

Odağımız: Yerli ve Yenilenebilir Enerji



2014 Faaliyet Raporu

- 1 Aksa Enerji 2014 Yılı Performansından Satırbaşları
- 3 Kurumsal Profil
- 4 Finansal ve Operasyonel Göstergeler
- 6 Kazancı Grubu Hakkında
- 8 Aksa Enerji'nin Sürdürülebilir Büyüme Stratejisi
- 12 Aksa Enerji'nin Üretim Portföyü ve Özellikleri
- 36 Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı
- 40 Genel Müdür'ün 2014 Yılı Değerlendirmesi
- 44 Dünya ve Türkiye Ekonomisi
- 46 Dünya Enerji Piyasasında Görünüm
- 48 Türkiye Enerji Piyasasında Görünüm
- 52 2014 Yılı Faaliyetlerinin Değerlendirilmesi
- 66 Aksa Enerji'de Sürdürülebilirlik
- 74 Kurumsal Yönetim
- 138 31.12.2014 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetim Raporu
- 220 Sözlük



Değerli paydaşlarımız,

Enerji sektöründeki yolculuğumuz 1960 yılında başlamıştır. Geride kalan süre zarfında yegane amacımız, Türkiye ekonomisinin sürdürülebilir büyümesine destek vermek ve paydaşlarımız için kalıcı değer üretmek olmuştur.

Büyüyen Türkiye'nin kalkınma yolculuğunda ihtiyaç duyduğu enerjiyi doğal kaynakları en verimli ve çevreci bir yaklaşımla kullanarak karşılamak temel hedefimiz olmuştur.

Enerji iş kolunun tüm unsurlarını bünyesinde barındıran Grubumuz, yenilikçiliği ve gelişmeyi sürekli olarak beslemiş; enerji sektörünün temel taşına dönüşmüştür. Aksa markalı ürün ve hizmetler bugün yurt içinde ve yurt dışında milyonlarca bireyin hayatına katkıda bulunmakta, ekonomik döngüde temel bir faktör olarak yer almaktadır.

Müşterilerimizin kesintisiz güveni ve teveccühü, Türkiye'nin güçlü yarınlarını inşa etme sürecinde bize ihtiyaç duyduğumuz motivasyonu sağlamaktadır. Aynı güç, piyasadaki lider konumumuzu pekiştiren ve geleceğe taşımamızı sağlayacak olan yatırımlarımızın ve geleceğe dair planlarımızın da ilham kaynağıdır.

Saygılarımla,

Ali Metin Kazancı

Aksa Enerji 2014 Yılı Performansından Satırbaşları

Geleceğe Dair

Aksa Enerji stratejik yatırım planı kapsamında, yerli ve yenilenebilir kaynakların portföyündeki payını artırmaya odaklanmıştır. Aksa Enerji, bu odağı kapsamında, kurulu gücünü 3.700 MW seviyesine ulaştıracak 10 enerji santrali projesi üzerinde çalışmalarını sürdürmektedir. Bu projelerin 8 adedi, yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı olup 5 RES, 2 HES ve 1 linyit santralini kapsamaktadır.

9.814

GWsa Elektrik Satışı

2.140

MW Kurulu Güç

344

Milyon TL FAVÖK

1.957

Milyon TL Net Satış

247

Milyon TL Brüt Kâr

%17,6

FAVÖK Marjı

19

Enerji Santrali

%59

Kapasite Kullanım Oranı

Vizyon & Misyon

Vizyonumuz

Bölgenin en güvenilir ve en büyük gücü olmaktır.

Misyonumuz

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



2.140 MW

Aksa Enerji, Türkiye'deki
halka açık şirketler arasındaki
en büyük serbest elektrik
üreticisidir.

Halka açık en büyük elektrik üreticisi

1997 yılında kurulmuş bulunan Aksa Enerji, 2014 yılında 2.140 MW'a ulaşan kurulu gücü ile Türkiye'deki halka açık şirketler arasında en büyük serbest elektrik üreticisi unvanına sahiptir.

2014 yılında satışlarının yaklaşık %77'sini 90.000'e yaklaşan sözleşmeli müşterisine gerçekleştiren Aksa Enerji, Türkiye'deki serbest üreticilerin toplam kurulu gücünün %6'sını temsil etmektedir. Diğer taraftan, Aksa Enerji, Türkiye'de serbest üreticiler tarafından sağlanan toplam elektriğin %9'unu tek başına üretmektedir.

19 santralden oluşan çeşitlendirilmiş üretim portföyü

Aksa Enerji'nin üretim portföyü 19 enerji santralinden oluşmuştur. Bunların 2'si hidroelektrik, 7'si rüzgar, 5'i akaryakıt ve 5'i doğal gaz santralidir. Aksa Enerji, aynı zamanda, K.K.T.C.'nin elektrik enerjisi ihtiyacına ülkede faaliyet gösteren enerji santrali ile katkıda bulunmaktadır.

Rekabetçi piyasa konumu

Aksa Enerji, ana ihtisas konusu enerji olan Kazancı Grubu'nun bir şirketidir.

Kazancı Grubu şirketleri, sinerjik bir yapılanma kapsamında üretimden dağıtıma kadar enerji değer zincirinin tüm halkalarında faaliyet göstermektedir. Grubun sahip olduğu entegre yapılanma, Aksa Enerji'nin en önemli rekabet avantajlarından birini oluşturmaktadır. Şirket, enerji santrallerinin kurulumundan işletimine kadar süreçlerinde ihtiyaç duyduğu tüm hizmet ve çözümleri Grup çatısı altında etkin, hızlı ve verimli bir şekilde karşılamaktadır.

Yerli ve yenilenebilir kaynakların önceliği

Aksa Enerji'nin stratejik önceliği ve odağı yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı elektrik üretimidir.

Aksa Enerji, portföyündeki rüzgar ve hidroelektrik santralleri ile ülkemizin en büyük yenilenebilir enerji üretim kapasitelerinden birine sahiptir. Diğer taraftan, yatırım çalışması devam etmekte olan 270 MW'lık Bolu Göynük Termik Santrali, Şirket'in tümüyle yerli kaynağa dayalı bir yatırımı olup 2015 yılının ilk yarısında ticari faaliyete başlayacaktır.

Aksa Enerji, yatırım portföyündeki 10 enerji santrali projesi ile büyümeye odaklıdır. Aksa Enerji, projelerini tamamladığında, Türkiye enerji coğrafyasındaki varlığını ve iddiasını daha da pekiştirecektir.

Odağı, yerli ve yenilenebilir kaynaklar olan bir üretici: Aksa Enerji'nin yatırım stratejisi yerli ve yenilenebilir kaynaklara öncelik vermektir.

Orta ve uzun vadeli hedefimiz: Maliyetlerimizi düşürecek ve kârlılığımızı artıracak portföy çeşitliliği

Aksa Enerji'nin orta vadeli hedefi, yenilenebilir ve yerli kaynaklara yapılacak yatırımlar ile üretim portföyünde maliyeti düşürecek ve kâr marjını artıracak çeşitliliğe ulaşmaktır. Halen inşaatı devam eden lisanslı yatırımlara ek olarak barajlı bir hidroelektrik santralinin projelendirmesi ön lisans sürecindedir. Aksa Enerji, yerli kaynaklardaki payını artırmak hedefi doğrultusunda çeşitli linyit projeleri için görüşmelerini sürdürmektedir.

Aksa Enerji'nin hisseleri Borsa İstanbul Ulusal Pazarı'nda AKSEN sembolü ile işlem görmektedir. 2014 yıl sonu itibarıyla Şirketin toplam satışları 1.957 milyon TL'ye ve FAVÖK'ü 343,9 milyon TL'ye ulaşmıştır.



2014 yılında Aksa Enerji, başarılı finansal ve operasyonel performansını sürdürmüş, hissedarları başta olmak üzere tüm paydaşları için kalıcı değer üretmiştir.

753

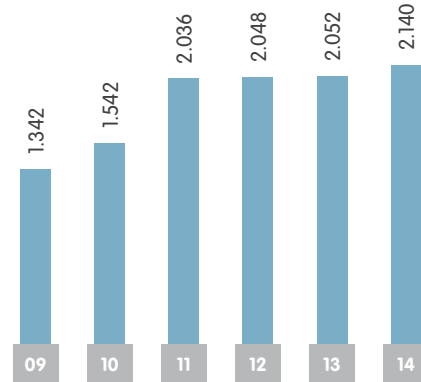
Milyon TL 2014 yılındaki toplam yatırım

Konsolide (milyon TL)	2010	2011	2012	2013	2014
Satış gelirleri (net)	911	1.307	1.841	1.786	1.957
Net dönem kârı	59	(126)	231	(133)	39,4
FAVÖK	190	292	323	312	343,9
Toplam aktifler	2.385	2.669	2.936	2.879	3.339
Özsermaye	824	699	1.116	987	1.109
FAVÖK marjı (%)	21	22	18	18	17,6
Toplam yatırımlar	417	330	136	640	753

Aksa Enerji, hayata geçirdiği kapsamlı yatırımlarının sonucunda, 2009 yılında 1.342 MW olan kurulu gücünü, 2014 yılının sonunda 2.140 MW'a yükseltmiştir. Aksa Enerji, kurulu gücünde sağladığı büyümeye paralel olarak elektrik üretimini de yıllar içinde istikrarlı bir biçimde artırmıştır. Şirketin 2014 yılı elektrik üretimi 9.814 GWh'a olmuştur.

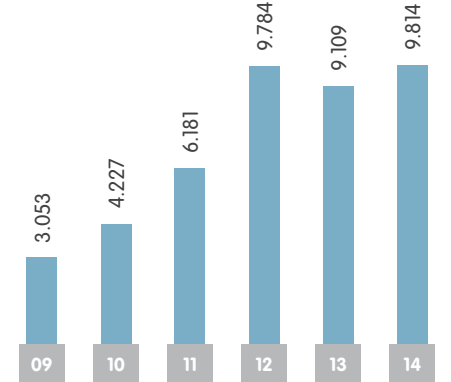
2009-2014 Kurulu güç ve satışlardaki gelişme

Toplam Kurulu Güç (MW)



Aksa Enerji'nin üretim portföyü, doğal gaz, fuel-oil, rüzgar ve hidroelektrik kaynaklarını kullanarak elektrik üreten 19 santralden oluşmaktadır. 2009 yılına göre kurulu güç %59 artmıştır.

Elektrik Satışı (MWh)



Aksa Enerji'nin elektrik satışları yıllar içinde gelişme gösteren santral portföyüne paralel olarak, sağlıklı ve sürdürülebilir bir gelişim göstermiştir.

Aksa Enerji Ortaklık Yapısı

Aksa Enerji'nin payları A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. Aksa Enerji'nin 31 Aralık 2014 itibarıyla çıkarılmış sermayesi, her biri 1 TL nominal değerinde 293.896.220 adedi A grubu nama yazılı pay, 319.272.898 adedi B grubu hamiline yazılı pay olmak üzere toplam 613.169.118 adet paya ayrılmıştır.

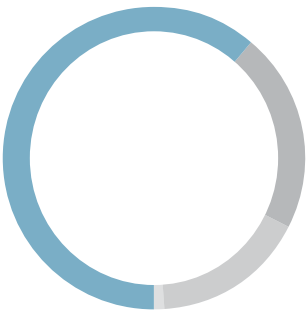
Pay Grubu	Nama veya Hamiline Yazılı Olduğu	Nominal Değeri (TL)
A	Nama	293.896.220
B	Hamiline	319.272.898
Toplam	-	613.169.118

Aksa Enerji'nin ortaklık yapısı ve oy oranları (31 Aralık 2014 itibarıyla)

	Hisse Tutarı (TL)	Hisse Grubu	Hisse Oranı (%)	Oy Oranı (%)
Kazancı Holding A.Ş.	293.861.844	A	47,93	47,93
Kazancı Holding A.Ş.	85.761.133	B	13,99	13,99
Toplam- Kazancı Holding A.Ş.	379.622.977		61,91	61,91
Goldman Sachs International	101.911.765	B	16,62	16,62
Ali Metin Kazancı	4.814	A	0,0008	0,0008
Mehmet Kazancı	4.812	A	0,0008	0,0008
Ş. Cemil Kazancı	4.812	A	0,0008	0,0008
Necati Baykal	4.811	A	0,0008	0,0008
Tülay Kazancı	1	A	0,0000	0,0000
Yavuz İşbakan	1	A	0,0000	0,0000
Aksa Makine San. A.Ş.	15.125	A	0,0025	0,0025
Diğer (Halka Açık Kısım)	131.600.000	B	21,46	21,46
Toplam	613.169.118		100,00	100,00

Kazancı Holding A.Ş. 2012 ve 2013 yıllarında "Diğer (Halka Açık Kısım)" altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile 4.900.962 adet pay elde etmiş olup, söz konusu paylar yukarıdaki tabloda "Diğer (Halka Açık Kısım)" payları içinde gösterilmiştir.

Aksa Enerji Ortaklık Yapısı



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



Özlem McCANN

Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü

Şirketimiz kurumsal yönetimin i) Şeffaflık, ii) Adillik, iii) Sorumluluk ve iv) Hesap Verilebilirliğe dayalı dört prensibine uymayı ilke edinmiştir. Tüm paydaşlarımız ile aramızdaki güvenin oluşturulması için paylaşılan tüm bilgilerin doğru ve kapsamlı olmasına özen gösterilmektedir. Aksa Enerji Yatırımcı İlişkileri, bilgi akışının paydaşlarımızın yaptıkları işlemlere (alım/satım) ve görece büyüklüklerine bakılmaksızın "aynı hızda ve kapsamda" olması için azami gayret göstermekte; tüm bilgi taleplerini olabildiğince hızlı cevaplamaktadır. Aksa Enerji Yatırımcı İlişkileri 2014 yılında 37 adet özel durum açıklaması yapmış, yurt içinde ve yurt dışında katılan konferanslar ve roadshowlar ile analistlerle ve yatırımcılarla yaklaşık 148 birebir toplantı gerçekleştirmiştir. Yatırımcı İlişkileri departmanına 430 civarında bilgi talebi gelmiş, bu talepler kamuya açıklanmış bilgiler kapsamında telefon ve e-posta yoluyla yanıtlanmıştır. Ayrıca, üçer aylık dönemler itibarıyla, finansal sonuçların açıklanmasını takiben, yatırımcı ve analistlerin bilgilendirilmesi amacıyla üç adet telekonferans ve yıl sonu sonuçları açıklamasını takiben ise analistlerin ve yatırımcıların katılımıyla gerçekleşen bir toplantı yapılmış; yabancı yatırımcılar için ise telekonferans düzenlenmiştir.

HEDEF

enerji sektöründe uzun vadeli büyüme

Enerji değer zincirinin her aşamasında güçlü varlık gösteren bir katılımcı

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

Kazancı Holding'in temelleri 1960'lı yıllarda atılmıştır. 1980'li yıllarda jeneratör üretimine başlayan Grup, zaman içinde enerji sektöründeki bütünleşmiş yapılanmasını inşa etmiştir. 1990'lı yıllarda enerji santralleri kurulumu ve elektrik üretimi, 2000'li yılların başında ise doğal gaz dağıtım faaliyetleriyle, enerji sektöründeki dikey ve yatay yapılanmasında yeni aşamalar kaydeden Kazancı Grubu, 2010 yılında elektrik dağıtım faaliyetlerine başlamıştır.

Enerji iş kolundaki uzmanlığıyla rekabetin önünde konumlanmış bulunan Grubun hedefi, enerji sektöründe uzun vadeli stratejik odaklanma ile büyümek ve sektördeki lider konumunu sürdürmektir.

Kazancı Grubu, 50 yılı aşan yolculuğunda her zaman müşteri memnuniyeti ve güven ilkelerini temel almıştır. Kazancı Grubu'nu oluşturan şirketler hakkındaki kısa bilgiler aşağıda sunulmuştur.

Türkiye'nin en büyük 200 sanayi kuruluşu ve ihracatçısı arasında yer alan Aksa Jeneratör, Türkiye jeneratör sektörünün açık ara lideridir.

Aksa Jeneratör

Faaliyetlerine 1968'de başlayan Kazancı Holding iştiraklerinden Aksa Jeneratör, 50 yıla yakın süredir üretim gerçekleştirmekte olup, bugün dünya jeneratör piyasasının lider oyuncularındandır.

Türkiye'nin en büyük 200 sanayi kuruluşu ve ihracatçısı arasında yer alan Aksa Jeneratör, Türkiye jeneratör sektörünün açık ara lideridir.

Üretiminin %60'ından fazlasını ihraç eden Aksa Jeneratör, üretim faaliyetlerini Türkiye, ABD ve Çin'de sürdürmektedir. 3 kıtada üretim ve 160 ülkeye ihracat yapan Aksa Jeneratör'ün, Asya, Avrupa ve Afrika'da 11 pazarlama iştiraki vardır, 2012 yılından bu yana ABD'de, Amerikan standartlarında üretim gerçekleştirmektedir.

Doğal gazlı jeneratörlerin dünyada ilk üreticilerinden olan Aksa Jeneratör'ün senkron jeneratör projelerinde tartışmasız üstünlüğü bulunmaktadır. Ar-Ge yatırımları ile daha düşük yakıt sarfiyatlı, daha düşük ses seviyeli ve çevre dostu jeneratörler üzerinde çalışan Aksa Jeneratör, sektörde değişimin öncüsüdür ve teknoloji yatırımları gerçekleştirmektedir.

Aksa Jeneratör, küresel jeneratör piyasasının ilk 5 firması arasında yer almaktadır.

Aksa Jeneratör bünyesinde 2014 yılında faaliyete geçen Aksa Global Kiralama, çözüm ortaklığı yaklaşımı kapsamında, uluslararası kiralama taleplerine projeler geliştirilmekte, dönemsel ve uzun soluklu global kiralama ihtiyaçlarını hızlı bir şekilde cevaplamaktadır.

www.aksa.com.tr

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

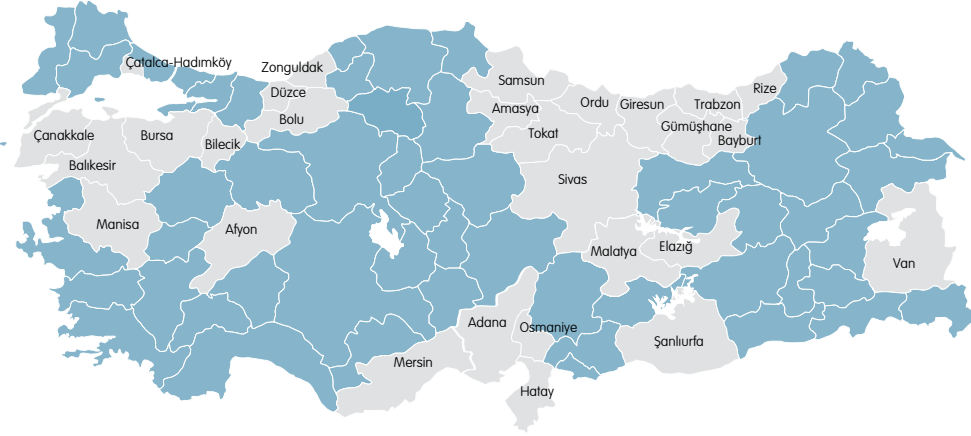
Aksa Servis ve Kiralama

Türkiye'nin en büyük kiralık jeneratör filosuna sahip olan Aksa Servis ve Kiralama 1994 yılında kurulmuştur. Şirket, yurt içinde ve dışında müşterilerinin kiralık jeneratör ihtiyaçlarını İstanbul ve Dubai'deki hizmet noktalarından karşılamaktadır.

Türkiye'nin her yerinde 24 saat kesintisiz hizmet sunan servis ağı Aksa Servis ve Kiralama, müşterilerinin her türlü teknik sorunlarını deneyimli hizmet kadrosu ve modern servis araçlarıyla cevaplamaktadır. Aksa Servis ve Kiralama, Türkiye'de 300 kişilik kadrosuyla Aksa Jeneratör ürünlerine satış sonrası hizmeti de vermektedir.

www.aksaservis.com.tr

Aksa Doğal Gaz Dağıtım Bölgeleri



16 BİN KM

Aksa Doğal Gaz'ın toplam
şebeke uzunluğu
16.000 km'dir.

Aksa Doğal Gaz Dağıtım Bölgeleri

Aksa Doğal Gaz

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

2003 yılında kurulan Şirketin, dağıtım yaptığı bölgelerde 2 milyon abonesi bulunmakta ve yıllık 6 bcm doğal gaz dağıtımı gerçekleştirmektedir. Aksa Doğal Gaz'ın lisans bölgelerinde 3 milyona yakın potansiyel müşterisi bulunmakta olup, bu bölgelerde 10 milyona yakın nüfus vardır. Piyasanın etkin bir katılımcısı olan Aksa Doğal Gaz'ın toplam şebeke uzunluğu 16.000 km'dir.

www.aksadogalgaz.com.tr

Aksa Elektrik

Aksa Elektrik, 2004 yılında EPDK'dan (Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu) aldığı lisans ile tüm Türkiye genelinde ve komşu ülkelerle enerji ticareti yapmaya başlamıştır. AKSA Elektrik, serbest tüketici limitini geçen (yıllık 4000 kwh, aylık 130 TL elektrik faturası) tüm tarife gruplarına tüketim ayırımı gözetmeksizin doğrudan elektrik tedariki sağlamaktadır.

Aksa Elektrik Dağıtım ve Aksa Elektrik Perakende Satış

Aksa Elektrik, 2009 ve 2010 yıllarında gerçekleştirilen elektrik dağıtım özelleştirmelerinde iki bölge (Çoruh ve Fırat) için en iyi teklifi vermiş; dağıtım ve perakende satış şirketlerini satın alarak devir işlemlerini 2010 yılında tamamlamıştır.

Çoruh bölgesi Giresun, Gümüşhane, Trabzon, Rize ve Artvin illeri ile bu illere bağlı 68 ilçe merkezini kapsarken, Fırat bölgesi ise Malatya, Elazığ, Tunceli ve Bingöl illeri ile bu illerin 41 ilçesinden oluşmaktadır. Çoruh ve Fırat bölgelerindeki 2 milyondan fazla aboneye yıllık yaklaşık 6,3 TWSa elektrik dağıtımı ve satışı yapılmaktadır.

Aksa Elektrik Dağıtım Bölgeleri



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

Tarifelerimiz

Sürekli Aksa

Her ay değişmeyen oranla indirim sağlar.

Zamsız Aksa

Elektriğe gelebilecek zamdan etkilenmez.

Merhaba Aksa

İlk ay elektrik faturası ödenmez.

Kesintisiz Aksa

Tüketime göre hediye jeneratör kazandırır.

1 Fatura 1 Fidan Aksa

Çevreci tarife ile tüketicinin adına fidanlar dikilir.

Aksa Enerji'nin stratejisi sağlıklı ve sürdürülebilir kârlılık hedefine odaklıdır.

