açıklanmıştır.

NOT 41 – FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR

Yoktur.

İletişim

Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Gölbahar Cad. 1. Sk. 34212 İstanbul / Türkiye
T: + 90 212 478 66 66
F: + 90 212 657 55 16

Yatırımcı İlişkileri İletişimi
investorrelations@aksaenerji.com.tr

www.aksaenerji.com.tr

www.aksaenerji.com.tr



KAZANCI HOLDİNG