Temeller	Başarılarımız	Hedeflerimiz		Özetle Aksa Enerji:
		Kısa vadede	Uzun vadede	
SÜRDÜRÜLEBİLİR KAPASİTE ARTIŞI VE YENİ PROJELER	Verimli ve genç bir santral portföyü Yenilenebilir ve yerli kaynaklara dayalı üretim ve enerji lisansları Kombine çevrim dönüşümleri ile kapasite ve verimlilik artışları	Yenilenebilir ve yerli kaynaklara dayalı enerji üretiminin artırılmasıyla maliyet tabanının daha da iyileştirilmesi	Yenilenebilir ve yerli kaynaklara dayalı santrallerin faaliyete geçmesi: HES, RES, Linyit. Üretim maliyetlerini daha da azaltacak portföy çeşitliliğini destekleyen yurt içi ve yurt dışı proje fırsatlarının değerlendirilmesi	SERBEST ENERJİ ÜRETİCİLERİ ARASINDA YENİ VE VERİMLİ ENERJİ SANTRALLERİ İLE GÜÇLÜ KONUMUNU SÜRDÜRMEYİ,
YÜKSEK KAPASİTE KULLANIMI	Ağırlıklı baz yük satışı	Sürekli bir yük profili geliştirilmesi ve baz yük satışının artırılması	İkili anlaşmalar ile baz yük satışının geliştirilmesi	KAZANCI GRUBU ENERJİ ŞİRKETLERİYLE GELİŞTİRDİĞİ YATAY VE DİKEY UYUM KAPSAMINDA TÜM KATEGORİLERİ KAPSAYACAK BİR MÜŞTERİ PORTFÖYÜNÜ GELİŞTİRMEYİ,
YAKIT ÇEŞİTLİLİĞİ	Doğal gazın yanı sıra yenilenebilir ve yerli kaynaklara dayalı santrallerden oluşan üretim gücü	Linyit, rüzgar ve hidroelektrik kaynaklarının geliştirilmesi	Yenilenebilir enerji üretiminde artış sağlanması Linyit gibi düşük maliyetli yerel yakıt kaynaklarının kullanılması	MÜMKÜN OLAN TÜM YAKIT ÇEŞİTLERİ İLE EN EKONOMİK VE EN VERİMLİ YAKIT KARMASINI OLUŞTURMAYI,
YAKIT TEMİNİ	BOTAŞ	Yakıtın üreticilerinden doğrudan temin (yakın ülkeler, LNG) olanaklarının geliştirilmesi	Uzun vadeli sözleşmelerin yapılması	YAKIT TEDARİKÇİLERİYLE UZUN VADELİ VE VERİMLİ İŞBİRLİKLERİ GELİŞTİRMEK SURETİYLE DÜŞÜK ÜRETİM MALİYETİNİ VE YAKIT TEDARİKİNİ GÜVENCE ALTINA ALMAYI,
MÜŞTERİ ERİŞİMİ	PMUM piyasasına satış İkili anlaşmalarla serbest tüketicilere satış İhracat	Serbest tüketicilerle olan ilişkilerin geliştirilmesi ve çeşitlendirilmesi Kazancı Grubu şirketleri arasında müşterilere çapraz satış olanaklarının geliştirilmesi	İkili anlaşma sayısının artırılması ve hizmet sunulan serbest tüketici kitlesinin büyütülmesi Ticari ve mesken müşteri sayısının artırılması İhracat olanaklarının değerlendirilmesi	UZUN VADELİ SATIŞ ANLAŞMALARINI VE GELİŞEN MÜŞTERİ PORTFÖYÜ İLE SATIŞLARINI ARTAN MİKTARDA GÜVENCE ALTINA ALMAYI,
COĞRAFİ GENİŞLEME	Türkiye, K.K.T.C.	Çevre ülkelerine ihracat olanaklarının değerlendirilmesi	Uluslararası piyasalardaki faaliyetlerin geliştirilmesi	GÜÇLÜ BİR ENERJİ TALEBİNE SAHİP OLAN BÖLGE ÜLKELERİNE ELEKTRİK İHRACATI İMKANLARINI VE YATIRIM FIRSATLARINI DEĞERLENDİRMEYE KARARLILIKLA DEVAM EDECEKTİR.

Aksa Enerji, doğru öngörülerini ve stratejileriyle kurumsal hedeflerine başarıyla ulaşmış bir şirkettir.

Makroekonomik ve Sektörel Temeller

Türkiye ekonomisinin sürdürülebilir büyüme temelleri

Türkiye ekonomisi, 2008 küresel finansal krizini ve sonrasındaki süreci başarıyla yönetmiş ve büyümesini sürdürmüştür. Gelişmekte olan ülkeler arasında farklılaşan Türkiye, FITCH ve Moody's tarafından yatırım yapılabilir ülke kategorisine yükseltilmiş ve yabancı sermayenin ilgi odağı olmuştur. 2014 yılında %2,9 oranında büyüyen Türkiye ekonomisi, demografik özellikleri, hızlı sanayileşme ve kentleşme seviyesi ile büyümeye ve tüm sektörler için iş olanakları sunmaya adaydır.

Elektrik üretim sektörü hızla büyümektedir.

2020'ye kadar yıllık ortalama %6,4'lük tüketim artışı öngörülen Türkiye'nin kurulu gücü, 2014 yılında 69.516 MW'a ulaşmıştır. 2015 yılında ise 4.500 MW'lık yeni kapasitenin devreye girmesi beklenmektedir. Diğer taraftan, gelişmiş ülkelere oranla düşük seyreden kişi başına elektrik tüketim miktarı, ülkemizin gelişme ve yatırım potansiyeline işaret etmektedir.

Kurumsal Temeller

Türkiye'nin halka açık en büyük serbest üreticisi

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

Sürdürülebilir büyümeyi destekleyen proje portföyü

Aksa Enerji, Türkiye enerji coğrafyasının tamamında aktiftir. Etüt ve yapım aşamasındaki 10 projesi ile Aksa Enerji kaynak çeşitliliğini geliştirmeyi, yerli ve yenilenebilir kaynakların portföydeki payını yükseltmeyi hedeflemektedir.

Güçlü ve yaygın santral portföyü

Aksa Enerji'nin santral portföyü doğal gaz, akaryakıt, rüzgar ve hidroelektrik kaynaklarını kullanarak elektrik üreten 19 santralden oluşmuştur. Geniş bir coğrafyaya yayılmış santraller hakkındaki detaylı bilgiler raporun 16. ve 17. sayfalarında sunulmuştur.

Aksa Enerji, kaynak karmaşasını çeşitleme çalışmaları kapsamında, ilk linyit santralini tamamlama ve devreye alma aşamasındadır. Bolu Göynük'te inşaatı büyük ölçüde tamamlanmış bulunan 270 MW kurulu güce sahip santralin 2015 yılının ilk yarısının sonlarında ticari faaliyete başlaması öngörülmektedir.



Aksa Enerji, sektördeki en düşük santral kurulumu maliyet tabanlarından birine sahiptir. Bu durum verimlilik ve kârlılık açısından son derece değerli bir temel oluşturmaktadır.



Köklü sektörel deneyim, güçlü takım ruhu, paylaşılan değerler

Sektöründe yatay ve dikey entegrasyonunu tamamlamış Kazancı Grubu'nun şirketi olan Aksa Enerji, insan kaynağının yetkinlikleri, güçlü takım ruhu ve organizasyon çapında paylaşılan değerleri ile farklılaşmaktadır. Köklü profesyonel deneyime sahip olan Aksa Enerji'nin üst yönetim ekibi ortalama 17 yıllık sektör deneyimine sahiptir. Aksa Enerji, aynı zamanda, sektörün en yetkin teknik ekibine de sahiptir.

Operasyonel mükemmeliyet

Aksa Enerji'nin yetkin ve deneyimli proje geliştirme ve işletme ekipleri operasyonel mükemmeliyetin sürdürülmesi açısından kilit öneme sahiptir. Aksa Enerji, sektördeki en düşük santral kurulumu maliyet tabanlarından birine sahiptir. Bu durum Şirketin verimliliği ve kârlılığı açısından son derece değerli bir temel oluşturmaktadır.

Aksa Enerji'nin üst yönetim ekibi ortalama 17 yıllık sektör deneyimine sahiptir. Şirket, Aynı zamanda, sektörün en yetkin teknik ekibine de sahiptir.

Öngörülebilir talep koşullarının sağladığı avantaj

Tüm Türkiye coğrafyasına yayılmış güçlü üretim yetkinliği, Grubun elektrik dağıtım faaliyetleri kapsamında sahip olduğu müşteri portföyü, yüksek hacimli ikili anlaşmaları, K.K.T.C. ve Türkiye'deki üretim gücü, Aksa Enerji'nin talep koşullarını öngörebilmesine imkan sunmaktadır.

Kazancı Grubu'nun yatay ve dikey yapılanması

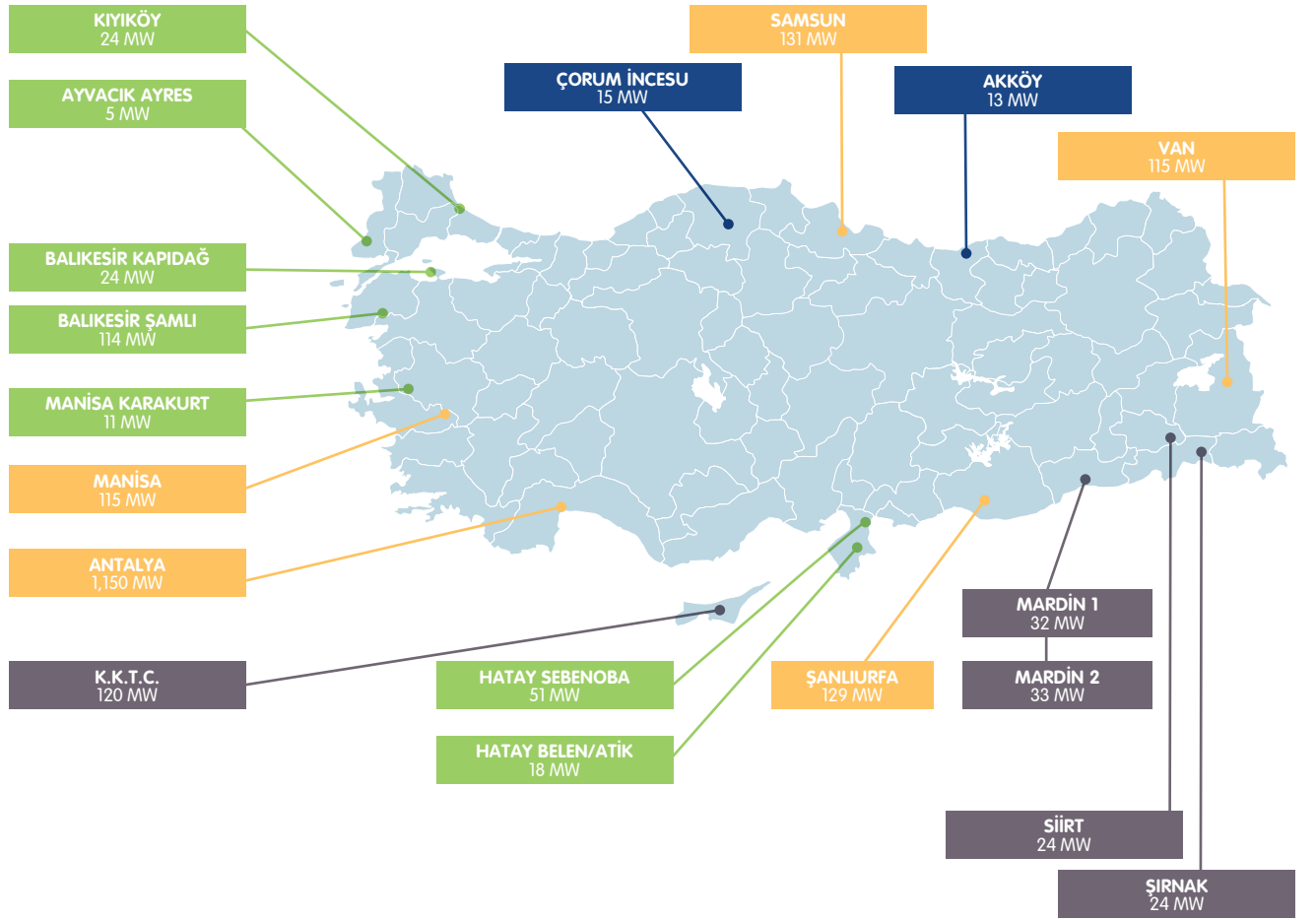
İştirakleriyle elektrik ve doğal gaz piyasalarında aktif olarak yer alan Kazancı Grubu'nun yatay ve dikey bütünleşmiş yapılanması, yakıt tedariki, pazarlama ve satış konularında rekabet açısından son derece değerli çapraz iş imkanları sağlamaktadır.





Aksa Enerji'nin Üretim Portföyü ve Özellikleri

Aksa Enerji'nin, 2014 yıl sonu itibarıyla, Türkiye genelinde 19 adet santrali olup, toplam kurulu gücü 2.140 MW'tır.



Rüzgar Enerji Santralleri (RES)



Hidroelektrik Enerji Santralleri (HES)



Akaryakıt Enerji Santralleri (AES)



Doğal Gazlı Enerji Santralleri (DGÇS)

Aksa Enerji'nin portföyündeki santrallerin her biri kurumsal stratejiyi destekleyen ve güçlendiren niteliklere sahiptir.



A Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

- 1.150 MW Siemens ve GE ekipmanlarına sahip, Türkiye'nin en verimli kombine çevrim santrallerinden biri
- Baz yük elektrik üretimi

B Puant Saatlerde Üretim Yapan Doğal Gazlı Enerji Santralleri

- 490 MW toplam kapasiteli, Wartsila gaz motoruna sahip, Türkiye genelinde puant saatlerde üretim yapan Samsun, Manisa, Şanlıurfa ve Van'da kurulu 4 adet santral
- Puant saatlerde üretim yapmaya uygun kombine doğal gaz çevrim teknolojisi

C Akaryakıt Enerji Santralleri

- K.K.T.C'de uzun vadeli, uygun koşullara sahip kontrat kapsamında üretim yapan Wartsila motorlu 120 MW Akaryakıt Enerji Santrali (15+3 yıllık satın alma garantili)
- Toplam kurulu gücü 113 MW olan 4 enerji santrali-Wartsila motorlu, bölgesel arz düşüklüğünde devreye giren Mardin, Şırnak ve Siirt'te kurulu akaryakıt enerji santralleri

D Rüzgar Santralleri

- Yüksek yük faktörüne sahip, uygun rüzgar koridorunda konumlanmış
- 239 MW toplam kurulu güce sahip, Vestas ve Gamesa ekipmanlı, 7 rüzgar santrali
- Yapım aşamasında 4 santral (3'ünde kapasite artırımı çalışması)
- Geliştirme sürecinde 1 proje (lisans aşamasında)

E Hidroelektrik Enerji Santralleri

- Yüksek kapasite kullanım faktörlerinden fayda sağlayacak uygun hidroloji
- Andritz hidro türbinli 2 santral
- Yapım aşamasında 1 santral
- Ön lisans sürecinde 1 proje

F Linyit Santralleri

- SES Tlmace kazan ve Skoda türbinlerine sahip, 270 MW'lık linyit santrali (yapım aşamasında)
- Baz yük enerji üretmeye uygun
- Santralin kullanım ömrü boyunca gerekli yakıtı sağlayacak açık linyit sahası (kullanım hakkı Aksa Enerji'ye ait)

Aksa Enerji'nin Üretim Gücü

Türkiye sathına yayılmış
güçlü bir üretim portföyü

Doğal Gaz Enerji Santralleri

Akaryakıt Enerji Santralleri

Rüzgar Enerji Santralleri

Hidroelektrik Enerji Santralleri

Linyit Santralleri

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Çevrim Santrali

1.150 MW - doğal gaz kombine çevrim enerji santrali

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Çevrim Santrali, turizm ile öne çıkan Batı Akdeniz Bölgesi'nin enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2008 yılında kurulmuştur. 2 adet 300 MW gücünde SIEMENS SGT5-4000F gaz türbini, 1 adet 300 MW gücünde SIEMENS SST5-5000F buhar türbini, 4 adet 50 MW gücünde GE LM 6000 gaz türbini ve 2 adet 25 MW gücünde GE Thermodyne buhar türbini ile 1.150 MW kurulu güce sahiptir. Kombine çevrim üretim gruplarıyla yüksek verimlilik hedeflenen santral %59 termal verimlilik ile serbest üreticiler arasında en verimli tesislerden biridir.



Samsun Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

131 MW doğal gaz kombine çevrim enerji santrali

2003 yılında devreye giren Samsun Doğal Gaz Çevrim Santrali, 7 adet 17,5 MW gücünde WARTSILA motor, 7 adet AALBORG HRSGs kazan ile 1 adet 8,5 MW gücünde SIEMENS buhar türbinine sahiptir. DESOX ve DENOX baca gazı emisyon sistemlerine sahiptir. Toplam 131 MW kurulu güç ile bölgenin artan enerji ihtiyacını karşılamak üzere hizmet vermektedir.



Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

115 MW doğal gaz kombine çevrim enerji santrali

Manisa Doğal Gaz Çevrim Santrali, Ege'nin sanayi lokomotifini olma yolunda ilerleyen Manisa'nın artan enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2008 yılında kurulmuştur. 2008 yılında basit dönüşümlü olarak faaliyete başlayan santralin kombine dönüşümü 2009 yılının 4. çeyreğinde tamamlanmıştır. Son teknoloji karbon monoksit oksidasyon sistemi mevcuttur.

12 adet 8,7 MW gücünde WARTSILA 20V34SG gaz motoru, 12 adet AALBORG kazan ve 1 adet 10,5 MW gücünde DRESSER-RAND buhar türbini ile toplam 115 MW kurulu güçte üretime devam etmektedir.

Manisa Doğal Gaz Çevrim Santrali, Türkiye'de kurulmuş olan ilk gaz motorlu kombine çevrim santralidir.



Van Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

115 MW doğal gaz kombine çevrim enerji santrali

Van Doğal Gaz Çevrim Santrali, Van ve çevre illerin artan enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2009 yılında basit dönüşümlü olarak kurulmuştur. 2010 yılı sonlarında kombine çevrim dönüşümü tamamlanan santral, 12 adet 8,7 MW gücünde WARTSILA 20V345G gaz motoru, 12 adet AALBORG kazan ve 1 adet 10,5 MW gücünde DRESSER-RAND buhar türbini ile toplam 115 MW kurulu güce sahiptir. 2011 depremi esnasında ve sonrasında üretim kesintisiz devam etmiş ve böylelikle bölge için önemini ispatlamıştır. Son teknoloji karbon monoksit oksidasyon sistemi mevcuttur.

Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

129 MW doğal gaz kombine çevrim enerji santrali

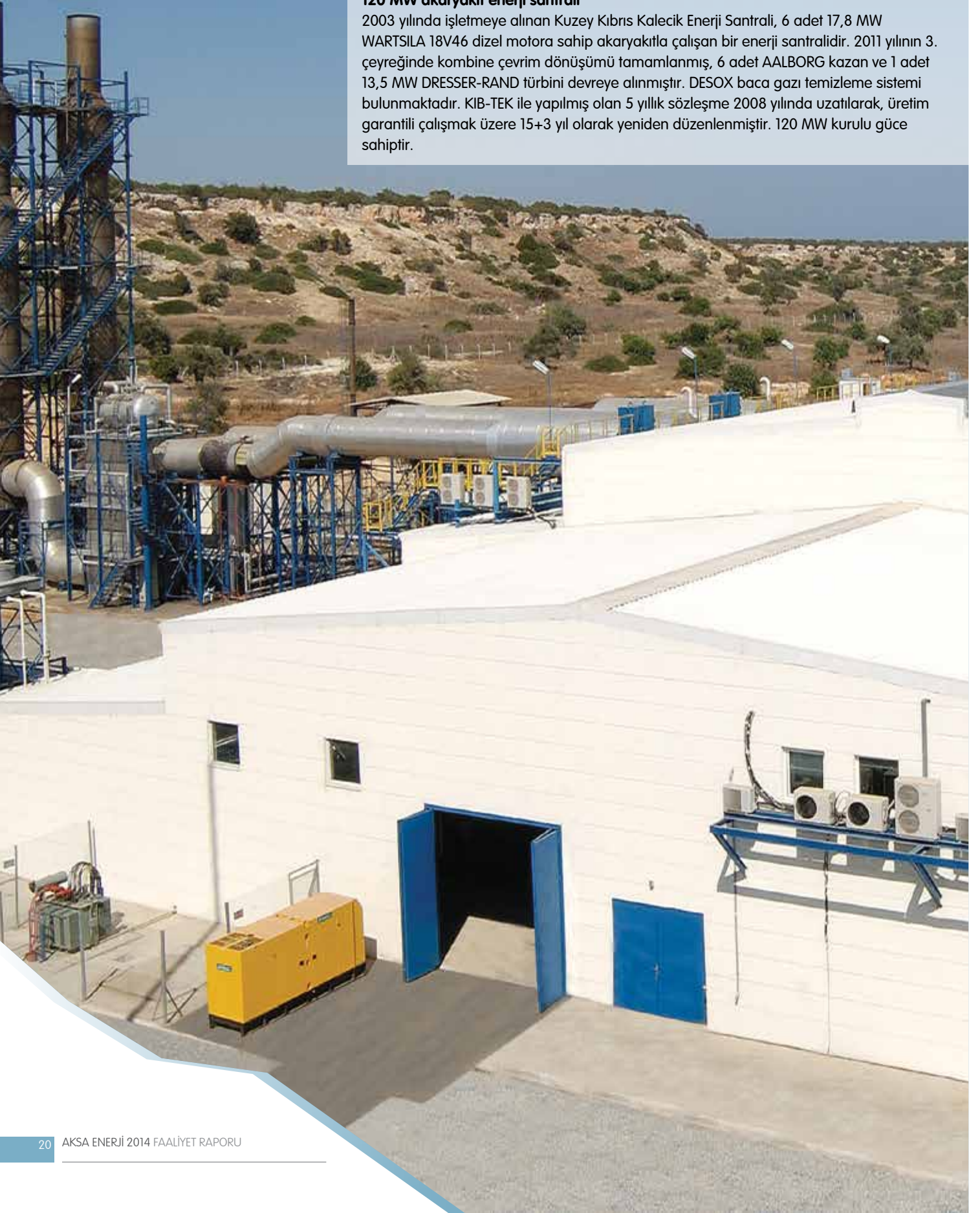
Şanlıurfa Doğal Gaz Santrali, Şanlıurfa ve çevre illerinin artan enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2011 yılında kurulmuştur. 12 adet 9,7 MW gücünde WARTSILA 20V34SG gaz motoru ile toplam 129 MW kurulu güçte üretime devam etmektedir. 1 ADET 11,5 MW DRESSER-RAND buhar türbini 2012 yılının 2. yarısında devreye alınmıştır. Son teknoloji karbon monoksit oksidasyon sistemini içermektedir.



Kuzey Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali

120 MW akaryakıt enerji santrali

2003 yılında işletmeye alınan Kuzey Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali, 6 adet 17,8 MW WARTSILA 18V46 dizel motora sahip akaryakıtla çalışan bir enerji santralidir. 2011 yılının 3. çeyreğinde kombine çevrim dönüşümü tamamlanmış, 6 adet AALBORG kazan ve 1 adet 13,5 MW DRESSER-RAND türbini devreye alınmıştır. DESOX baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır. KIB-TEK ile yapılmış olan 5 yıllık sözleşme 2008 yılında uzatılarak, üretim garantili çalışmak üzere 15+3 yıl olarak yeniden düzenlenmiştir. 120 MW kurulu güce sahiptir.



Mardin 1 Enerji Santrali

32 MW akaryakıt enerji santrali

Mardin 1 Enerji Santrali, 2007 yılından itibaren 3 adet 10,7 MW WARTSILA 18V38 dizel motor ile üretim yapmakta ve toplam 32 MW kurulu güç ile hizmet vermektedir. Santralde DESOX baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.



Mardin 2 Enerji Santrali

33 MW akaryakıt enerji santrali

Mardin 2 Enerji Santrali, akaryakıttan enerji üreten bir santral olup 33 MW kurulu güce sahiptir. 2011 yılının Kasım ayında devreye giren santralde 3 adet 11 MW WARTSILA 18V38 dizel motor ve DESOX baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.



Siirt Enerji Santrali

24 MW akaryakıt enerji santrali

Siirt Enerji Santrali, 24 MW kurulu güce sahip bir akaryakıt enerji santralidir. Santralde 4 adet 6 MW WARTSILA 18V32LN dizel motor bulunmakta olup DESOX baca gazı temizleme sistemine sahiptir. Bu santral 2014 yılı içerisinde Aksa Enerji Üretim A.Ş. bünyesine geçmiştir.



İdil (Şırnak) Enerji Santrali

24 MW akaryakıt enerji santrali

İdil Enerji Santrali 24 MW kurulu güce sahip bir akaryakıt enerji santralidir. 4 adet 6 MW WARTSILA 18V32LN dizel motora sahip olan santral, 2001 yılında devreye alınmış ve 2010 yılında Aksa Enerji Üretim A.Ş. bünyesine dahil edilmiştir. DESOX baca gazı temizleme sistemine sahiptir.



Şamlı Rüzgar Santrali

114 MW rüzgar enerji santrali

Balıkesir'in Şamlı bölgesindeki 114 MW kapasiteli rüzgar parkında 80 metre yüksekliğindeki toplam 30 adet VESTAS 3 MW ve 13 adet V90 1,8/2 MW rüzgar türbini bulunmaktadır. 2016 yılında, kurulu gücüne 13 MW daha eklenecektir.

Sebenoba Rüzgar Santrali

43 MW rüzgar enerji santrali

Hatay'ın Sebenoba bölgesindeki 43 MW kapasiteli rüzgar parkında 67 metre yüksekliğinde 20 adet VESTAS V80 rüzgar türbini bulunmaktadır. Santralin, kurulu gücü 2015 yılı içerisinde 17 MW artırılarak 60 MW'a çıkartılacaktır. Karbon emisyonu için Gönüllü Emisyon Sertifikası (VER+) mevcuttur.

Karakurt Rüzgar Santrali

11 MW rüzgar enerji santrali

Manisa'nın Karakurt bölgesindeki 11 MW kapasiteli rüzgar parkı 2007 yılında devreye alınmıştır. 80 metre yüksekliğinde 6 adet VESTAS 1,8 MW V90 rüzgar türbini bulunmaktadır. Kurulu gücü 10,4 MW artırmak için lisans tadiline başvurulması planlanmakta olup, yatırım planına alınacaktır. Karbon emisyonları için Türkiye'de Gönüllü Emisyon Sertifikaları (VCS+) hak eden ilk rüzgar santralidir.



Kapıdağ Rüzgar Santrali

24 MW rüzgar enerji santrali

Balıkesir'in Erdek İlçesi'ne bağlı 24 MW kapasiteli Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali toplam 24 MW kurulu güç ile faaliyet göstermektedir. 78 metre yüksekliğinde 12 adet VESTAS 2,0 MW V80 rüzgar türbini bulunan santral 2013 yılı başında devreye alınmıştır. Dünya Bankası kredisiyle gerçekleştirilen projede, 2 adet V80 model türbinin daha montajının yapıp 4 MW kapasitenin 2015 yılı içerisinde devreye alınması planlanmaktadır.

Ayvacak Rüzgar Santrali

5 MW rüzgar enerji santrali

Çanakkale'nin Ayvack bölgesindeki 5 MW kapasiteli rüzgar parkının 80 metre yüksekliğinde 3 adet VESTAS 1,8 MW V90 rüzgar türbini bulunmaktadır. Rüzgar parkı 2011 yılında devreye alınmıştır.



Belen Atik Rüzgar Santrali

18 MW rüzgar enerji santrali

Hatay'ın Belen ilçesindeki 18 MW kapasiteli rüzgar parkı, 78 metre yüksekliğinde toplam 9 adet Gamesa G90 2,0 MW model rüzgar türbini kullanılarak, bir bölümü 2013, diğer bölümü 2014 yılı içerisinde tamamlanıp devreye alınmıştır.



Kıyıköy Rüzgar Santrali

24 MW rüzgar enerji santrali

Kıyıköy Rüzgar Santrali Kırklareli'nin Vize İlçesi, Kıyıköy Beldesi'nde 24 MW kapasite ile hizmet vermektedir. 12 adet GAMESA G97 2,0MW rüzgar türbini bulunmaktadır. 2014 yılında devreye alınmıştır. 2015 yılının ilk çeyreğinde 3 MW kapasite daha devreye alınacak, santralin kurulu gücü 27 MW'a yükselecektir.



İncesu Hidroelektrik Santrali

15 MW hidroelektrik enerji santrali

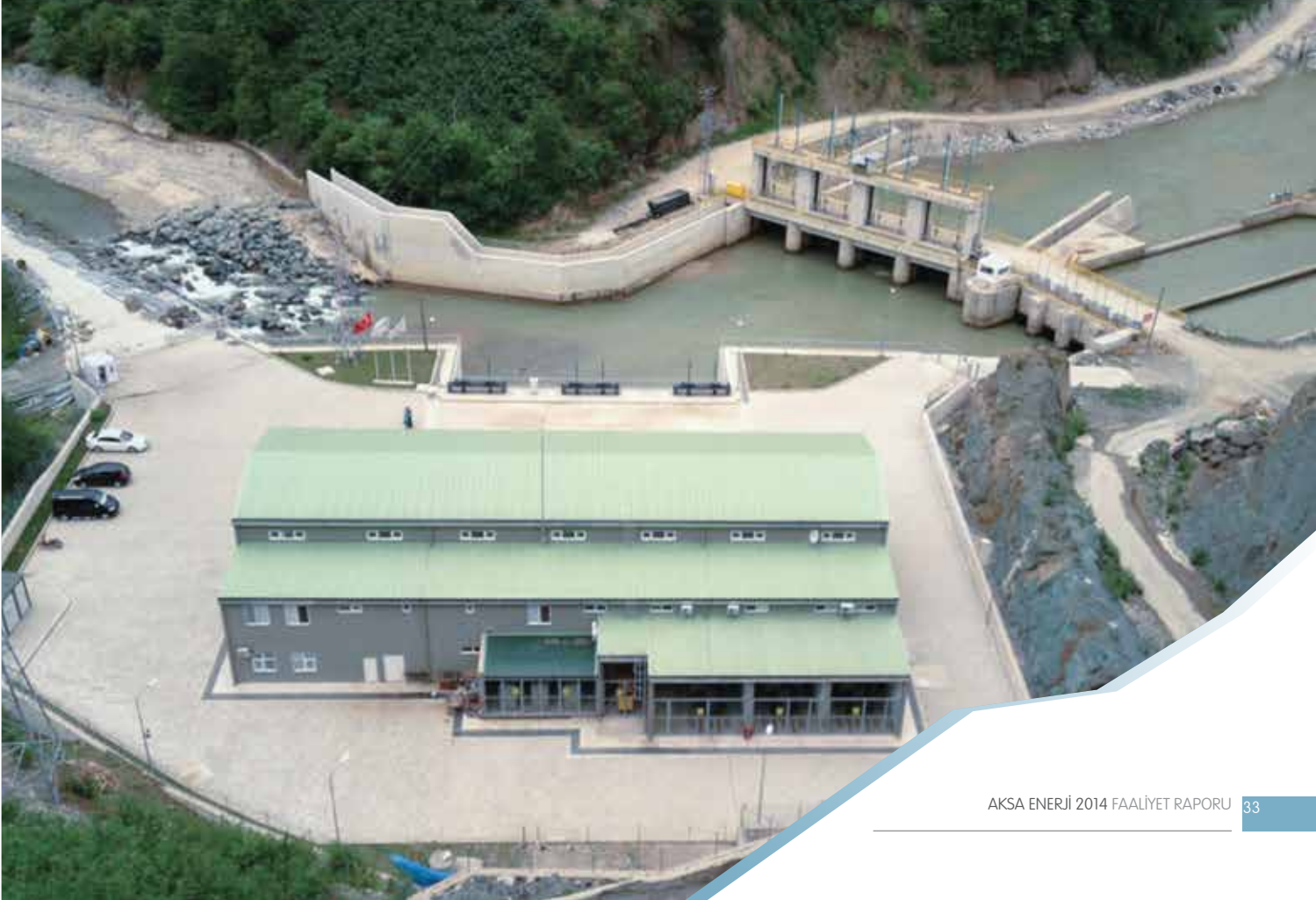
Çorum Çekerek Çayı üzerinde bulunan 15 MW kapasiteli nehir tipi enerji santrali Kazankaya Regülatör ve İncesu hidroelektrik enerji santrallerinden oluşmaktadır. 3 adet 5 MW VATECH Francis tip hidrolik türbini bulunmaktadır. 2011 yılında devreye alınan İncesu HES, Aksa Enerji'nin üretim filosunun ilk hidroelektrik enerji santralidir. Santralin, karbon salımları için Gönüllü Emisyon Sertifikası (VER+) mevcuttur.



Akköy Hidroelektrik Santrali

13,36 MW hidroelektrik enerji santrali

Akköy Hidroelektrik Santrali 13,36 MW kapasite ile Giresun'a bağlı Yağlıdere ilçesindeki Yağlıdere Çayı üzerinde kurulu, nehir tipi enerji santralidir. Akköy-Espiye Regülatör ve Akköy hidrolik enerji santralinden oluşmaktadır. 3 adet VATECH Francis Tip hidro turbo jeneratörü bulunmaktadır. Santral 2012 yılında devreye girmiş ve 2014 yılı içerisinde Aksa Enerji Üretim A.Ş. bünyesine katılmıştır. Santralin, karbon salımları için Gönüllü Emisyon Sertifikası (VER+) mevcuttur.



Bolu Göynük Termik Santrali

270 MW termik enerji santrali

Bolu Göynük Termik Santrali Aksa Enerji'nin ilk linyit santrali yatırımdır.

Bolu Göynük Termik Santrali inşasına 13 Temmuz 2012 tarihinde başlanmış olup proje kapsamındaki çalışmalar başarıyla tamamlanmıştır.

Santral iki aşamalı olarak devreye alınacaktır. 135 MW'lık ilk fazın 2015 yılı Nisan ayı sonlarında, 135 MW'lık ikinci fazın ise yılın ilk yarısının sonunda operasyonel hale gelmesi ve elektrik enerjisi üretmeye başlaması planlanmaktadır.

Santralin linyit temini Aksa Enerji ve Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu arasında yapılan redevans sözleşmesi kapsamında sağlanacaktır. Bu sözleşme, Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun özel sektörle yaptığı ilk anlaşma olması nedeniyle önem taşımaktadır. Linyit madeni açık maden olup yaklaşık 40 milyon ton kömür rezervine sahiptir. Santrale sadece 2km mesafede bulunan açık madende hafriyat çalışmalarına devam edilmektedir. Santralin kömür ihtiyacını karşılamak amacıyla, 25 milyon metreküp hafriyat çalışmasının 19,8 milyon metreküplük bölümü tamamlanmış ve 2014 yılsonu itibarıyla 500.000 ton kömür üretime hazır hale getirilmiştir.

Bolu Göynük Termik Santrali, halen kullanılmakta olan pülverize kömürle çalışan termik santrallere alternatif bir teknoloji olan "akışkan yataklı yakma" teknolojisi ile dizayn edilmiştir. Akışkan yataklı kazan sayesinde yanma odasının altından verilen hava ile bir hava yastığı oluşturularak bu yastık üzerinde kömür ve kireç taşından oluşan katı yakıtla yanma işlemi gerçekleştirilmektedir. Bu işlemle, kömürün kazan yanma odasında daha uzun süre kalması sağlanarak yanma reaksiyonunun daha düşük sıcaklıkta olması sağlanmaktadır. Bu durum çevre için zararlı olan NOx miktarını minimum seviyeye indirmektedir.

Diğer taraftan, yanma sırasında kireç taşı kullanımı ile desülfürizasyon işlemi doğrudan kazanın içinde gerçekleştirilmektedir. Bu teknoloji sayesinde santralin çevreye gaz yönünden verebileceği zararlar ortadan kaldırılmakla birlikte, santral verimi de artarak daha ucuz enerji üretimi sağlanmaktadır. Bu teknoloji 1985 yılından bu güne kadar 50.000 MW' tan fazla kurulu güçte uygulanarak deneme safhasını çoktan geride bırakmış ve çevre dostu olduğunu kanıtlamıştır.

Türkiye'de bir ilk: Baca gazı arıtma sistemi

Aksa Enerji, çevreye duyarlı yaklaşımıyla yakıt olarak kullanılacak olan linyit kömürünün çevre ve insan sağlığı üzerine olası etkilerini bertaraf üzere gerekli yatırımları yapmış ve Türkiye'de bir ilk olacak baca gazı arıtma sistemini Bolu Göynük santralimize kurmuştur. Böylece, yasal çerçeve ile 2018 yılına kadar sağlanması gereken emisyon değerlerine santralin devreye gireceği 2015 yılında son teknoloji ile ulaşılabilecektir. Aynı duyarlılığı linyit kömürünün yakılması sırasında oluşacak küllerin elimine edilmesinde de gösterecek olan şirketimiz, bu küllerin bir kısmını çimento fabrikaları ve yol yapım projelerinde ham madde olarak kullanılmak üzere yollayacak olup, kalanı ise maden sahasındaki kömür çıkartılmış geçirimsiz alanlara stoklayarak gömecek; rekültivasyon projesiyle de o bölgeyi ağaçlandıracaktır. Bunların dışında henüz santralimiz devreye girmeden, santral sahasının çevresine hem heyelanı önlemek hem de yerel dokuya katkıda bulunmak için 6.000'den fazla fidan dikilmiştir.

Bolu Göynük Termik Santrali, yerli bir kaynağı ekonomiye kazandırdığı için önemli bir yatırımdır. Yatırımın bir diğer özelliği bölge istihdamına ve ekonomisine yaptığı katkıdır. 1.200 kişinin çalıştığı proje sahasında istihdamın büyük bölümü Bolu Göynük ve civar köylerden sağlanmıştır. Bölge yaşamına ve ticari döngüsüne katkı sağlamaya başlamış bulunan proje, kendi ekosistemini yaratmış olup, çevre halkı ile işbirliği ve diyalog içinde yürütülmektedir.



Kaan GÖRENEK
Yatırım ve Planlama Direktörü

Fosil Yakıtlı Kaynaklar

Tamamı Avrupa normlarında ekipman ve malzeme kullanımıyla yüksek verimliliğe ulaşacak, en son mühendislik teknolojilerinin kullanıldığı santralimiz devreye girdiğinde, sert piyasa koşullarında bile düşük maliyetli üretimi, yüksek emre amadeliliği, güvenilirliği ile mevzuatta tanımlanmış emisyon limitlerinin çok altında çalışacaktır. Yerli kaynaklarla enerji üretiminin en iyi örneklerinden biri olacağına inandığımız santralimiz, devlet bütçesine sağlayacağı katkı ile iyi bir model olmuş; çevreye olan duyarlılığı ve bölge insanına sunduğu iş imkanları ile yerel halkın tam desteğini kazanmıştır.

Yıllık 2 milyar KWsa elektrik enerjisi üretmesi planlanan santral, ucuz bir yerel kaynak olan linyitten enerji üreteceği için üretim maliyetlerini düşürecek ve yaklaşık %50 FAVÖK marjı ile faaliyet gösterecektir. Toplam kurulu gücümüzün %11'ini oluşturacak santralimiz, Türkiye'nin ikinci özel linyit santrali olma özelliğini taşımaktadır. Bu santralle Aksa Enerji yeni ve ucuz bir yakıt türünü portföyüne katacak olup Türkiye'nin enerjideki dışa bağımlılığını ve dolayısıyla cari açığını azaltmak için ekonomimize katkıda bulunmuş olacaktır.



TEKNİK ÖZELLİKLER/ ANA EKİPMAN VE SİSTEM TEDARİKÇİLERİ

KAZAN: SES TImace-SLOVAKYA
(Akışkan Yataklı, Linyit Yakmalı)
BUHAR TÜRBİNLERİ: SKODA-ÇEK
CUMHURİYETİ (MTD-50)
JENERATÖR: SIEMENS-ALMANYA
(Senkronize Hava Soğutmalı)
SOĞUTMA SİSTEMİ: SPİG-TÜRKİYE /
İTALYA (Islak Kule)
KÖMÜR ISIL DEĞERİ: 2450 kcal/kg ± 250
KÖMÜR KIRICI: PENNSYLVANIA
CRUSHER-USA
ŞALT SAHASI: SIEMENS-TÜRKİYE
BACA GAZI ARITMA SİSTEMİ: EFOR
MAKİNA-TÜRKİYE/HAMON-BELÇİKA
HP-BY-PASS STATION: CCI VALVE-
AVUSTURYA



2014 yılında küresel ekonomideki ayrışma artarak devam etmiştir. Gelişmekte olan ekonomilerde büyüme yavaşlamış; petrol fiyatlarında görülen düşüş dünya ekonomisinin dengelerini değiştirmiş, Türkiye ekonomisi açısından ise cari açığı düşürücü pozitif bir etken olmuştur.



2014 yılında küresel ekonomideki ayrışma artarak devam etmiştir. Gelişmekte olan ekonomilerde büyüme yavaşlamış; petrol fiyatlarında görülen düşüş dünya ekonomisinin dengelerini değiştirmiş, Türkiye ekonomisi açısından ise cari açığı azaltan pozitif bir etken olmuştur.

ABD ekonomisi, 2014 yılında, görece iyileşme kaydeden ekonomik performansı ve artan istihdamı ile AB ve Japonya'dan ayrışmasını sürdürmüştür. Euro Bölgesi'nde ekonomik faaliyet yıl boyunca durgunluğa yakın seyretmiş; yılın üçüncü çeyreğinde resesyona giren Japonya'da deflasyonla mücadeleyi öngören politikalar, olumlu sonuçlar sağlamaktan uzak kalmıştır.

Çin'in yavaşlayan büyüme hızı küresel ekonominin geleceği açısından dikkate alınması gereken bir unsur olarak karşımıza çıkarken, gelişmekte olan ülkelerin büyüme performansları gerek küresel kriz öncesi, gerekse sonrası düzeylere oranla gerilemiştir.

ABD Merkez Bankası (Fed), ekonomik endikatörlerde izlenen iyileşme doğrultusunda, iki yıldır uyguladığı ve ekonomik dengelerin yeniden tesisinde büyük rol oynayan varlık alım programını (QE), 2014 yılı Ekim ayında sonlandırmış ve gelişmelere bağlı olarak ilerideki dönemlerde faiz artışına gidebileceğini açıklamıştır. Fed'in 2015 yılında, ekonomik parametrelerde gözlenecek gelişmelere bağlı olarak, nominal faizleri artıracak görüşü ağırlık kazanmıştır. Ancak, bu artışların sınırlı bir bantta kalacağı ve ABD'de reel faizin uzun bir dönem sıfır veya sıfıra yakın bir seviyede seyredeceğini öngörüyoruz.

2014 yılında, Euro Bölgesi'nde enflasyonun düşük seviyelere gerilemesi, deflasyon olasılığını yeniden gündeme getirmiştir. Avrupa Merkez Bankası (AMB) bu durum karşısında, politika faiz oranında indirim gitmiş ve sıfıra yakın bir seviyeye çekmiştir. AMB, ayrıca, finansal sektörü desteklemek amacıyla uzun vadeli refinansman operasyonlarına da başlamış ve piyasaya likidite vermiştir.

2015 yılına girildiğinde, parasal genişlemeyi işaret eden tüm bu uygulamaların Euro Bölgesi'nde bir iyileşme sağlayamadığı gözlenmiş ve bu durum karşısında AMB, 2015 yılı Ocak ayında aylık 60 milyar Euro'luk varlık alım programını ilan etmiştir.

Orta Doğu'daki gerginlik ve Rusya ile Ukrayna arasındaki askeri çatışma, küresel ekonomiye ve özellikle gelişmekte olan ülkelere ilişkin risk algısının olumsuz etkilenmesine yol açmıştır. AB ve Japonya'da gözlenen zayıf iktisadi faaliyet de gelişmekte olan ülkelerin ekonomik büyümesi üzerinde baskı oluşturan bir unsur olarak karşımıza çıkmıştır.

2014 yılına damgasını vuran gelişmelerden biri petrol fiyatlarında gözlenen rekor düşüştür. Gelişmiş ekonomilerin bir bölümünde izlenen talep daralması ile ABD'de devreye giren yeni petrol üretimi teknolojileri ve kaya gazı/petrolü üretimindeki artış, petrol fiyatının düşmesine neden olan başlıca gelişmeler olmuştur.

2014 yılı raporumuzu yayına hazırladığımız süreçte petrol fiyatları yukarı yönlü hareket etmekle beraber, varil petrol fiyatlarının 2015 yılının ilk yarısında da ılımlı bir seyir izleyeceğini düşünüyoruz.

AYRIŞMA

Dünya ekonomisindeki genel görünüm

2014 yılında, Euro Bölgesi'nde enflasyonun düşük seviyelere gerilemesi, deflasyon olasılığını yeniden gündeme getirmiştir.

Türkiye, 2014 yılının zorluklar arz eden uluslararası konjonktüründe, büyümesini sürdürmüştür.

2014 yılında Türkiye'de ekonomik büyümenin sürdüğü, ancak hız kestiği gözlenmiştir. Bu durum küresel farklılaşmaların yarattığı baskıların bir sonucudur ve diğer gelişmekte olan ekonomilere benzer bir seyri işaret etmektedir. Türkiye ekonomisi, yılın tamamını %2,9 seviyesinde bir büyüme ile tamamlamıştır.

2014 yılında Türkiye ekonomisinin makroekonomik koşullarının temel belirleyicilerinden birisi Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası'nın (TCMB) politikalarıdır. TCMB, 2014 yılının ilk çeyreğinde önden yüklemeli ve güçlü parasal sıkılaştırmayı takiben, yılın ikinci çeyreğinden itibaren iç ve dış belirsizliklerin azalması ile birlikte ölçülü faiz indirimlerine gitmiş, Eylül ayından itibaren ise artan jeopolitik riskler ve finansal piyasalardaki dalgalanmalar karşısında sıkı para politikasını sıkı likidite politikasıyla desteklemiştir.

BÜYÜME

İlimli büyüme performansı

Cari açığı kontrol altında tutmayı ve azaltmayı hedefleyen faiz politikası, 2014 yılında, BDDK'nın kredilere ve kredi kartları taksit sayılarına getirdiği sınırlamalar ile birleşerek tüketim eğilimi üzerinde baskılayıcı rol oynamıştır. Bu baskılayıcı politika iç talebin daralmasına neden olurken, kur artışları uzun zaman sonra net ihracatın büyümeye pozitif katkı yapmasını ve cari açığın önemli oranda gerilemesini sağlamıştır. Yılın ikinci yarısında ortaya çıkan petrol fiyatlarındaki gerileme ise, enerji ithalatı faturasına olumlu yansımış; cari açığın küçülmesine neden olmuştur.

Enflasyon, 2014 yılında, iç talebin zayıf seyrine karşın TL'deki değer kaybının gecikmeli etkileri ve gıda fiyatlarındaki yükselme nedeniyle, 2014 yıl sonu hedefinin üzerinde seyretmiştir. TÜFE'de 2014 yılı Aralık ayında bir önceki aya göre %0,44 düşüş, bir önceki yılın Aralık ayına göre %8,17 ve on iki aylık ortalamalara göre %8,85 artış kaydedilmiştir.

Türkiye ekonomisinin büyüme görünümünün 2015 yılında az da olsa değişeceğini öngörüyoruz.

2015 yılında Türkiye ekonomisinin büyüme görünümünün 2014 yılından farklılaşacağını düşünüyoruz. Yurt içi tüketim ve yatırım harcamalarının ön planda olacağı ve ihracatın katkısının görece azalacağı bir büyüme kompozisyonu, 2015 yılının büyüme görünümünü şekillendirecektir. Ancak, ihracatın büyümeye katkısının, her koşulda, pozitif seyretmeye devam edeceği kanaatindeyiz.

2015 yılında, küresel ekonominin en önemli konularını Fed ve ECB'nin para politikaları oluşturmaya devam edecektir. Amerika'daki normalleşme süreci, Fed'in faiz artırımlarına başlamasına destekleyecektir. Benzer bir şekilde, ECB'nin Euro Bölgesi'nde ekonomik aktiviteyi canlandırmaya yönelik çalışmaları devam edecektir. Tüm bu faktörler, aralarında ülkemizin de yer aldığı gelişmekte olan ekonomilere yönelik sermaye akımlarında dalgalanmalara yol açabilecektir.

Düşen enerji fiyatlarının gelir etkisi ve enflasyondaki gelişmelere paralel olarak TCMB'nin yönelebileceği muhtemel faiz indirimleri, 2015 yılında büyümeyi destekleyecek unsurlar olmaya adaydır. Türkiye, gerek kendine özel büyüme dinamikleri, gerekse petrol ve diğer emtia fiyatlarındaki ilimli seyir sayesinde, 2015 yılında da diğer gelişmekte olan ekonomilere oranla cazip bir konumda olmaya devam edecektir.

Aksa Enerji, Türkiye ekonomisine katkısını artırma sürecindedir.

Borsa İstanbul'da (BİST) işlem gören en büyük enerji şirketi olan Aksa Enerji, 2014 yılında 2.140 MW kurulu güç seviyesine ulaşmış ve 9.814 GWh elektrik üretimi gerçekleştirerek, Türkiye ekonomisinin büyümesine katkısını aralıksız sürdürmüştür.

Şirketimiz, 2014 yılının dalgalı koşullarında başarılı bir mali ve operasyonel performans sergilemiş, öngörü gücü ve proaktif stratejileri ile Türkiye elektrik piyasasında ortaya çıkan iş olanaklarını en verimli ve doğru bir şekilde değerlendirmiştir.

Aksa Enerji için 2014 yılının en önemli gelişmelerinin başında, tamamlanma aşamasına girmiş bulunan Bolu Göynük Termik Santrali yatırımı yer almıştır. Linyitten enerji üretecek bu santralin 2015 yılının ilk yarısı sonlarında 270 MW kurulu güç ile faaliyete geçeceğini ön görüyoruz.

Bolu Göynük Termik Santrali yatırımımızı, yerli ve yenilenebilir kaynaklara odaklanma stratejimizin önemli bir kilometre taşı olarak görüyoruz. Bu santralimizin devreye girmesiyle beraber, yerli ve ucuz bir kaynak olan linyit kömürü, üretim portföyümüzde ilk kez yerini alması olacaktır. Maliyet

tabanımızı olumlu yönde etkilemesini beklediğimiz Bolu Göynük yatırımımız, Türkiye'nin ulusal enerji politikası kapsamındaki yerli kaynakların değerlendirilmesi hedefiyle de örtüşmektedir.

Ülkemiz, önümüzdeki dönemde, ağırlıklı olarak yerli ve yenilenebilir kaynaklara yatırım yapmaya odaklanmıştır. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 2014 yılı Aralık ayında yayınlanan 2015-2019 Stratejik Planı'nda bu konuya vurgu yapılmış olup, yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarının 2019 yılında yıllık 60 milyar kWh'a düzeyine çıkarılması; Türkiye'nin toplam hidroelektrik kurulu gücünün 32.000 MW'a, rüzgar enerjisi kurulu gücünün ise 10.000 MW'a yükseltilmesi hedefine yer verilmiştir. Bir devlet politikası olarak kabul edilen yerli ve yenilenebilir kaynaklara yatırımların artırılması, cari açığın küçülmesine de hizmet edecek ve ülkemiz ekonomisinin daha da güçlenmesini sağlayacaktır.

Gerek elektrik arz güvenliğinin artırılması, gerekse ülkemizin enerji alanında dışa bağımlılığının azaltılması adına bu stratejik tercihin doğru olduğuna inanıyoruz ve bu tercihi lider bir enerji şirketi olarak her türlü kaynağımızla desteklemeye kararlıyız.

Değerli hissedarlarımız, müşterilerimiz ve çalışanlarımız,

Ülkemizi çevreleyen coğrafya, zengin enerji kaynaklarına ve iş imkanlarına sahiptir. Bu eksende Türkiye, gerek kendi enerji ihtiyacını karşılamada, gerekse Avrasya'nın enerji koridoru olma misyonu çerçevesinde, bölgesinin sunduğu tedarik ve uluslararası ticaret avantajlarını kullanmaya artan oranda odaklanmaktadır. Küresel ve bölgesel enerji piyasalarında hızlı gelişmeler yaşanırken, rekabetin yarın çok daha yoğun olacağını ve yarışın küresel ölçekte cereyan edeceğini düşünüyoruz.

Aksa Enerji, köklü, sağlam ve dinamik bir şirket olarak bu yarışta en önde yer almaya ve küresel enerji piyasasının saygın bir katılımcısı olmaya devam edecektir.

İnsan kaynağımız, teknik bilgi ve birikimimiz, iş ortaklarımız bu yolculukta en değerli varlığımız ve enerji kaynağımız olmayı sürdürecektir.

Hedefimiz...

Sorumluluk sahibi kurumsal bir vatandaş olarak, tüm paydaşlarımıza dair yükümlülükleri taşıyor ve bunları faaliyetlerimiz kapsamında dengeli bir yaklaşımla gözetiyoruz. Gelecek kuşaklara sağlıklı bir ekosistemin yanı sıra gelişmeyi destekleyecek bir toplumsal yapıyı devretmenin, paylaşılan bir sorumluluğun ötesinde temel görevimiz olduğuna inanıyoruz. Bu doğrultuda, ülkemizin 2023 vizyonuna inanıyor ve bu konudaki taahhüdümüzü yerli enerji kaynaklarına yatırımlarımızla ortaya koymaya devam ediyoruz. Diğer taraftan, dünyamızın karşı karşıya olduğu en büyük tehdit olarak kabul edilen iklim değişikliği ekseninde, yenilenebilir kaynaklara yaptığımız yatırımları sorumluluk sahibi bir dünya vatandaşı olmanın gereği olarak görüyoruz.

Hedefimiz, 2016 yılı sonunda yenilenebilir ve yerli kaynakların portföyümüzdeki payını %26'lara yükseltmektir.

Değerli destek ve katkınız için teşekkür ederiz.

Bu vesileyle, her zaman yanımızda yer alan ve bize güvenen siz değerli pay sahiplerimize, ekibimize, on binlerce müşterimize, yerli ve yabancı iş ortaklarımıza Yönetim Kurulumuz ve şahsım adına teşekkürlerimi sunar, hepinizi saygıyla selamlarım.

Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkanı

LİNYİT

Portföyümüzde
bir ilk

Aksa Enerji için 2014 yılının en önemli gelişmelerinin başında, tamamlanma aşamasına girmiş bulunan Bolu Göynük Termik Santrali yatırımını yer almıştır. Bu santralimizin 135 MW'lık ilk fazını 2015 yılının ilkbahar aylarında ikinci fazı olan 135 MW'lık bölümünü ise 2015, yarısının sonlarında devreye almayı hedefliyoruz.

Genel Müdür'ün 2014 Yılı Değerlendirmesi

2014 yılı net satışlarımız 1.957 milyon TL olurken, net kârımız 39,4 milyon TL, FAVÖK'ümüz 343,9 milyon TL ve FAVÖK marjımız da %17,6 olarak gerçekleşmiştir.



Aksa Enerji'nin hedefi ve odağı, yerli ve yenilenebilir kaynakların kurulu gücü içindeki payını hızla artırmak ve çok daha verimli enerji üretmektir.

2014 yılı Aksa Enerji için başarılarla dolu bir yıl olmuştur.

Elektrik üretimimiz ve satış hacmimiz sağlıklı gelişimini sürdürürken, Şirketimiz, piyasa koşullarında yaşanan değişiklikleri doğru öngörmüş, güçlü bir mali ve operasyonel performans kaydetmiştir.

Elektrik üretimimiz ve satış hacmimiz artarken, güçlü müşteri kazanımımız devam etmiş ve yatırımlarımız planlarımıza uygun olarak gerçekleşmiştir.

2014 yılı net satışlarımız 1.957 milyon TL olurken, net kârımız 39,4 milyon TL, FAVÖK'ümüz 343,9 milyon TL ve FAVÖK marjımız da %17,6 olarak gerçekleşmiştir.

2014 yılı yatırım harcamalarının toplamı 753 milyon TL olurken, işletmedeki 19 santralimizin kurulu gücü 2.140 MW'a ulaşmıştır.

2014 yılında yaşanan kuraklık hidroelektrik santrallerinin üretimini ve sektörün kaynak bazlı arz kombinasyonunu önemli oranda etkilemiştir. 2014 yılında sektörümüzde yaşanan en önemli gelişme, ülkemizin karşı karşıya kaldığı kuraklık koşulları ve bunun elektrik fiyatlarına yansımaları olmuştur.

Yıla başlarken sektörümüzdeki genel beklenti, devreye giren yeni kömür ve doğal gaz kapasitelerinin katkısıyla arz fazlasının oluşacağı ve elektrik fiyatlarının durağan seyredeceği yönündeydi. Ancak, yılın hemen başında ve özellikle bahar aylarında gözlenen yağış miktarındaki azalma kuraklık koşullarına neden olmuş, bu durum hidroelektrik santrallerini negatif yönde etkilemiştir.

Baraj ve nehirlerdeki su miktarının azalması baraj tipi santrallerde su seviyelerinin kritik seviyelere inmesine neden olurken, ülkemiz elektriğinin yaklaşık %25'ini sağlayan su kaynaklı santrallerin üretiminde önemli oranda azalma gözlenmiştir. Hidroelektrik tarafındaki bu azalma, gaz ve kömür bazlı santrallerin üretimi ile telafi edilirken, görece pahalı kaynaklara dayanan üretimin toplam arz içindeki payının artması fiyat dengelerini etkilemiştir. Bunun sonucunda, elektrik üreten 900'ü aşkın santralin yarısına yakın kısmının hidroelektrik santrallerinden oluştuğu Türkiye'de, spot elektrik fiyatları 2014 yılında %8 yükselmiştir.

Türkiye ekonomisinin sürdürülebilir kalkınmasının ihtiyaç duyduğu elektrik enerjisinin sağlıklı bir arz yapısı ile karşılanması için özel sektörün rolünün artırılması kadar yerli ve yenilenebilir kaynaklara yatırım yapılması da gerekmektedir.

Türkiye'nin ekonomik kalkınmasına paralel olarak yıllık elektrik enerjisi tüketim artışı son 30 yıldır ortalama %7 seviyelerinde gerçekleşmiştir.

Türkiye'nin ekonomik kalkınmasına paralel olarak yıllık elektrik enerjisi tüketim artışı son 30 yıldır ortalama %7 seviyelerinde gerçekleşmiştir.

2014 yıl sonu itibarıyla kurulu gücü 69.516 MW'a ulaşan ülkemizde, enerji sektörünün gündeminin ilk sırasında artmaya devam eden enerji ihtiyacının sürdürülebilir bir şekilde karşılanması, bunu yaparken de enerjide dışa bağımlılığın azaltılması ve kaynakların çeşitlendirilmesi yer almaktadır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 2014 yılının sonunda açıklanan 2015-2019 dönemi Stratejik Planı'nda vurgulanan konuların en başında, üretim yatırımlarının hızla hayata geçirilmesi yer almaktadır. Yatırımlar kapsamında ise yerli ve yenilenebilir kaynakların payının artırılması birinci öncelik olarak belirlenmiştir.

Türkiye'nin zengin doğal kaynaklarından maksimum ölçüde ve sürdürülebilirlik ilkeleri doğrultusunda faydalanmak hedefiyle hazırlanan Stratejik Plan, yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarının dönem sonunda yıllık 60 milyar kWh'a düzeyine çıkarılmasını; yenilenebilir enerji kaynakları arasında yer alan rüzgar ve hidroelektrikte ise, kurulu gücün sırasıyla 10.000 MW ve 32.000 MW'a ulaştırılmasını öngörmektedir.

Sürdürülebilir, sağlıklı ve dış kaynaklara bağımlılığı düşük bir enerji arzı yapısına ulaşılabilmesi için özel sektör yatırımlarının artırılması gereklidir. Bu kapsamda kuruluşu tamamlanan Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ), enerji sektöründe liberalleşme ve hızlı gelişme süreci açısından son derece olumlu bir adım olmuştur. Bu yapının içinde yer almak isteyen Aksa Enerji, piyasa katılımcıları için belirlenen en üst limit olan 412.408 adet C Grubu hisse ile EPIAŞ'a ortak olmuştur. Yatırımcıların gelecekle ilgili stratejilerini daha rahat belirlemesine imkan verecek olan EPIAŞ ile şeffaf ve likit bir piyasa oluşurken, sistem bünyesinde yapılabilecek vadeli kontratlar sayesinde enerji fiyatlarının öngörülebilirliği artacaktır.

ODAĞIMIZ

Yerli ve yenilenebilir enerji

Aksa Enerji, 2014 yılının değişken piyasa koşullarında, proaktif bir ticari strateji izlemiştir.

Şirketimiz, yukarıda özetlenen piyasa koşullarında, anlaşmalı müşteri sayısını ve satış hacmini artırma stratejisi kapsamında, kârlılığı daha yüksek olan ticarethane ve mesken satışlarına odaklanmıştır.

2010 yılında satışlarımızın sadece %14'ünü kontratlı satışlar kapsamında gerçekleştirirken, 2014 yılında bu oran %77'ye ulaşmıştır. 2010 yılında 245 adet olan anlaşmalı müşteri sayımız, 2014 yılında 85.987 gibi yüksek bir rakama yükselmiştir. Benzer şekilde 2010 yılında anlaşmalı müşterilerimize gerçekleştirdiğimiz satış 0,6TWSa iken, 2014 yılına gelindiğinde bu hacim 12,5 kat artışla 7,5TWSa'ye yükselmiştir.

Yürütülen yoğun pazarlama çalışmaları başarılı sonuçlara imza atmamızı sağlarken, 2014 yılında mesken, ticarethane ve endüstriyel müşteri abone sayımız 2013 yılına oranla 3,4 kat artmıştır.

Bu başarının elde edilmesinde kardeş şirketimiz Aksa Elektrik ile gerçekleştirdiğimiz sinerjik işbirliği ve ulaştığımız yüksek ticari etkinlik büyük rol oynamıştır. Aksa Elektrik ile işbirliğimiz kapsamında, müşterilerimize yönelik kolay anlaşılabilir ve geçiş prosedürlerinin azaltıldığı elektrik tarifeleri hayata geçirilmiş; katma değerli servisler kapsamında Aksa markasının abone tarafından artan oranda tercih edilmesini sağlayan pazarlama aktiviteleri gerçekleştirilmiş; ülkemizde ilk kez elektrik tarife paketleri geliştirilerek tüketiciye sunulmuştur.

Özetle, 2014 yılı ticari boyutta, Türkiye enerji sektörüne pazarlama bakış açısı ve uygulamaları açısından yenilikler getirdiğimiz ve tüketicilerimize sunduğumuz değeri geliştirdiğimiz bir yıl olmuştur. Elektrikçi ürünleştirme, tüketiciyi bilinçlendirme ve değer zincirinde uçtan uca pazarlama çalışmalarına 2015 yılında tüm paydaşlarımızla beraber devam edeceğiz.

Bolu Göynük Termik Santrali Projesi'nin Aksa Enerji için önemi, anlamı ve değeri

Bolu Göynük Termik Santrali projemizin yatırım çalışmaları 2014 yılında tüm hızıyla devam etmiştir. İnşaat ve montaj çalışmalarının son aşamasına gelinmiş olup, santralin 135 MW'lık ilk fazının 2015 yılı Nisan ayı içinde, 135 MW'lık ikinci fazının ise Haziran ayı sonunda üretime başlaması hedeflenmektedir. 270 MW ile Aksa Enerji'nin toplam kurulu gücünün yaklaşık olarak %11'ini temsil edecek olan Bolu Göynük Santrali, Türkiye'nin linyitten enerji üreten ikinci özel sektör santrali olacaktır.

Santralin linyit temini Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu ile yaptığımız redevans sözleşmesi kapsamında sağlanacaktır. Bu sözleşme, Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun özel sektörle yaptığı ilk anlaşma olması nedeniyle önem taşımaktadır. Açık linyit sahasındaki hafriyat çalışmalarına devam edilmekte olup, elektrik üretimi için kullanılacak olan ilk 500 bin ton linyit kömürü hazır hale getirilmiştir.

Bolu Göynük Termik Santrali'nin Şirketimiz açısından önemi ilk linyit santrali yatırımımız olmasıdır. Aksa Enerji bu yatırımı ile yeni bir yakıt türünü portföyüne katmaktadır. Ucuz bir kaynak olan linyit, Aksa Enerji'nin maliyet tabanına ve

Toplam kurulu gücümüzün yaklaşık %5'ini temsil edecek Bolu Göynük Santrali, Türkiye'nin ikinci özel linyitten enerji üreten santrali olacaktır.

FAVÖK'üne olumlu katkıda bulunacaktır.

Yerli bir kaynağı ekonomiye kazandıracak olan Bolu Göynük Santrali'nin bizim için anlamlı olan bir diğer özelliği ise, bölge istihdamına ve ekonomisine yaptığı katkıdır. 1.200 kişinin çalıştığı proje sahasında istihdamın büyük bölümü Bolu Göynük ve civar köylerden sağlanmıştır. Bölge yaşamına ve ticari döngüsüne katkı sağlamaya başlamış bulunan projemiz kendi ekosistemini yaratmış olup, çevre halkı ile işbirliği ve diyalog içinde yürütülmektedir.

Atıl bir yerli kaynak olan linyit kömüründen elektrik üreterek, ithal bir kaynak olan doğal gazı ikame sağlandığı ve dolayısıyla cari açığın düşürülmesine katkıda bulunduğu gerçeği dikkate alındığında, Bolu Göynük yatırımımızın değeri bir kat daha artmakta ve ulusal ekonomiye katkımız ortaya çıkmaktadır.

Bolu Göynük yatırımımızın çevre boyutu

Kömür santrallerinin hava kirliliğine yol açmak suretiyle insan sağlığına ve çevreye zarar verdiği dünyada tartışılan konular arasında yer almakta, bu santrallerin sürdürülebilirliği, kapsamlı ve maliyetli çevre yatırımlarını gerektirmektedir.

Memnuniyetle ifade etmek isterim ki, Aksa Enerji, Bolu Göynük yatırımında da çevreye duyarlı bir yaklaşım benimsemiş ve yakıt olarak kullanılacak olan linyit kömürünün çevre ve insan

STRATEJİ

Uzun vadeli başarı

sağlığı üzerine olası etkilerini bertaraf edecek önlemleri daha elektrik üretimi başlamadan almış bulunmaktadır. Aksa Enerji, Bolu Göynük yatırımında Türkiye’de bir ilk olan baca gazı arıtma sistemi yatırımını hayata geçirmiştir. Baca gazı arıtma sistemiyle birlikte Bolu Göynük Santrali, yasalar çerçevesinde 2018 yılı için sağlanması gereken emisyon değerlerini, çevreye olan duyarlılığımız nedeniyle 2015 yılında sağlamış olacaktır.

Topluma ve çevreye olan sorumluluklarının bilinciyle hareket eden Aksa Enerji, sürdürülebilirlik yaklaşımı kapsamında, tüm işletmelerinde ve yeni yatırımlarında, mevzuatın öngördüğü kriterlerin ötesinde uygulamalar gerçekleştirerek sektörde ilklere imza atmaya devam edecektir.

Yerli ve yenilenebilir kaynakların portföyümüzdeki varlığını istikrarlı bir şekilde geliştirmeye kararlıyız.

Aksa Enerji, serbest piyasanın arz ettiği koşullarda kurulu gücünün kaynak yapısını dengelemeye devam edecek; bu kapsamda ülkemizin uzun vadeli enerji politikasını da dikkate alarak yerli ve yenilenebilir kaynaklara yatırımlarını sürdürecektir.

Aksa Enerji, rüzgar santrallerinin sayısını artırmaya yönelik çalışmalarına devam etmektedir. 2014 yılında Aksa Enerji’nin kurulu gücü 88 MW artmış; bu artışın 64 MW’lık bölümü yenilenebilir kaynaklara dayalı santral portföyümüzdeki büyümeden gelmiştir. Akköy Hidroelektrik Santrali Aksa Enerji bünyesine katılırken, Sebenoba Rüzgar Santrali ile Belen/Atık Rüzgar Santrali’nde ek kapasiteler devreye girmiş; Kırıkköy Rüzgar Santrali yatırımı tamamlanarak elektrik üretmeye başlamıştır.

Aksa Enerji, 2015 yılında Bolu Göynük projesine ek olarak 4 rüzgar santrali yatırımını da tamamlamayı planlamaktadır. Bu yatırımlarımızın devreye girmesiyle beraber, Aksa Enerji’nin toplam kurulu gücüne, yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı 306 MW eklenecektir. Bu artışın 36 MW’ı rüzgar, 270 MW’ı ise linyit santralimizden sağlanacak; bu projelerin tamamlanması ile beraber Aksa Enerji’nin yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı kurulu gücü 573 MW’a ulaşacaktır.

Proje hattımızda yer alan ve önümüzdeki yıllarda hayata geçirmeyi planladığımız çalışmalar arasında yenilenebilir ve yerli kaynakların payı önemli oranda artmıştır. Diğer taraftan Bolu Göynük Termik Santrali’nde kazanmakta olduğumuz deneyimin ışığında, linyitten elektrik üretimini önemli bir açılım olarak görüyoruz. Önümüzdeki dönemlerde bu alandaki çalışmalarımızı sürdürmeye ve her şeyden önemlisi de iç verimi yüksek projelere odaklanmaya kararlıyız.

Kazancı Grubu ile işbirliğimiz güçlenerek devam etmektedir.

Aksa Enerji, üyesi olduğu Kazancı Grubu’nun diğer şirketleriyle işbirliğini güçlendirmektedir.

Aksa Elektrik’in faaliyet gösterdiği elektrik dağıtım bölgelerindeki müşterilere erişim, ticari başarımız açısından kilit önem taşımaktadır. Diğer taraftan Grubumuz, Türkiye doğal gaz dağıtım piyasasında da çok güçlü bir katılımcıdır ve büyük bir varlığa sahiptir.

Toplam büyüklük anlamında Kazancı Grubu Türkiye’deki en büyük gaz tüketicisi konumundadır. Doğal gaz piyasasının %15’i Kazancı Grubu üzerinden geçmekte, Aksa Enerji tek başına bunun %2’sini temsil etmektedir. Grup olarak, Türkiye’deki en büyük gaz tüketicisi oluşumuz, bölgedeki gaz kaynaklarına erişim ve pazarlık gücümüzü pekiştirmektedir. Grup sinerjisini, mümkün olan tüm alanlarda kullanmaya ve performansımıza yansıtmaya devam edeceğiz.

Geleceğe umutla ve kararlılıkla bakıyoruz.

Ülkemiz ve çevre coğrafyası enerji sektörü açısından uzun vadeli bir potansiyel barındırmaktadır. Türkiye kentleşme seviyesi, endüstrileşme düzeyi ve sürdürülebilir büyüme performansı ile komşularından çok daha ileri konumda bulunan büyük bir ülkedir. Bu özellikleriyle Türkiye enerji piyasası, orta ve uzun vadede hissedar değerini geliştirecek iş ve yatırım imkanları sunmaktadır.

Aksa Enerji, işte bu noktada, sahip olduğu yetkinlikleri, güçlü insan kaynağı yapısı, uluslararası işbirlikleri ve Kazancı Grubu’nun verdiği destek ile bu coğrafyanın lideri olmayı hedeflemektedir. Aksa Enerji, serbest piyasa koşullarında, yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı kurulu gücünü artıracak yatırımlara odaklanarak büyümeye devam edecektir.

Aksa Enerji olarak, ulaşılabilir olduğuna inandığımız hedeflerimize doğru yolculuğumuzda, mesai ve katkılarını sunan tüm çalışanlarımıza teşekkür ediyor; Aksa markasına inanan, güvenen, destekleyen tüm müşterilerimize ve paydaşlarımıza saygılarımı sunuyorum.

Cüneyt UYGUN
Genel Müdür

SİNERJİ

Kazancı Grubu üyeleri ile
işbirliği

2014 yılının en önemli gündem konusu küresel ekonomik büyümenin hızından çok büyümenin ülkeler arasında önemli farklılıklar göstermesi olmuştur.



2014 yılına zayıf bir başlangıç yapan küresel ekonomi ılımlı da olsa büyümüştür.

2014 yılının en önemli gündem konusu küresel ekonomik büyümenin hızından çok büyümenin ülkeler arasında önemli farklılıklar göstermesi olmuştur.

ABD'deki güçlü toparlanmaya rağmen Euro Bölgesi ve Japonya gibi diğer büyük gelişmiş ekonomilerin zayıf seyreden performansı, küresel ekonominin kırılganlığının temelini oluşturmuştur.

Gelişmiş ülkelerdeki ekonomik performanslar arasındaki bu farklılıklar, para politikası görünümünü etkilemiş; döviz kurları başta olmak üzere finansal piyasalarda dalga boyu artmış ve uluslararası piyasalardaki fiyatlamalar bu beklentiler ışığında yapılmıştır.

ABD'de büyümenin istihdam artışıyla beraber gelişmesi, aylık ortalama tarım dışı istihdam artışını kriz sonrası en yüksek seviyelere taşımıştır. İşsizlik oranı kriz sonrası en düşük seviyelere gerilemiş ve 2014 sonunda %5,6'ya inmiştir. Güçlü istihdam ve büyüme verileri, ABD Merkez Bankası'nın (Fed) Haziran 2013'te sinyalini verdiği varlık alımlarını azaltma stratejisini başarıyla sürdürüp; alımlarına Ekim 2014 itibarıyla son verebilmesine olanak sağlamıştır.

Varlık alımlarının son bulmasından sonra ABD ekonomisinde büyüme devam etmiştir. Bu aşamada, Fed'in faiz artışlarına ne zaman başlayacağı konusu ve bu doğrultuda yapılan spekülasyonlar piyasalarda dalgalanma yaratan en önemli konuların başında gelmiştir.

ABD ekonomisinde durum iyileşirken, Euro Bölgesi ve Japonya gibi diğer gelişmiş ekonomilerde görece olumsuzluklar 2014 yılında devam etmiştir. Euro Bölgesi'nde büyüme son çeyrekte sınırlı hızlanma kaydetse de, 2014 yılı genelinde %0,9 gibi düşük bir seviyede kalmıştır.

Düşük büyümenin yanında, 2014 yılı Aralık ayında -%0,2 ile negatif bölgeye geçen enflasyon, Avrupa Merkez Bankası'nın (AMB) müdahalesini zorunlu kılmıştır. Kansıız büyüme ve deflasyonla mücadele adına AMB, Eylül ayındaki toplantısında politika faizini %0,05'e, banka rezervlerine ödediği faizi eksi 20 baz puanına indirirken, bankalara krediye yönelik uzun vadeli ucuz fonlama imkanı sağlamış ve varlık alımları yoluyla bilançosunu 1 trilyon Euro civarında genişletme kararı almıştır.

Petrol fiyatlarındaki düşüşün deflasyon sürecini bir süre uzatacak olması, AMB'nin varlık alım programını devlet tahvillerini de içerecek şekilde genişletebileceği yönünde beklenti oluşturmuştur. Bu beklenti 2015 yılı Ocak ayında gerçeğe dönüşmüş ve AMB Başkanı Mario Draghi 2016 yılı sonuna kadar uygulayacakları varlık alım programını açıklamıştır.

Para politikasındaki ayrışma ABD Doları'nın küresel çapta değer kazanmasına yol açmış, yıl sonu itibarıyla Dolar endeksindeki değer kazancı 2013 yıl sonuna kıyasla %13'e ulaşmıştır.



Gelişen ekonomiler 2014 yılında yavaşlamıştır.

IMF'nin son güncellediği Dünya Ekonomik Görünümü tahminlerine göre, gelişen ekonomilerde büyüme 2014 yılında bir önceki yıla kıyasla %4,7'den %4,4'e gerilemiştir. Çin'in ekonomik büyümesinin %7,8'den %7,4'e gerilemesinin bu sonuçta büyük rolü olmuştur.

Türkiye ekonomisi, sahip olduğu esnek yapı sayesinde, 2014 yılında ılımlı bir performans sergilemiştir.

T.C. Merkez Bankası'nın Ocak ayında yaptığı sert faiz artışıyla yükselen faizler ve alınan makro-ihiyati tedbirlerin iç talebi sınırlayıcı etkilerine karşın, 2014 yılında ılımlı bir büyüme performansı kaydedilmiştir. İç talep katkısının azalmasıyla 2014 yılı büyüme oranı %2,9 olurken, büyümenin tamamına yakın kısmı dış talep katkısı ile gerçekleşmiştir.

İç talepteki ılımlı seyir ithalatı sınırlarken, olumlu ihracat performansı sayesinde 12 aylık cari açık 2013 yıl sonundaki 64,7 milyar Dolar'dan (milli gelirin %7,9'u) 2014 yıl sonunda 45,8 milyar Dolar'a (milli gelirin %5,7'si) gerilemiştir.

Türkiye'yi yakından ilgilendiren ve 2014 yılının son çeyreğine damgasına vuran pozitif gelişme, petrol fiyatlarının 2013 yıl sonuna oranla %50'ye yakın gerilemesi olmuştur. Türkiye'ye yönelik risk algısını önemli ölçüde ve olumlu yönde etkileyen bu gelişme, Türkiye'nin iki önemli sorunu olan enflasyonun ve cari açığın pozitif yönde gelişmesini sağlamaktadır. Petrolün varil fiyatında meydana gelen her 10 Dolar'lık düşüş, Türkiye'nin enerji ithalatını 4 milyar Dolar azaltmaktadır.

Ancak, Türkiye'nin en büyük ticaret ortaklarından olan Rusya'nın petrol fiyatındaki düşüşten olumsuz yönde etkilenmesi ve Rus ekonomisinin karşı karşıya kaldığı durgunluk olasılığı, Türkiye için ihracat ve turizm kanalları üzerinden, olumsuz sonuçlar doğurabilecektir.

Enflasyon 2014 yılında yüksek seyretmiştir.

Kuraklık ve jeopolitik nedenlerle yüksek seyreden gıda fiyatlarının yanı sıra Fed'in faiz artırımlarına yakınlaştığı yönündeki görüşler, yıl boyunca enflasyonun yüksek kalmasına yol açmış; yıllık TÜFE artışı %8,17 olarak gerçekleşmiştir.

Yıllık gıda enflasyonu 2014 sonunda %12,9 olarak gerçekleşmiştir. Diğer yandan, petrol fiyat düşüşünün akaryakıt fiyatları üzerinde yarattığı etkiyle, yıllık enflasyonu düşürücü katkısı 0,8 puana ulaşmış ve yıllık enerji enflasyonu -%1 olarak kaydedilmiştir. Gıda ve enerji hariç hesaplanan çekirdek enflasyon ise, yıl genelinde yüksek seviyesini korumuş ve 2014 yılını %8,7 artışla bitirmiştir.

T.C. Merkez Bankası'nın Ocak ayında yaptığı sert faiz artışıyla yükselen faizler ve alınan makro-ihiyati tedbirlerin iç talebi sınırlayıcı etkilerine karşın, 2014 yılında ılımlı bir büyüme performansı kaydedilmiştir.



Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) güncel veri ve projeksiyonlarına göre, küresel enerji talebi son yirmi yılda %50 seviyesinde artmıştır.



Fatma UTAN
Finansman Direktörü

Küresel ve yerel ekonomik gelişmelerin yoğun, volatilitenin oldukça yüksek olduğu bir zeminde, esnek stratejik çözümler üretilerek; olası riskler hedge edilmekte, iç ve dış iş ortaklarımıza maksimum fayda sağlanmaktadır.

Küresel enerji talebindeki artış sürmektedir.

Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) güncel veri ve projeksiyonlarına göre, küresel enerji talebi son yirmi yılda %50 seviyesinde artmıştır. Diğer taraftan, IEA, enerji talebindeki artışın devam edeceğini ve 2012-2035 dönemi için %40 olarak gerçekleşeceği tahmininde bulunmaktadır.

Günümüzde tüm ekonomilerin ortak hedefi, ucuz, güvenli ve sürdürülebilir enerji kaynaklarına erişmektir. Buna karşılık, bu üç unsur nadiren bir arada görülebilmektedir. Bu noktada yeni teknolojilerin geliştirilmesi ve verimliliğin her cephede artırılması özellikle ucuz enerjiye erişim açısından büyük önem taşımaktadır.

Fosil enerji kaynakları, yüz yıldan uzun bir süredir en çok kullanılan enerji türüdür. Zira küresel enerji piyasaları fosil enerji kaynaklarının özellikleri etrafında şekillenmiş ve bu doğrultuda işlemektedir. Varil petrol fiyatı, emtia piyasalarında olduğu kadar küresel para ve sermaye piyasalarında en az ABD doları veya Euro kadar önemli ve etkili bir ekonomik parametredir.

Fosil enerji kaynaklarının hızlı bir şekilde tükenmekte olduğu yönündeki tartışmalar devam ederken, son yirmi yılda adı geçen bu kaynakların yol açtığı karbon dioksit salınımının iklim değişikliğini tetiklediği ve bu durumun insanlığın geleceğini ciddi bir şekilde tehdit ettiği görüşleri de güçlenmiştir. Bu görüş, Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli'nin 2 Kasım 2014 tarihinde yayınladığı 5. Değerlendirme Raporu'nda da açıkça ifade edilmektedir. Adı geçen rapora göre, "20. yüzyılda iklimde gözlenen değişiklikler, %95-%100 kesinlikle, insanoğlunun faaliyetlerinden kaynaklı sera gazı emisyonlarındaki artışın bir sonucu olarak ortaya çıkmıştır".

Geride bıraktığımız 10 yıllık dönemde, enerji piyasası köklü bir şekilde değişikliğe uğramıştır. 2005 yılında Kyoto Protokolü imzalanırken varil petrol fiyatı 55 Dolar mertebelerinde idi. Takip eden yıllarda, küresel ölçekte karbon emisyonunun azaltılmasına dair baskılar artmış ve artan enerji talebinin geleneksel olmayan yeni kaynakların devreye alınması ve verimliliğin artırılması suretiyle cevaplanması beklentisi ortaya çıkmıştır.

2005-2013 yıllarında petrol fiyatı bir kat artmış ve sektörde önemli bir maliyet enflasyonuna yol açmıştır. Diğer taraftan enerji kaynaklarının daha verimli kullanılması ve yenilerinin devreye alınmasını öngören teknolojiler hayatımızda yer almaya başlamıştır. Kaya gazı ve petrolü devreye girerken, ABD'nin enerji kaynakları açısından tam bağımsız hale gelebileceği ve hatta ihracatçı konuma geçebileceği olasılığını güçlendirmiştir. Günümüzde ABD'nin toplam gaz üretiminin %40'ına yakın bölümü kaya gazı havzalarından gelmektedir.

Güneş ve rüzgarın da aralarında yer aldığı yenilenebilir kaynaklara dayalı elektrik üretimi son dönemde hızlı bir artış göstermiştir. Halen küresel ölçekte %20 seviyesinde olan yenilenebilir enerji kaynaklarının, küresel ısınmanın 2 santigrat seviyesinde kalacağını öngören senaryo dahilinde, 2050 yılında %65'lere yükseleceği öngörülmektedir.

Kyoto Protokolüne imza atmış çoğu ülke, karbon emisyonunun azaltılması ve iklim değişikliği ile mücadele konularında politikalar ve eylem planları açıklamışsa da, 2008 küresel krizi sonrasında konunun öneminin görece azaldığı izlenmiştir. Kriz koşulları, dünyanın çoğu

bölgesinde yenilenebilir enerji kaynaklarına yapılan yatırımları baskılamak, hükümetlerin düşük karbon ekonomisine geçiş konusundaki teşvik ve destekleri, geçmiş döneme oranla daha zayıf olmuştur.

Büyüyen talep karşısında, enerji kaynaklarını geliştirmek ve çeşitlendirmek, önümüzdeki dönemin küresel ölçekteki en önemli konusu olmaya devam edecektir. Bu kapsamda mevcut kaynakların daha verimli kullanımı ve teknolojik yenilikler büyük önem taşımaktadır.

Elektriğe olan talep, OECD ülkelerinde %16 seviyesinde artarken, OECD üyesi olmayan ülkelerdeki talep artışı %300'lere ulaşmaktadır.

IEA'ya göre 2050 yılında küresel enerji talebi 16-22 milyar ton petrol eşdeğerine ulaşacaktır.

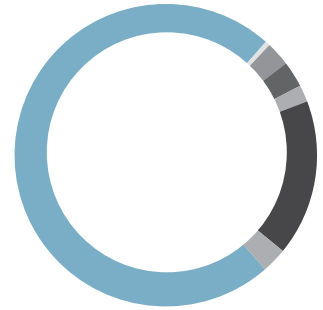
Teorik olarak bakıldığında güneş ve rüzgar gibi yenilenebilir kaynaklar, küresel enerji ihtiyacını tek başına karşılayacak güçtedir. Ancak, lojistik, enerji yoğunluğu, talep noktalarına mesafe gibi unsurlar bu anlamda çözülmesi gereken en önemli zorluklar olacaktır.

Artan elektrik talebi global enerji sistemi açısından önemli bir konudur.

Küresel elektrik talebi, diğer tüm enerji çeşitlerine olan talebin üstünde artmaktadır. Bu durum gerek üretim gerekse son kullanım noktasında büyük değişim potansiyeli sunmaktadır. 1970'te elektriğin toplam enerji talebi içindeki payı %9 iken, bugün %17'nin üzerine çıkmıştır. Diğer taraftan elektriğe olan talebin 2050 yılına kadar %80 oranında artacağı öngörülmektedir. Elektriğe olan talep bölgeler arasında büyük farklılıklar göstermektedir. Elektriğe olan talep, OECD ülkelerinde %16 seviyesinde artarken, OECD üyesi olmayan ülkelerdeki talep artışı %300'lere ulaşmaktadır.

İthal fosil enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretimi, kaynak arzına bağlı enerji arzı güvenliği sorununu gündeme getirmektedir. Bu doğrultuda yerli ve yenilenebilir kaynakların elektrik üretiminde artan oranda kullanımı büyük önem kazanmaktadır.

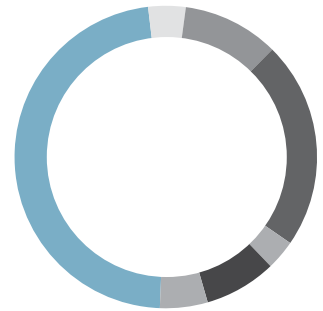
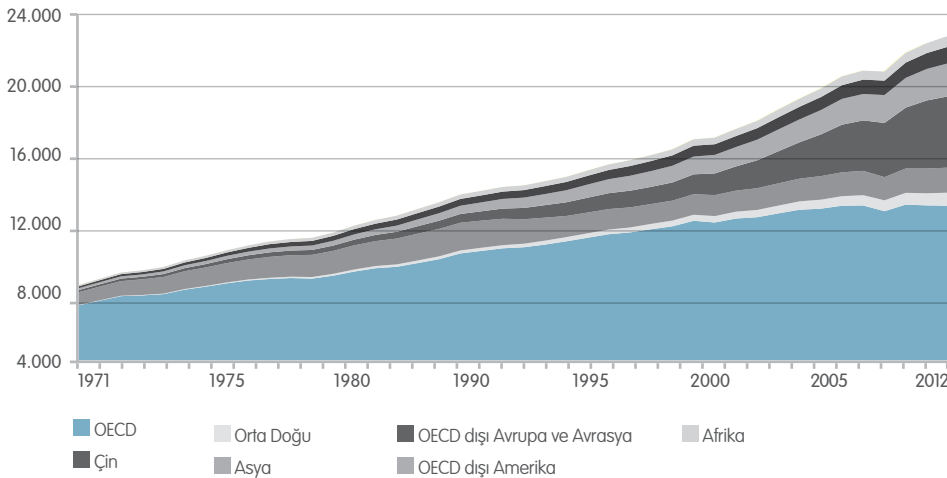
Dünya elektrik üretiminde bölgesel paylarda görülen değişim (%)



1973



Bölgeler bazında elektrik üretimi - TWsa



2012



Türkiye, OECD ülkeleri içerisinde geçtiğimiz 10 yıllık dönemde enerji talep artışının en hızlı gerçekleştiği ülke olmuştur.

%4,1*

Türkiye’de elektrik talebi büyüme oranı

Türkiye, son 10 yılda yaşadığı yüksek ekonomik gelişme ve artan refah seviyesinin bir sonucu olarak, enerji sektörünün her alanında hızlı bir talep artışı ile karşı karşıyadır. Türkiye, OECD ülkeleri içerisinde geçtiğimiz 10 yıllık dönemde enerji talep artışının en hızlı gerçekleştiği ülke olmuştur. Gelecek 10 yılda ise, enerji talebinin 2 katına çıkması beklenmektedir.

Elektrik enerjisi sektörünü serbestleştirme sürecinde büyük aşama kaydetmiş olan Türkiye, özel sermaye ve yatırımcılar için büyük potansiyel taşımaya devam etmektedir.

250,4 TWSa toplam üretim

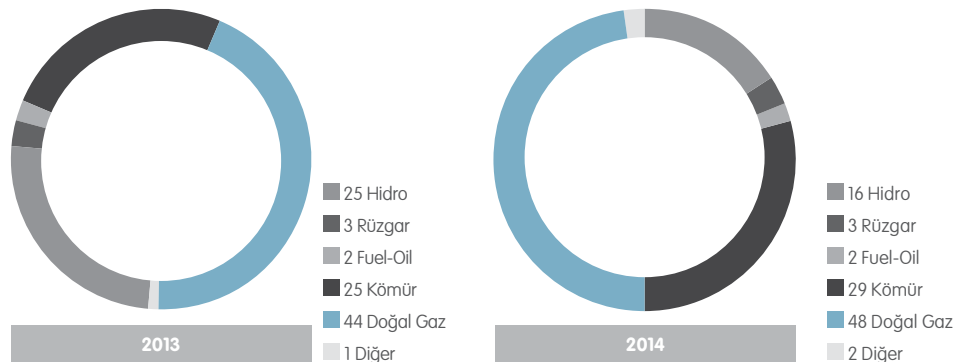
Türkiye ekonomisinde 2014 yılında iktisadi faaliyette izlenen canlanmaya paralel olarak elektrik enerjisi talebi güçlü seviyesini korumuştur. TEİAŞ verilerine göre, 2014 yılında toplam elektrik üretimi 250,4 TWSa’ye ulaşmıştır.

2014 yılında elektrik talebi, yaz aylarında mevsim normallerinin üzerinde gerçekleşen hava sıcaklıkları ve düşük baz etkisiyle geçen yıla göre %4,1 büyümüş ve 255,5 TWSa olarak gerçekleşmiştir. 2014 yılında bahar aylarında gözlenen yağış azlığına bağlı olarak kuraklık yaşanmış, hidroelektrik santrallerinin elektrik üretimindeki payı %25’ten %16’ya gerilemiştir. Aynı dönemde doğal gaz ve kömür santrallerinin payları sırasıyla; %48’e (2013: %44) ve %29’a (2013: %25) yükselmiştir.

2014’ün ilk çeyreğinde spot fiyatlar, hem Şubat ayının ilk iki haftasında doğal gaz arzında yaşanan sorunlar hem de yağış azlığı nedeniyle hidroelektrik kaynaklı üretimin düşmesi sonucu, geçen yılın aynı dönemine göre yükselmiştir. Spot fiyatlar, kuraklığın etkisiyle, yılın ikinci çeyreğinde de yüksek seviyelerini korumuştur. 2014’ün üçüncü çeyreği benzer koşullarda yaşanırken, son çeyrekte Ekim ayında yapılan %9’luk doğal gaz zammına rağmen, geçen yılın Aralık ayında yaşanan doğal gaz sıkıntısının yarattığı yüksek baz etkisi nedeniyle elektrik fiyatlarındaki artış önceki çeyreklerdeki artışın altında kalmıştır.

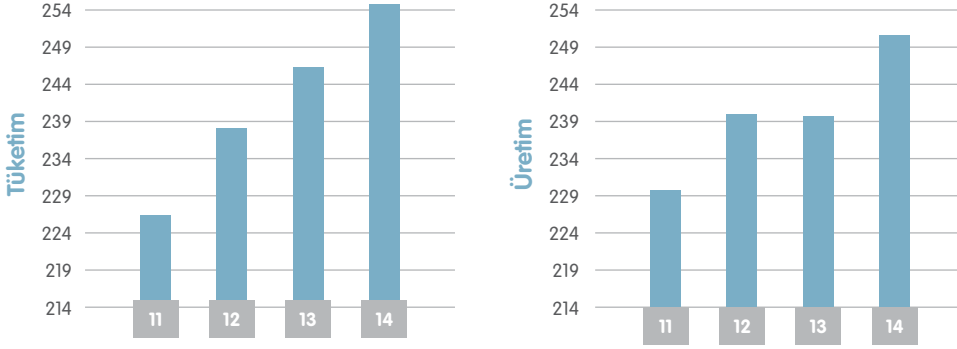
2014 yılında ağırlıklı ortalama elektrik fiyatı bir önceki yıla oranla %8 artarak 167 TL olmuştur (2013: 155 TL).

Elektrik üretiminin kaynak bazındaki gelişimi (%) - 2013/2014

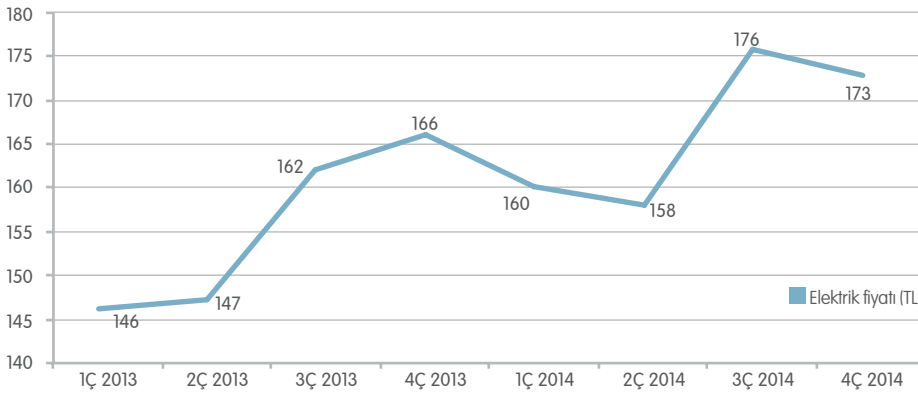


* 2014 yılı için.

Türkiye elektrik üretimi ve tüketimindeki gelişim (TWSa) - 2011/2014

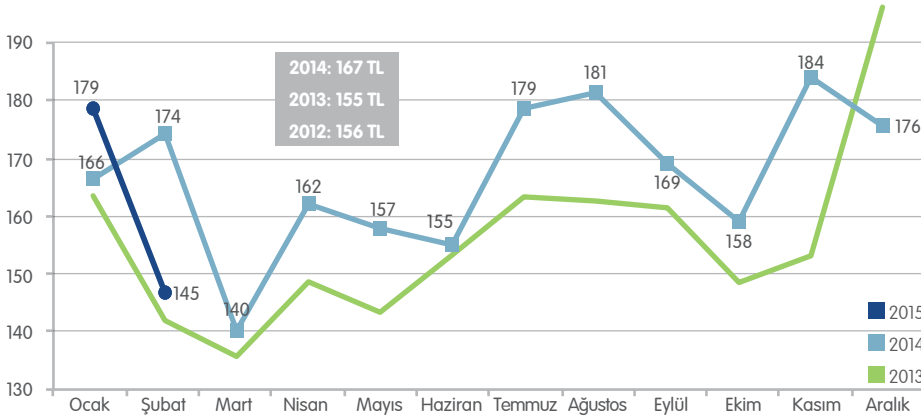


Elektrik ortalama fiyatındaki gelişim – TL (2013-2014)



69 GW

Türkiye'nin elektrik enerjisi
kurulu gücü



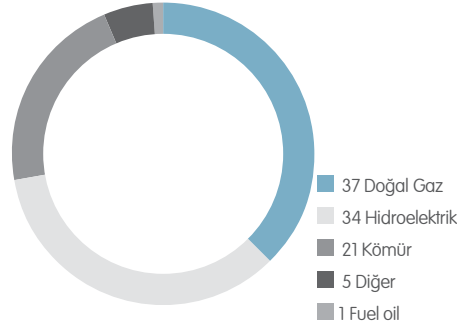
69 GW kurulu kapasite

Türkiye'nin elektrik enerjisi kurulu gücü 2014 yılında 69 GW'a yükselmiştir. Toplam kapasite, yıl içinde devreye giren santrallerle birlikte 5,5 GW (%9) artmıştır. Artışın büyük bölümü yeni devreye giren kömür, linyit ve hidroelektrik santrallerinden gelmiştir. Devreye giren kömür ve linyit kapasitesi 2,2 GW olurken, hidroelektrik kapasitesinde 1,35 GW artış gerçekleşmiştir.

Yeni devreye alınan doğal gaz santralleri, toplam kurulu güce 929 MW eklerken, yenilenebilir bir kaynak olan rüzgarda ortaya çıkan kapasite artışı 870 MW olmuştur. 2014 yılının bir diğer önemli gelişmesi, azalan verimlilikleri nedeniyle, toplam 633 MW kurulu güce sahip doğal gaz santrallerinin devre dışı kalmasıdır.

2015 yılında, devreye alınması beklenen yeni yatırımlarla birlikte, Türkiye toplam kurulu gücünün, yaklaşık 4,5 GW seviyesinde büyüyeceği tahmin edilmektedir.

Türkiye Kurulu Gücünün Dağılımı (%) - 2014



ÜÇÜNCÜ

Avrupa'nın en büyük
üçüncü şebekesi

Türkiye'nin 53 bin kilometre olan elektrik iletim hatlarında 2024 yılına kadar 23 bin kilometrelik artış meydana gelecektir.

Şebeke uzunluğunda Avrupa'da 3.

Avrupa Elektrik Sanayi Birliği (Euroelectric) verilerine göre, 1,1 milyon km'yi geçmiş bulunan şebekesi ile Türkiye, Almanya ve Fransa'dan sonra Avrupa'nın en büyük üçüncü elektrik enerjisi şebekesine sahiptir. Türkiye 2013'ten beri Avrupa İletim Hattı Sistemi'ne entegre olmuş ve Avrupa kıtasının bir parçası haline gelmiştir.

Daha modern teknolojiler ve akıllı şebekeler için en önemli adım Türkiye'nin AB ile Enerji Fası'nı açması olacaktır. Bu adım aynı zamanda ortak yasa ve standartların oluşturulması adına da önem taşımaktadır. Türkiye halen yüksek voltajlı şebeke yatırımlarına devam etmektedir.

10 yıl içerisinde iletim hatları da %43 uzayacak.

TEİAŞ'ın projeksiyonlarına göre, Türkiye'nin 53 bin kilometre olan elektrik iletim hatlarında 2024 yılına kadar 23 bin kilometrelik artış meydana gelecektir. Kurumun 2024 Master Planına göre, Türkiye'deki elektrik iletim hatlarına 22 bin 906 kilometrelik bir ekleme daha yapılacaktır. Bunun, 12 bin 270 kilometresi 380 kV, 10 bin 636 kilometresi ise 154 kV gerilime sahip olacaktır.

TEİAŞ'a göre Akkuyu NGS, Karapınar, Afşin Elbistan ve Trakya bölgelerinde planlanan santrallerin iletim sistemine bağlantısı için 380 kV seviyesinde yaklaşık 2 bin 25 kilometrelik iletim hattına ihtiyaç olacaktır.

Güçlü ve istikrarlı bir piyasa oluşturma çalışmaları

Enerji sektöründe rekabete dayalı bir ortamın sağlanması, güçlü ve istikrarlı enerji piyasalarının oluşturulması, enerji sektörünün gelişimi ve dünya çapında rekabet gücünün artması açısından önem taşımaktadır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, 2015-2019 dönemi Stratejik Planını hazırlamış ve 4 Aralık 2014'te yayımlamıştır.

Türkiye'de 2009 yılında başlayan özelleştirme çalışmaları elektrik dağıtım tarafında tamamlanmış olup, üretim tarafında devam etmektedir. Bu kapsamda 2014 yılında EÜAŞ'a ait Kemerköy, Yeniköy, Yatağan ve Çatalağzı termik santrallerinin özelleştirme ve devir işlemleri tamamlanırken, Orhaneli ve Tunçbilek termik santrallerinin özelleştirme ihaleleri gerçekleştirilmiştir. İhalelerin onay ve devir süreçleri devam etmektedir. 2014 yılında ayrıca, Soma B Termik Santralinin özelleştirme ihalesi için ön yeterlilik başvuruları alınmıştır. Termik santrallerin yanı sıra, 2014 yılında EÜAŞ'a ait 5 adet küçük akarsu santralinin işletme hakkının verilmesi yöntemiyle ve yine 5 adet küçük HES'in bir bütün halinde özelleştirilmesi için nihai teklifler toplanmıştır. Yıl içinde bu santrallerden 2 tanesinin devir işlemleri tamamlanırken geri kalan santraller için süreç devam etmektedir.

KALİTELİ

Enerji temininde kaynak

Yerli ve yenilenebilir kaynakların payının artırılması hedefi

Elektrik sektöründe arz güvenliği ve üretim yatırımlarının gerçekleştirilmesi sistemin geleceği açısından en çok önem verilen konulardır. Bu yatırımlarda öne çıkan konu ise yerli ve yenilenebilir kaynakların payının hızla artırılmasıdır. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, orta ve uzun vadede Türkiye'nin zengin doğal kaynaklarından maksimum ölçüde ve sürdürülebilirlik ilkeleri doğrultusunda faydalanmak hedefiyle 2015-2019 dönemi Stratejik Planını hazırlamış ve 4 Aralık 2014'te yayımlamıştır.

Stratejik Plan ile enerjinin nihai tüketiciye sürekli, sürdürülebilir, çevre ile uyumlu, kaliteli, güvenli ve asgari maliyetlerle arzı ile enerji temininde kaynak çeşitlendirmesi esas alınmaktadır. Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının mümkün olan en üst düzeyde değerlendirilmesini öngören Plan,

- enerji yoğunluğunun azaltılmasını,
- nükleer teknolojinin elektrik üretiminde kullanılmasını,
- israfın ve enerjinin çevresel etkilerinin en aza indirilmesini ve
- Türkiye'nin uluslararası enerji ticaretinde stratejik konumunu güçlendiren rekabetçi bir enerji sistemine ulaşmasını amaçlamaktadır.

Stratejik Plana göre, 2015-2019 döneminde elektrik üretimi tarafında:

- Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarının dönem sonunda yıllık 60 milyar kWsa düzeyine çıkarılması,
- Yenilenebilir enerji kaynaklarının birincil enerji ve elektrik enerjisi arzı içindeki payının artırılması kapsamında, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı kurulu gücün, hidroelektrikte 32.000 MW'a, rüzgar enerjisinde 10.000 MW'a, jeotermal enerjide 700 MW'a, güneş enerjisinde 3.000 MW'a ve biyokütle enerjisinde 700 MW'a çıkarılması,
- Nükleer enerjinin elektrik enerjisi üretim portföyüne dahil edilmesi,
- Plan dönemi sonuna kadar doğal gaz kaynaklı elektrik enerjisi üretiminin toplam üretim içindeki payının %38'e indirilmesi ve

2016 sonuna kadar termik santral özelleştirmelerinin tamamlanarak kamunun toplam elektrik enerjisi üretimi içindeki payının dönem sonuna kadar %20'ye düşürülmesi hedeflenmektedir.

2014 yılında Akxa Enerji Türkiye elektrik üretiminin %4'ünü, serbest üreticilerin ürettiği elektriğin ise %9'unu üretmiştir.

%10

Net satış geliri artışı



Murat KIRAZLI Elektrik Ticaret Direktörü

AKSA Elektrik perakende elektrik pazarında büyüme stratejisini 2014 yılında başarı ile sürdürmüştür. 2013 yılında portföyümüzün %82,6'sını oluşturan sanayi tüketimi 2014 yılında %63,8'e düşürülerek, ticarethane ve mesken ağırlıklı portföy yapısına geçiş başlatılmıştır. 2013 yılında %17,4 olan ticarethane ve mesken tüketim hacmi, 2014 yıl sonunda %36,18'e yükseltilmiştir. Akxa Elektrik portföyü perakende sektörünün lider firmaları ile yapmış olduğu alternatif satış kanalı projeleri ile sayaç adedinde %77,8, müşteri sayısında %42,49 büyüme yakalamıştır. Şirketimiz, Türkiye'nin lokomotif sektörlerinden olan Telekomünikasyon sektörünün %75'ine ait elektrik tedarikini gerçekleştirerek 2014 yılını %34,7 artış ile 7,5 milyar kWh satışla kapatmıştır.

Operasyonel performanstan satırbaşları...

2014 yılında Akxa Enerji'nin toplam elektrik satış hacmi %8 artarak 9.814GWsa'e yükselmiş; aynı dönemde Şirket'in kapasite kullanım oranını 3 puan artışla %59 olarak gerçekleştirmiştir. Şirketin net satış geliri ise %10 artarak 1.957 milyon TL olmuştur.

2014 yılında Akxa Enerji Türkiye elektrik üretiminin %4'ünü, serbest üreticilerin ürettiği elektriğin ise %9'unu üretmiştir.

Akxa Enerji, sahip olduğu 2.140 MW'lık kurulu güç itibarıyla açık ara Türkiye'nin halka açık en büyük özel sektör elektrik üreticisidir.

85 bini aşkın müşteriye elektrik enerjisi

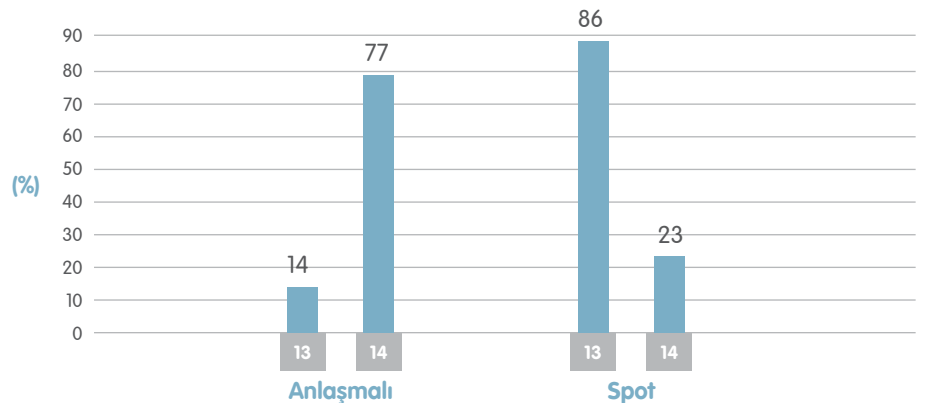
Akxa Enerji, 2010 yılında hem anlaşmalı müşteri sayısını ve satış hacmini artırma hem de anlaşmalı satışlar içerisinde kârlılığı daha yüksek olan ticarethane ve mesken satışlarına yönelme kararı vermiştir.

Akxa Enerji'nin 2010 yılı satışlarının sadece %14'ü kontratlı satışlar kapsamında gerçekleşirken, 2014 yılında bu oran %77'ye yükseltilmiştir. 2010 yılında 245 adet olan anlaşmalı müşteri sayısı ise 2014 yılında 85.987 adete ulaşmıştır. 2010 yılında anlaşmalı müşterilere gerçekleştirilen elektrik enerjisi satışı 0,6 TWsa iken 2014 yılında bu hacmin 12,5 kat artarak 7,5TWsa'e ulaştığı görülmektedir.

Akxa Enerji, yoğun pazarlama çalışmalarının bir sonucu olarak 2014 yılında pazarlama ve sözleşmeli müşteri etkinliğini geliştirmiş, mesken, ticarethane ve endüstriyel müşteri abone sayısı önceki yıla göre 3,4 kat artmıştır.

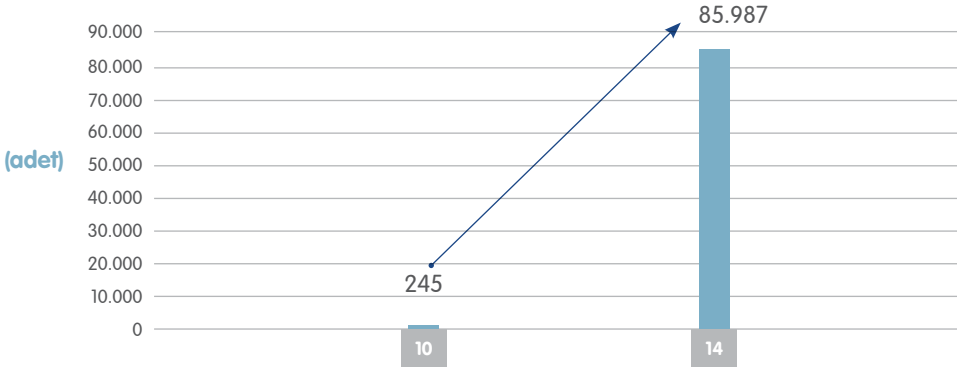
Akxa Enerji, bir Kazancı Grubu iştiraki olan Akxa Elektrik ile yakın bir işbirliği içinde çalışmakta olup, ulaşılan bu yüksek müşteri kitlesi Grup iç entegrasyonunun ve işbirliğinin başarısına işaret etmektedir.

Satış Dağılımı



Aksa Enerji, 2010 yılında hem anlaşmalı müşteri sayısını ve satış hacmini artırma hem de anlaşmalı satışlar içerisinde kârlılığı daha yüksek olan ticarethane ve mesken satışlarına yönelme kararı vermiştir.

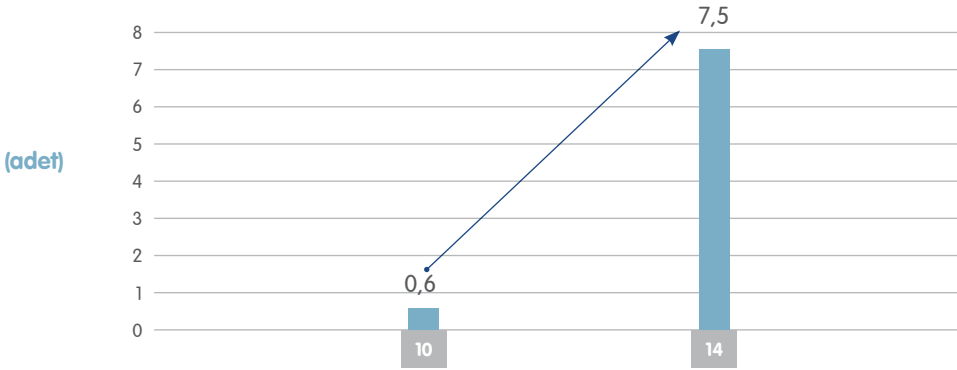
Anlaşmalı müşteri sayısı



%77*

kontratlı satışların toplam içindeki payı

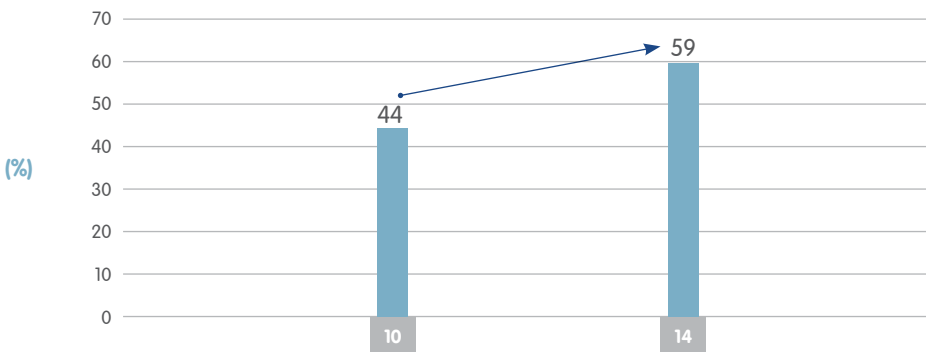
Anlaşmalı müşteri sayısı hacmi (TWSa)



12,5 KAT

satış hacminde artış

Kapasite kullanım oranı



+13

puan artış

* 2014 yılı için.

Yük profili - çekiş miktarları öngörülebilir kontratlar, Aksa Enerji'nin mali ve operasyonel performansını spot piyasada meydana gelmesi olası dalgalanmalardan korumakta ve kapasite kullanım oranını artırmasını sağlamaktadır.

1.957

milyon TL net satış geliri

39

milyon TL net kâr

Satışların önemli bir bölümünün, yük profili - çekiş miktarları öngörülebilir kontratlar kapsamında gerçekleşmesi, bir diğer ifadeyle fiyatının ve yaklaşık tüketim miktarının önceden belli olması; Aksa Enerji'nin mali ve operasyonel performansını spot piyasada meydana gelmesi olası dalgalanmalardan korumakta ve kapasite kullanım oranını artırmasını sağlamaktadır.

2014 yılında, elde edilen bu neticelerle, Aksa Enerji, güçlü baz yük üreticisi konumunu daha da pekiştirmiş ve kapasite kullanım oranını 2010 yılına göre 15 puan, 2013 yılında göre ise 3 puan artırarak %59 seviyesine yükseltmiştir.

FAVÖK'te %10 artış

Kuraklığın etkisinde gelişen 2014 yılı piyasa koşullarının sunduğu imkanları en doğru şekilde kullanmaya odaklanan Aksa Enerji, 2014 yılında 1.957 milyon TL net satış geliri elde etmiştir. 2014 yılını 39 milyon TL net kâr ile kapatan Şirketin FAVÖK'ü %10 artışla 344 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Aksa Enerji'nin kurulu gücü 2014 yılında 88 MW artmıştır.

2014 yılında Aksa Enerji'nin kurulu gücü 88 MW artmıştır. Bu artışın 64 MW'lık bölümü yenilenebilir kaynaklara dayalı santrallerden kaynaklanmıştır.

Ticari faaliyetteki 13 MW kurulu güce sahip Akköy Hidroelektrik Santrali, Aksa Enerji bünyesine katılmıştır. Sebenoba Rüzgar Santralinde 13 MW ve Belen/Atik Rüzgar Santralinde 14 MW'lık ek kapasiteler devreye girerken, 24 MW kurulu güce sahip Kıyıköy Rüzgar Santrali 2014 yılında hizmete girmiştir. Yenilenebilir enerji kapasitelerinin yanı sıra, 24 MW kurulu güç ile ticari faaliyette olan Siirt Akaryakıt Santrali de 2014 yılında Şirket bünyesine katılmıştır. EPDK, 2014 yılında Balıkesir Şamlı Rüzgar Santralinin kurulu gücünün 114 MW'tan 126,5 MW'a yükseltilmesini onaylamıştır. Ek kapasitenin 2016 yılında devreye girmesi beklenmektedir.

2015 yılında Aksa Enerji'nin 5 projesi tamamlanacak ve Şirketin toplam kurulu gücüne tamamı yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı olmak üzere 306 MW eklenecektir. 2015 yılında öngörülen bu artışın 36 MW'ı rüzgar, 270 MW'ı ise Bolu Göynük Termik Santrali'nden sağlanacaktır.

Bu projelerin tamamlanması ile birlikte Aksa Enerji'nin yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı kurulu gücünün 2015 yılında 573 MW'a ulaşması planlanmaktadır. Bolu Göynük projesi Aksa Enerji açısından kilit öneme sahiptir. Bu proje ile Şirket, yakıt karmasına ilk kez linyiti ekleyecektir. Diğer taraftan, Bolu Göynük santralinin düşük yakıt maliyeti nedeniyle, Aksa Enerji'nin maliyet tabanına önemli katkıda bulunması beklenmektedir.

2015 yılında Aksa Enerji'nin 5 projesi tamamlanacak ve Şirket'in toplam kurulu gücüne tamamı yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı olmak üzere 306 MW eklenecektir.

Aksa Enerji Kurulu Gücünün Santral Bazında Dağılımı (2013-2014 Karşılaştırmalı)

Enerji Santrali	Tip	Kurulu Kapasite (MW) 31.12.2013	Kurulu Kapasite (MW) 31.12.2014
Antalya	Doğal Gaz	1.150	1.150
Samsun	Doğal Gaz/Fuel Oil	131	131
K.K.T.C.	Fuel Oil	120	120
Ş.Urfa	Doğal Gaz	129	129
Van	Doğal Gaz	115	115
Manisa	Doğal Gaz	115	115
Balikesir Şamlı	Rüzgar	114	114
Mardin-2	Fuel Oil	33	33
Mardin-1	Fuel Oil	32	32
Hatay Sebenoba	Rüzgar	30	43
Şırnak	Fuel Oil	24	24
Çorum İncesu	Hidro	15	15
Manisa Karakurt	Rüzgar	11	11
Belen Atık	Rüzgar	4	18
Ayvacak	Rüzgar	5	5
Balikesir Kapıdağ	Rüzgar	24	24
Siirt	Fuel Oil	-	24
Akköy	Hidro	-	13
Kıyıköy	Rüzgar	-	24
Toplam Kurulu Güç		2.052	2.140

Aksa Enerji, 2014 yılında proje portföyünün tamamını gözden geçirmiştir.

Aksa Enerji, proje içsel verimliliğinin yanı sıra, EPDK tarafından talep edilen çevresel izinleri ve öngörülen tamamlanma sürelerini de dikkate alarak, verimliliği görece düşük olan bazı projelerinin iptali yoluna gitmiş, gerekli başvuruları yapmıştır.

Aksa Elektrik İşbirliğinde Yürütülen Pazarlama Çalışmaları

2004 yılından bu yana EPDK lisansı kapsamında elektrik enerjisi ticareti yapan Aksa Elektrik, toptan satışın yanı sıra tedarik ettiği elektriği doğrudan serbest tüketicilere de sunmaktadır. Aksa Enerji ürettiği elektrik enerjisinin önemli bir bölümünü, müşteri memnuniyeti odaklı satış stratejisi ve uzman kadroları ile hizmet sunan Aksa Elektrik üzerinden nihai tüketiciye ulaştırmaktadır.



Aksa Elektrik'in tüketiciler tarafından tercih edilmesinde; Aksa Enerji'nin üretim kapasitesi, sektör liderliği, çevre dostu yenilenebilir enerji kaynaklarından da enerji üretmesi, iş kolundaki engin tecrübesi ve arz devamlılığı büyük rol oynamaktadır.

6,3 TWSa

perakende elektrik satışı



Mutlu SEVİMLİ
Elektrik Satış Direktörü

2014 yılı elektrik arz gelişimi açısından hidroloji ve gaz tedariki gibi konuların ön planda olduğu ve bu doğrultuda Aksa Enerji Grubu olarak yüksek santral kapasite kullanımlarına ulaştığımız bir yıl oldu. Önümüzdeki dönemde de Türkiye Elektrik Piyasası'nda mevcut ticaret/satış kanallarımızı koruyarak ve ilave toptan satış kanalları geliştirerek dengeli ve kârlı faaliyetlerimizi sürdürmeyi hedefliyoruz.

Aksa Elektrik, Çoruh ve Fırat elektrik dağıtım bölgelerinde 2 milyondan fazla aboneye yıllık yaklaşık 6,3 TWSa perakende elektrik satışı gerçekleştirmektedir. Aksa Enerji, Aksa Elektrik ile oluşturduğu işbirliği kapsamında adı geçen bölgelerde hacim bazında %17'lik bir penetrasyona sahiptir.

Aksa Enerji, bölgedeki varlığını güçlendirmeye ve bu büyük potansiyeli müşteri olarak kazanmaya kararlıdır. Aksa Elektrik'in tüketiciler tarafından tercih edilmesinde, müşteri odaklı hizmet yaklaşımının yanında, Aksa Enerji'nin üretim kapasitesi, sektör liderliği, çevre dostu yenilenebilir enerji kaynaklarından da enerji üretmesi, iş kolundaki engin tecrübesi ve arz devamlılığı büyük rol oynamaktadır.

Aksa Enerji, 2014 yılı boyunca stratejik iş ortağı Aksa Elektrik ile birlikte pazarlama çalışmaları gerçekleştirmiştir.

Aksa markasının hedef kitle nezdinde doğru bir biçimde konumlanmasına yönelik çalışmalara 2014 yılında yoğun olarak devam edilmiştir. Marka algısının güçlendirilmesine yönelik çalışmalar doğrultusunda, tanıtım kampanyaları düzenlenmiş, Grup şirketleri web siteleri yeniden yapılandırılmaya başlanmış ve başta KOBİ'ler olmak üzere hedef kitleye yönelik iletişim ve reklam çalışmaları yapılmıştır.

Kanal geliştirme projeleri kapsamında ise TNET, Türk Telekom, Arçelik ve Beko projeleri hayata geçirilmiş; alternatif satış kanalları ile anlaşmalar yapılarak bayi ağı üzerinden son müşteriye daha kolay yoldan ulaşılması hedeflenmiştir.

Aksa İndirimli Elektrik Satışı Projesi kapsamında TNET ile sözleşme imzalanarak pilot çalışma başlatılmıştır. Pilot bayilerin yer aldığı İstanbul, Ankara, İzmir, Antalya, Kayseri, Adana, Mersin ve Çanakkale illerinde bayi ve bayi satış temsilcilerinin eğitimleri tamamlanmış; 2014 yılı son çeyreği içerisinde bayi kanalı üzerinden 100'ün üzerinde sözleşme gerçekleştirilmiştir. Projenin 2015 yılında Türkiye çapına yayılması hedeflenmektedir. 2014 yılında hayata geçirilen bir diğer proje kapsamında, Arçelik ve Beko satış kanallarından Aksa Elektrik İndirimli Elektrik Satışı Projesi pilot çalışması başlatılmıştır. Pilot bayilerin yer aldığı İstanbul, Adana, Mersin ve Kayseri illerinde eğitimler tamamlanmış olup, projenin 2015 yılı içerisinde tüm Türkiye'ye yayılması öngörülmektedir.

Bunlara ek olarak, 2014 yılında, Türkiye genelinde Müstakil Sanayici ve İşadamları Derneği (MÜSİAD) üyelerine yönelik özel kampanya tasarlanmış; BP petrol istasyonlarına yönelik kampanya kapsamında ise Türkiye çapındaki BP istasyonlarına kullanıcılarına göre özel indirim oranları ve avantajlar sağlanmıştır.

Müşteri, ürün ve tarife yönetimi çalışmaları kapsamında 2014 yılında ilk kez elektrik tarifeleri hayata geçirilmiştir.

Müşterilere yönelik kolay anlaşılabilir ve geçiş prosedürlerinin azaltıldığı elektrik tarifeleri hayata geçirilmiştir. Bu kapsamda; "Merhaba AKSA", "Zamsız AKSA" ve "Sürekli AKSA" tarifeleri müşterilerin kullanımına sunulmuştur.

Aksa Enerji, 2015 yılında katma değerli servisler kapsamında Aksa Elektrik'in artan sayıda abone tarafından tercih edilmesini sağlamaya yönelik çalışmalarına devam edecektir.

Aksa Enerji'nin yatırımları artarak devam etmektedir. Türkiye elektrik piyasasının arz ettiği büyüme potansiyelini başarıyla performansına yansıtmaya devam eden Aksa Enerji, 2008-2014 yılları arasında 3,09 milyar TL'lik yatırım harcaması gerçekleştirmiştir. Şirket yatırım harcamalarının yaklaşık %30'unu özkaynakları ile geri kalanını ise orta ve uzun vadeli yabancı kaynaklarla finanse etmiştir. 2014 yıl sonu itibarıyla Şirket'in net finansal borcu 1.781 milyon TL, FAVÖK'e oranı ise 5,2'dir. Aksa Enerji'nin 2014 yılı yatırım harcamaları toplam tutarı 753 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

2014 yılı yatırım faaliyetleri aşağıda özetlenmiştir.

270 MW Bolu Göynük Termik Santrali Projesi

Bolu Göynük santralinin projelendirme ve satın alma safhaları tamamlanmış, inşaat ve montaj faaliyetlerine devam edilmiştir. Projenin 135 MW'lık ilk fazının 2015 yılında Nisan ayı içerisinde ticari işletmeye alınması öngörülmektedir. Santralin kömür ihtiyacını karşılamak amacıyla, 25 milyon metreküp hafriyat çalışmasının 19,8 milyon metreküplük bölümü tamamlanmıştır. 2014 yıl sonu itibarıyla 500.000 ton kömür üretime hazır hale getirilmiştir.

Şirket'in stratejik yatırım planı, yerli ve yenilenebilir kaynakların portföy içindeki ağırlığını artırmaktır. 2013 yılında toplam kurulu gücün %10'unu temsil eden yenilenebilir ve yerli kaynakların, 2014 yılında devreye giren yeni kapasite sonrasında toplam kurulu güce oranının %12'ye yükseldiği görülmektedir.

Aksa Enerji'nin hedefi, yenilenebilir ve yerli kaynakların kurulu güç içindeki payını 2016 yılı sonuna kadar %26 seviyesine ulaştırmaktır.

2015-2016 yıllarında devreye alınması hedeflenen 381 MW kurulu güce sahip projeler; bir linyit, beş rüzgar ve bir hidroelektrik santralinden oluşmaktadır.

Grup bünyesinden Aksa Enerji bünyesine geçecek olan Datça Santrali EPDK onayı beklemektedir. Onayın 2015 yılında alınması öngörülmektedir.

Aksa Enerji, portföyünde yer alan doğal gaz çevrim santrallerinin kapasitelerini artırmayı öngören projeler de geliştirmiştir. Şirket, bu projelerini gerek piyasa talep koşulları, gerek doğal gaz fiyatlarının önümüzdeki dönemde göstereceği seyre bağlı olarak devreye almayı planlamaktadır. Doğal gaz santrallerinin kapasite artırımı projeleri tamamlandığında, söz konusu santraller Aksa Enerji'nin kurulu gücüne 1.041 MW katkıda bulunacaklardır.

Aksa Enerji'nin 2014 yılı yatırım harcamaları toplam tutarı 753 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.



Santral	Yakıt tipi	Kurulu gücü
Planlanan yatırımlar		
Datça	Rüzgar	12 MW
Bolu Göynük	Linyit	270 MW
Kıyıköy (Ek yatırım)	Rüzgar	3 MW
Kapıdağ (Ek yatırım)	Rüzgar	4 MW
Sebenoba (Ek yatırım)	Rüzgar	9 MW
Şanlı (Ek yatırım)	Rüzgar	13 MW
Kozbükü	Hidro	62 MW
Lisanslı projeler		
Şanlı Urfa	Doğal gaz	141 MW
Antalya	Doğal gaz	900 MW
Ön lisans aşamasındaki projeler		
Şahinkaya	Hidro	85 MW

Aksa Enerji'nin linyitten üretim yapacak olan ilk enerji santrali Bolu Göynük (270 MW) 2015 yılında tamamlanarak elektrik üretimine başlayacaktır.



Aksa Enerji Santrallerinin 2014 Yılı Kapasite ve Satışlarında Meydana Gelen Gelişmeler

Doğal gaz santralleri

Türkiye'de doğal gazdan elektrik üreten en büyük kapasiteye sahip serbest üreticilerden biri olan Aksa Enerji'nin doğal gaz santralleri Antalya, Manisa, Şanlıurfa, Samsun ve Van'da faaliyet göstermektedir. Bu santrallerin toplam kurulu gücü 1.640 MW'tır. Doğal gaz santrallerinin 2014 yılı toplam satışları 8.498,3 GWha olmuştur.

Aksa Enerji bünyesindeki tüm santraller kombine çevrim olup içerdikleri buhar türbinleri sayesinde ısıyı verimli kullanırlar.

Akaryakıt elektrik santralleri

Aksa Enerji'nin akaryakıttan elektrik üreten tesisleri Mardin1, Mardin2, Şırnak, Siirt ve K.K.T.C. elektrik üretim santralleridir. Toplam 233 MW kurulu güce sahip olan akaryakıt elektrik santrallerinin 2014 yılı toplam satışı 778,9 GWha olarak gerçekleşmiştir.

Rüzgar enerjisi santralleri

Aksa Enerji'nin Balıkesir Şamlı, Hatay Sebenoba, Manisa Karakurt, Balıkesir Kapıdağ, Belen Atik, Kıyıköy ve Aycacık'ta yer alan rüzgar santrallerinin toplam kurulu gücü 2014 yıl sonu itibarıyla 239 MW'tır. Şirket, ülkemizdeki en geniş üretim kapasiteli RES portföylerinden birine sahiptir. RES portföyünün 2014 yılı toplam satışı 519,3 GWha olarak gerçekleşmiştir.

Hidroelektrik santralleri

Çorum'daki İncesu HES, Aksa Enerji'nin ilk hidroelektrik enerji santralidir. Çorum Çekerek Çayı üzerinde bulunan santralin kapasitesi 15 MW'tır. 13 MW kurulu güce sahip Akköy HES'in de portföye katılmasıyla hidroelektrik bazlı kurulu güç 28 MW'a ulaşmıştır. Aksa Enerji'nin HES'lerden satışı 2014 yılında 17,8 GWha olmuştur.

Linyit santralleri

Aksa Enerji'nin linyitten üretim yapacak olan ilk enerji santrali Bolu Göynük (270 MW) 2015 yılında tamamlanarak elektrik üretimine başlayacaktır. Linyitten üretim, maliyet tabanına yapacağı olumlu katkı açısından çok büyük önem taşımaktadır. Santralde kullanılan baca gazı arıtma tesisi, 2018 yılında sağlanması gereken emisyon değerlerine, tesisin devreye gireceği 2015 yılında ulaşmasını sağlayacaktır.



Aksa Enerji Santrallerinin 2014 Yılı Kapasite, Enerji Satışı ve Kapasite Kullanım Oranları

Aktif Santraller	Kurulu Kapasite (MW)	Toplam Enerji Satışı (MW)	Kapasite Kullanım Oranları (%)
K.K.T.C. Fuel Oil	120	681,0	71
Mardin Fuel Oil	65	74,4	14
Şırnak-İdil Fuel Oil	24	23,0	12
Siirt Fuel Oil	24	0,5	0
Fuel-Oil Enerji Santralleri Toplam	233	778,9	45
Antalya Doğal Gaz	1.150	5.907,6	64
Samsun Doğal Gaz	131	282,8	27
Urfa Doğal Gaz	129	935,5	100
Manisa Doğal Gaz	115	650,7	71
Van Doğal Gaz	115	721,7	79
Doğal Gaz Enerji Santralleri Toplam	1.640	8.498,3	65
Balıkesir-Şamlı Rüzgar	114	267,8	29
Hatay-Sebenoba Rüzgar	43	88,3	36
Çorum-İncesu Hidro	15	3,2	3
Manisa-Karakurt Rüzgar	11	25,3	29
Ayvacak-Ayres Rüzgar	5	17,0	42
Kapıdağ-Rüzgar	24	53,5	28
Akköy-Hidro	13	14,6	42
Belen-Rüzgar	18	38,2	29
Kıyıköy Rüzgar	24	29,2	30
Yenilenebilir Enerji Santralleri Toplam	267	537,1	29
TOPLAM	2.140	9.814,33	58,81

2014 yılında gerçekleştirilen çalışmalar sonucunda, Aksa Enerji'de çalışan teknik personelin anlaşmalı tedarikçiden olan sertifikaları yenilenmiştir. Aynı yıl içinde, Aksa Enerji, çalışanlarına toplam 220.896 adam/saat teknik ve mesleki eğitim sunmuştur.



Aksa Enerji'nin Operasyonel Yetkinlikleri ve Yatırım Politikası

Santral işletmeciliği ve bakım hizmetleri Aksa Enerji'nin güçlü yetkinliklere sahip olduğu alanlardır.

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

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

Aksa Enerji'nin ana tedarikçileri uluslararası lider şirketlerdir. Şirket, uluslararası iş ortakları ile yakın bir işbirliği içinde çalışmakta olup yıllara dayalı güçlü ilişkiler geliştirmiştir.

Aksa Enerji, uluslararası tedarikçilerle karşılıklı verimliliğe odaklı ilişkiler geliştirmiştir.

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

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

2014 yılında gerçekleştirilen çalışmalar sonucunda, Aksa Enerji'de çalışan teknik personelin anlaşmalı tedarikçiden olan sertifikaları yenilenmiştir. Aynı yıl içinde, Aksa Enerji, çalışanlarına toplam 220.896 adam/saat teknik ve mesleki eğitim sunmuştur.

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

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

Aksa Enerji yenilenebilir kaynaklardan enerji üretmeye yönelik projelerini, rüzgar ve su ölçümleri ile başlayan proje geliştirme aşamasından itibaren ele almakta; fizibilitelerini ve tüm yatırım süreçlerini bünyesinde oluşturmaktadır.

Aksa Enerji'nin yatırım gücünün temelleri

Bütüncül proje yaklaşımı

Aksa Enerji projelerini bütüncül bir yaklaşımla ele almakta ve proje aşamasından devreye alınmaya kadar olan tüm aşamaları yetkin insan kaynağı ile gerçekleştirmektedir. Aksa Enerji yenilenebilir kaynaklardan enerji üretmeye yönelik projelerini, rüzgar ve su ölçümleri ile başlayan proje geliştirme aşamasından itibaren ele almakta; fizibilitelerini bünyesinde oluşturmaktadır. Termik kaynaklara dayalı bir proje söz konusu olduğunda ise yakıt temini, enerji iletimi, ulaşım, yer ve çevre etkileri Aksa Enerji teknik ekipleri tarafından değerlendirilmekte ve proje geliştirilmektedir. Diğer taraftan Şirket, tüm lisans, izin ve ruhsat çalışmalarını bizzat yürütmektedir. Aksa Enerji; yatırımlarında bünyesinde bulundurduğu gerekli yetkinliklere sahip teknik ve idari kadroları ile projelendirme, mühendislik, tedarik, lojistik, kontrol, montaj, devreye alma faaliyetlerini yürütmekte ve maliyetlerini kontrol altında tutarak en aza indirmektedir.

Kaliteli ekipman ilkesi

Aksa Enerji'nin yatırım gücünün bir diğer önemli temeli kaliteli ekipman ilkesidir ve bu standart Avrupa normlarındadır.

Aksa Enerji,

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

Projeleri hızla tamamlama yetkinliği

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



AYLİN KIRHAN Kurumsal Finansman Müdürü

Aksa Enerji, sahip olduğu kurulu güce ulaşmak için, proje finansmanı ve yapılandırılmış finansman gibi uzun vadeli borçlanma olanaklarından akılcı bir şekilde faydalanmaktadır. Önümüzdeki dönemlerde de sürdürülebilir büyüme hedefimizi gerçekleştirirken, kurumsal finansman alanındaki bilgi birikimi ve tecrübemizle, mevcut piyasa koşullarında projelerimize en uygun finansman yöntemlerini kullanmaya devam edeceğiz.

Kazancı Grubu’nun benimsediği “en değerli sermayemiz insan kaynağımızdır” yaklaşımı, Aksa Enerji insan kaynakları politikasının temelini oluşturmaktadır.



Kazancı Grubu’nun benimsediği “en değerli sermayemiz insan kaynağımızdır” yaklaşımı, Aksa Enerji insan kaynakları politikasının temelini oluşturmaktadır.

Aksa Enerji’nin insan kaynakları çalışmalarındaki temel amaçları,

- sektöründeki insan kaynakları uygulamaları arasında “en iyi örneklerden biri” olmak,
- insan kaynaklarıyla ilgili tüm süreçleri rekabet avantajı sağlayacak şekilde ve etkin olarak yönetmek,
- koordinasyonu oluşturarak performans desteği sağlamaktır.

Aksa Enerji, insan kaynakları uygulamalarıyla, organizasyon yapısının Şirket’in stratejik plan ve hedefleri doğrultusunda dinamik tutulmasını ve rekabete hazır olmasını sağlamayı hedefler.

Aksa Enerji hayata geçirdiği insan kaynakları uygulamalarıyla çalışanlarına hızlı ve etkin bir şekilde destek vermekte; farklı ünitelerinin verimlilik ve performansının daha da artırılmasında büyük rol oynamaktadır.

Aksa Enerji İnsan Kaynakları Politikası

Aksa Enerji, çalışanlarının başarısının müşterilerinin mutluluğuna yansıdığına bilincindedir. Bu yalın gerçekten hareketle Şirket, gelecek hedeflerini gerçekleştirme adına sürdürülebilir bir insan kaynağı yapısına büyük önem vermektedir. İnsan kaynağının yetkinliklerinin sürekli olarak geliştirilmesini öngören İK politikaları, uzun vadeli şirket hedeflerine göre şekillendirilmektedir.

Aksa Enerji çalışanları, yeniliğe ve değişime açık, dinamik, kendisini ve işini geliştirme potansiyelinin farkında olup; işe alımdan itibaren gelişim ve yaratıcılığın sürdürüldüğü, çabaların ödüllendirildiği ve başarıların takdir edildiği bir takımın üyesidirler.

Aksa Enerji, sektöründe “gelişim odaklı ve üretken profesyoneller tarafından en çok tercih edilen işveren olmayı” hedeflemektedir.

Aksa Enerji’nin insan kaynakları bakış açısını;

- doğru işe doğru insan,
- farklılıkların yönetimi,
- fırsat eşitliği,
- kişisel ve mesleki gelişim gibi değerler oluşturmaktadır.

İnsan kaynağı Aksa Enerji için stratejik bir avantajdır.

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

Aksa Enerji, insan kaynağının çeşitliliğini organizasyonel yapılanmasının değerli bir ögesi ve entelektüel sermayesini oluşturan insan kaynağının temel bir özelliği olarak kabul etmektedir. Şirket’te insan kaynağı politikasının tüm süreç ve uygulamalarında, çalışanlara fırsat eşitliği

Aksa Enerji'de 31 Aralık 2014 itibarıyla toplam 777 kişi çalışmaktadır. Çalışanların %34'ü beyaz, %66'sı mavi yakalıdır. Şirket çalışanlarının %15'i Genel Müdürlükte, %85'i ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.

sağlanması hedeflenmekte; ırk, din, dil, cinsiyet ve cinsel tercih bazlı ayırım yapılmamaktadır. Aksa Enerji, diğer taraftan, evrensel kabul görmüş insan hakları ilkelerini benimsemiş olup çocuk işçi çalıştırılmasına ve zorla çalıştırmaya karşıdır.

Aksa Enerji insan kaynağının yapısı

Aksa Enerji'de 31 Aralık 2014 itibarıyla toplam 777 kişi çalışmaktadır. Çalışanların %34'ü beyaz, %66'sı mavi yakalıdır. Şirket çalışanlarının %15'i Genel Müdürlükte, %85'i ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.

Temel demografik veriler	2010	2011	2012	2013	2014
Erkek	552	571	533	596	748
Kadın	34	36	25	31	29
Toplam	586	607	558	627	777
Öğrenim durumuna ilişkin veriler	2010	2011	2012	2013	2014
Lisans, yüksek lisans ve doktora	140	158	135	146	166
Meslek yüksek okulu	76	96	89	112	137
Meslek lisesi, lise ve altı	370	353	334	369	474
İK yaş ortalaması	2010	2011	2012	2013	2014
Yaş	34,81	34,04	34,69	34,95	35,11

Aksa Enerji'de yetenek yönetimi

Aksa Enerji, yetenek yönetimi çalışmalarını ile mevcut ve potansiyel insan kaynağını keşfeder. Yeteneklerin kendisini geliştirmesi ve hedeflerini gerçekleştirmesi için gerekli kariyer yolları, çalışanların ve Şirket'in faydasına ortak paydalarda oluşturulur.

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

Performans, organizasyonel gelişim ve eğitim yönetimi

Aksa Enerji'de misyon, vizyon ve stratejik amaçları gerçekleştirmek için çalışanlarda bulunması gereken beceri, yetkinlik ve performans düzeyleri tanımlanır ve performans bu tanımlara göre değerlendirilir.

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

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

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



Aksa Enerji, iş başvurularında adaylara yaptığı hızlı ve kaliteli geri bildirimler neticesinde Kariyer.net'ten "İnsana Saygı" ödülünü almaya hak kazanmıştır. Aksa Enerji İnsan Kaynakları Direktörlüğü, çalışmaların her anında "İnsana Saygı" yaklaşımını hissettirmeye odaklıdır. Sektörün tercih edilen şirketlerini bünyesinde bulunduran Aksa Grubu'nun değişmez hedefi, iş arayan adaylar için de en çok tercih edilen şirketler arasında yer almaktır.

2014 yılı eğitim çalışmalarından satırbaşları

Aksa Enerji'de 2014 yılında toplam 220,896 adam/saat teknik ve mesleki eğitim çalışması gerçekleştirilmiştir. Kurum içi ve kurum dışı olmak üzere toplam 11 ana başlık altında düzenlenen eğitim çalışmalarına ilişkin detaylar aşağıda sunulmuştur.

Kurum Dışı Eğitimler

Eğitim Adı	Eğitim Saati	Katılımcı	Adam/ Saat Katılım
Yangın Eğitimi	6	220	1,320
İlk Yardım Eğitimi	40	12	480
İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimi	375	485	181,875
Teknik Eğitimler	331	34	11,254
Çevre Eğitimleri	31	95	2,945
Finans Eğitimi	32	1	32
Excel Eğitimi	12	56	672
Zaman ve Stres Yönetimi	8	50	400
Diğer Eğitimler	18	12	216
Kurum Dışı Eğitimler Toplamı	853	965	199,194

Kurum İçi Eğitimler

Eğitim Adı	Eğitim Saati	Katılımcı	Adam/ Saat Katılım
İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimi	66	154	10,164
SAP Eğitimi	236	41	9,676
Piyasa ve Mevzuat Eğitimi	8	40	320
Teknik Eğitimler Toplamı	38	39	1,482
Çevre Eğitimleri	6	8	48
Diğer Eğitimler	12	1	12
Kurum İçi Eğitimler Toplamı	366	283	21,702

Bolu, Göynük Termik Santrali Projesi kapsamında gerçekleştirilen eğitim çalışmaları

Aksa Enerji, 2015 yılında ilk kömür santralini devreye alacaktır. Çalışmaları hızla devam eden proje kapsamında, Aksa Enerji'de 2014 yılında eğitim çalışmaları gerçekleştirilmiş, iş sağlığı ve güvenliği ile çevre başlıkları, çalışanlara sunulan eğitimlerin ana konularını oluşturmuştur. Bolu Göynük Termik Santralinde eğitim çalışmalarına katılım ve süre bilgileri aşağıda özetlenmiştir.

- Dış eğitim faaliyetleri kapsamında, 51 çalışana 20 saat İSG, 12 çalışana ise 8 saat çevre eğitimi verilmiştir.
- İç eğitim çalışmaları kapsamında ise, 8 çalışana 6 saat çevre eğitimi sunulmuştur.

Aksa Enerji'de ücret ve yan haklar

Aksa Enerji, çalışanlar için anlamlı ve işletme için sürdürülebilir optimum şartlar sağlamaya odaklıdır.



Şirket, sektöründe en çok tercih edilen işveren olma hedefine paralel olarak, rekabetçi, piyasaya duyarlı ve çalışanın hayat kalitesini geliştirmeyi öngören bir ücretlendirme politikası uygulamaktadır.

Aksa Enerji'de ücretlendirme temel olarak performansa dayalıdır. Performansın yanı sıra genel makroekonomik koşullar, Türkiye'deki güncel enflasyon oranı ve sektördeki trendler, çalışanlara adil ve doğru bir ücret politikası uygulanması açısından dikkatle takip edilmektedir. Aksa Enerji'nin ücret sisteminin;

- adil,
- şeffaf,
- ölçülebilir ve dengeli performans hedeflerine dayanan,
- sürdürülebilir başarıyı özendirilen ve
- Şirket'in risk yönetimi prensipleri ile uyumlu olması sürekli olarak gözletilmektedir.

Aksa Enerji'de Sağlık ve Güvenlik

Aksa Enerji'nin İSG Taahhüdü

Aksa Enerji, faaliyetlerini gerçekleştirirken tüm çalışanlarına ek olarak ziyaretçi, taşeron ve ilişkide bulunduğu kuruluşlar için de iş sağlığı güvenliği ile ilgili tedbirleri almayı taahhüt etmektedir.

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

Aksa Enerji'nin İstanbul'daki Genel Müdürlük ofisi ile Türkiye çapına yayılmış tesislerinde, iş mevzuatına ve geçerli işyeri sağlığı ve güvenliği mevzuatına tam uyum gözetilerek dünyadaki çağdaş işyeri sağlığı ve güvenliği uygulamalarını dikkate alan projeler hayata geçirilmektedir.

Bu doğrultuda Aksa Enerji;

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

Aksa Enerji almaya hak kazandıdığı aşağıdaki belgelerin sürekliliğini sağlamış ve her dört sistemi de başarıyla içselleştirmiştir.

- ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi
- ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi
- OHSAS 18001 İşçi Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemi
- ISO 50001 Enerji Verimliliği Yönetim Sistemi



Aksa Enerji, 2014 yılında 85 bini aşkın serbest tüketicisi ile herkes için sürdürülebilir ve katma değerli bir şekilde elektrik sağlama anlayışını benimsemektedir.

Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) 2014 yılında yayımlandığı Dünya Enerji Görünümü Raporu'na göre küresel enerji talebinin 2040 yılına kadar % 37 oranında büyümesi beklenmektedir.

Halka açık serbest elektrik üreticileri arasında ilk sırada yer alan Aksa Enerji, 2014 yılındaki 9.8TWh elektrik satışı, 85 bini aşkın serbest tüketicisi ile herkes için sürdürülebilir ve katma değerli bir şekilde elektrik sağlama anlayışını benimsemektedir.

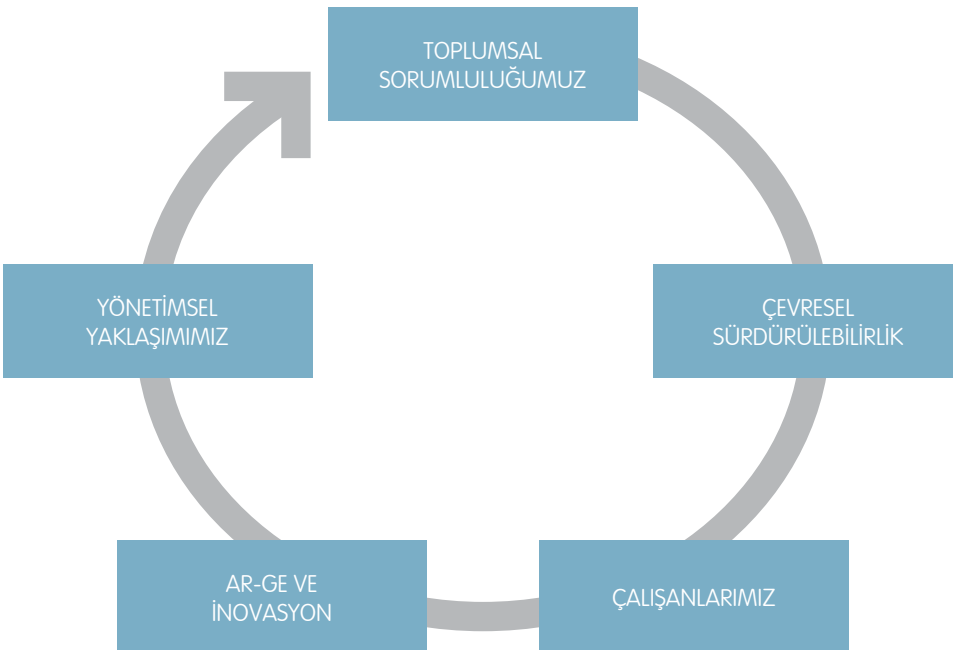
Dünyada önemli bir sektör haline gelen enerji sektörü değişmekte ve bu değişim bir takım risk ve fırsatları da beraberinde getirmektedir.

Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) 2014 yılında yayımlandığı Dünya Enerji Görünümü Raporu'na göre küresel enerji talebinin 2040 yılına kadar % 37 oranında büyümesi beklenmektedir. Talep artarken dünya enerji sistemi üzerindeki baskı artmakta ve fosil enerji kullanımına bağlı iklim değişikliği tehdidi artarak devam etmektedir. Öte yandan dünyanın bazı bölgelerinde hala birçok insanın elektriğe erişimi bulunmamaktadır.

Türkiye'nin genel durumuna bakıldığında ise hızlı nüfus artışına bağlı olarak artan enerji gereksinimi, enerjide dışa bağımlılık, enerjinin verimli kullanılması ve enerji yönetimi öncelikli konular arasında yer almaktadır.

Enerji sektörüne özel riskleri göz önünde bulundurduğumuzda günümüzün ve yarınların enerji ihtiyacını devam ettirebilmek için sürdürülebilirlik hayati öneme sahiptir.

Aksa Enerji olarak sektörümüzdeki küresel ve ulusal risk ve fırsatların bilincinde olup, bu çerçevede sürdürülebilirlik stratejimizi Yönetimsel Yaklaşımımız, Çevresel Sürdürülebilirlik, Çalışanlarımız, ARGE ve İnovasyon ve Toplumsal Sorumluluğumuz olmak üzere beş alanda ele alıyoruz.



Aksa Enerji, paydaşları için yarattığı değeri artırmak ve uzun vadeli kılmak amacıyla iklim değişikliğinin de içinde bulunduğu çevresel, sosyal ve yönetsel alanlardaki faaliyetlerini stratejik bir yaklaşımla "Sürdürülebilirlik" çatısı altında toplamıştır.



Yönetsel Yaklaşımımız

Bölgenin en güvenilir ve en büyük gücü olma vizyonuyla yola çıkan Aksa Enerji, enerji sektöründeki derin bilgi ve tecrübeleri ışığında, teknolojik gelişmelere olan duyarlılığı ve kendini her zaman yenileyen eğitilmiş ve kaliteli çalışan kadrosuyla, yüksek verimliliği olan projeleri hayata geçirmeye devam etmektedir.

Aksa Enerji, paydaşları için yarattığı değeri artırmak ve uzun vadeli kılmak amacıyla iklim değişikliğinin de içinde bulunduğu çevresel, sosyal ve yönetsel alanlardaki faaliyetlerini stratejik bir yaklaşımla "Sürdürülebilirlik" çatısı altında toplamıştır. Bunun önemli bir adımı olarak Aksa Enerji bünyesinde sürdürülebilirlik için gerekli strateji, politika ve hedeflerin oluşturulmasında kurumsal yönetim ilkeleri ile birlikte şirketin karar, yönetim ve süreçlerine entegre edilmesinin takibi amacıyla "Sürdürülebilirlik Komitesi" kurulmuştur.



Aksa Enerji Sürdürülebilirlik Komitesi

Cüneyt Uygun	CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi
Özlem McCann	Kurumsal İletişim ve Yatırımcı İlişkileri Müdürü - Başkan
Derya Malbeyli	Çevre ve Enerji Mevzuatları Uzmanı- Genel Sekreter
Şenol İnan	İşletme ve Operasyon Direktörü
Ümit Uzun	İşletmeler Destek ve Koordinasyon Yönetmeni
Kaan Görenek	Yatırım ve Planlama Direktörü (Fosil)
Serhat Sert	Yatırım ve Planlama Direktörü (Yenilenebilir)
Betül Işıklar	İş Süreçleri Müdürü
Burçin Tezcan	İnsan Kaynakları Direktörü
Meral Tunalı	Satınalma ve Lojistik Direktörü

Sürdürülebilirlik Koordinasyon Kurulu

Komite'ye Kurumsal İletişim ve Yatırımcı İlişkileri Müdürü başkanlık eder, Çevre ve Enerji Mevzuatları Uzmanı da Komite'de Genel Sekreter olarak yer alır. Diğer Komite üyeleri, İşletme ve Operasyon, İş Süreçleri, İnsan Kaynakları, Destek ve Koordinasyon, Yatırım Planlama-Fosil Kaynaklar, Yatırım Planlama-Yenilenebilir Kaynaklar, İnsan Kaynakları, İş Süreçleri, Satın Alma ve Lojistik Birimleri üst düzey yöneticileri arasından Yönetim Kurulu tarafından atanır. Sürdürülebilirlik Komitesi'ne yardımcı olmak üzere Sürdürülebilirlik Koordinasyon Kurulu (Kurul) kurulmuştur. Kurul, Komite'nin önerisi ve CEO'nun onayı ile Komite'ye üye veren birimlerin yöneticileri arasından seçilmektedir. Sürdürülebilirlik Komitesi çevresel, sosyal ve yönetsel gelişmeleri sürekli izleyip, denetlenmesini sağlamaktadır. Bu gelişmelerden yola çıkarak Aksa Enerji, paydaşları üzerinde büyük etkiye sahip olan en öncelikli çevresel, yönetsel ve sosyal konulara ilişkin faaliyetlerin doğru, güncel, açık, güvenilir ve şeffaf bir şekilde paylaşılması amacıyla Sürdürülebilirlik Raporu hazırlık çalışmalarına başlamıştır.

1 Ocak – 31 Aralık 2015 yılı tarihleri arasındaki verilerle yıllara göre karşılaştırmalı bilgileri de içerecek rapor, küresel olarak kabul gören Global Reporting Initiative (GRI) raporlama standardının G4 Rehberine uygun olarak hazırlanmaktadır. Paydaşların beklentilerini öğrenmek ve fikirlerini almak ve raporlama sürecine dâhil etmek amacıyla sürdürülebilirlik raporlaması kapsamında uluslararası kabul görmüş AA1000SE Paydaş Katılım standardına uygun olarak paydaş analizi ve katılım çalışmaları gerçekleştirilmektedir.



Aksa Enerji, Türkiye'nin 2023 Enerji hedeflerine paralel olarak yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı kurulu gücünü artırma hedefindedir.

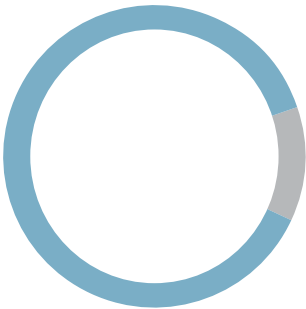


Çevresel Sürdürülebilirlik

Aksa Enerji, faaliyetlerinin ayrılmaz bir parçası olarak çevresel etkilerini yönetmektedir. Çevresel sürdürülebilirlik çalışmalarını iklim değişikliği ve enerji, doğal kaynak yönetimi, atık yönetimi ve biyoçeşitlilik olmak üzere dört ana başlık altında toplamaktadır. Çevresel etki yönetiminin temelinde iklim değişikliği risklerine cevap vermek yer almaktadır. AKSA Enerji iklim değişikliğinin farkında ve bilincindedir ve bu alandaki etkilerini en aza indirmek için çalışmaktadır.

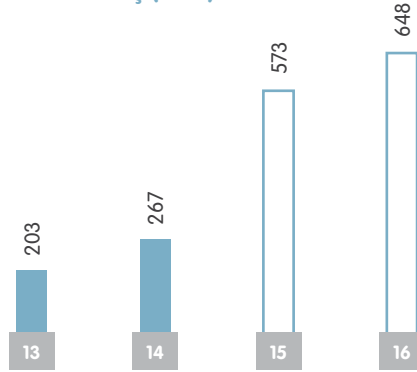
Aksa Enerji'nin yerli ve yenilenebilir enerji kapasitesi 2013 yılında 203 MW iken 2014 yılında 267 MW'a yükselmiş olup; 2015'te 573 MW, 2016'da ise 648 MW'a yükselmesi planlanmaktadır.

2014 Yerli ve Yenilenebilir Gücün Toplam Kurulu Güce Oranı



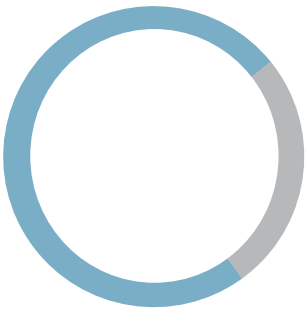
Yerli ve yenilenebilir enerji %12

Yıllara Göre Yerli ve Yenilenebilir Kurulu Güç (MW)



Yenilenebilir ve yerli kaynaklara dayalı kurulu gücün toplam kurulu güce oranı 2014 yılı sonu itibari ile %12 olup, 2016 yılı sonuna kadar %26'ya yükseltilmesi hedeflenmektedir.

2016 Yerli ve Yenilenebilir Gücün Toplam Kurulu Güce Oranı



Yerli ve yenilenebilir enerji %26

İklim değişikliği ile mücadelede iklim değişikliğinin ana kaynağı olan sera gazlarını azaltmak öncelikli hedeflerimizden biridir. 2015 yılı için sera gazı izleme planları hazırlanarak Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulmuş ve Bakanlık onayı alınmıştır. Aksa Enerji, enerji kaynaklarının çeşitlendirilmesi ve enerji verimliliği projeleriyle sera gazı salınımlarını düşürme amacını taşımaktadır. Enerji verimliliği projeleri örneklerinden biri atık ısıdan enerji üretimidir. Üretim süreçlerinde oluşan atık gazın ısı kullanılarak enerji üretilmekte ve bu yöntemle enerji kullanımı ünite başına ortalama %10 azaltılmaktadır. Aksa Enerji'nin mevcut tüm doğalgaz santrallerinde ve Kıbrıs Fuel-Oil santralinde atık ısıdan enerji üretilmektedir. Bu sayede yaklaşık olarak yıllık toplam 400.000 ton sera gazı salımı azaltımı yapılmaktadır.

Atık ısı projesi hayata geçirilen tüm kombine çevrim santralleri için 2010 – 2012 yılları arasında yaklaşık toplam 190 milyon Euro yatırım yapılmıştır. Sera gazı salınımlarının düşürülmesi için yapılan bir diğer proje de doğal gaz santrallerinde oxicat filtrelerinin kullanılmasıdır.

Aksa Enerji, sera gazı dışındaki hava emisyonlarını da takip etmekte ve düşürmek üzere çalışmalar gerçekleştirmektedir. Santrallerde kurulan emisyon ölçüm sistemleri aracılığıyla emisyonlar anlık olarak kontrol edilebilmektedir.

Şirketimiz enerji verimliliği projelerine ek olarak, alternatif enerji kullanımını artırmakta ve yatırımlarını hidroelektrik enerjisi, rüzgâr enerjisi gibi yenilenebilir ve yerli kaynaklara yapmaktadır. Bu yatırımlar çerçevesinde 2014 yılında toplam 64 MW rüzgâr enerjisi (RES) ve hidroelektrik santrali (HES) devreye alınmıştır. 2015 yılında ise 36 MW rüzgâr enerjisi santrali devreye girecektir. 62 MW kapasiteli Kozbükü HES projesinin inşaat çalışmaları devam etmekte ve 2016 yılında devreye girmesi planlanmaktadır.

Aksa Enerji, sera gazı dışındaki hava emisyonlarını da takip etmekte ve düşürmek üzere çalışmalar gerçekleştirmektedir. Santrallerde kurulan emisyon ölçüm sistemleri aracılığıyla emisyonlar anlık olarak kontrol edilebilmektedir. Fuel oil santrallerinde NOx arıtma sistemleri mevcuttur. Bunun yanında Kıbrıs Fuel Oil santralının 2017 hedefi, SO2 emisyonunu Avrupa Birliği standartlarına ulaştırılmaktadır. Bu hedef doğrultusunda DeSOx arıtma sistemleri kurulmaktadır. Bolu Göynük santrali ise 2018 yılında sağlanması gereken yasal emisyon değerlerine Türkiye’de bir ilk olan baca gazı arıtma sistemi sayesinde, devreye gireceği 2015 yılında ulaşacaktır.

Bolu Göynük santrali pülverize kömürle çalışan termik santrallere alternatif bir teknoloji olan “akışkan yataklı yakma” teknolojsi ile dizayn edilmiştir. Bu teknoloji yanma reaksiyonunun daha düşük sıcaklıkta gerçekleşmesini sağlayarak NOx miktarını minimum seviyeye düşürmektedir. Zararlı hava emisyonlarını düşüren bir diğer proje ise, yanma sırasında kireç taşı kullanımı ile desülfürizasyon işleminin doğrudan kazanın içinde gerçekleştirilmesidir. Bu teknoloji hem zararlı gazları ortadan kaldırmakta hem de santral verimliliğini artırmaktadır.

Doğal kaynak yönetimi, çevresel sürdürülebilirlik altında yönetilen öncelikli konulardan bir diğeridir. Aksa Enerji, enerji sektörü için büyük önem arz eden doğal kaynakların verimli kullanılması için çalışmaktadır. Doğal kaynakların verimli kullanılması stratejisinden yola çıkarak su yönetimine önem verilmekte ve su kullanımı risk ve etki değerlendirmesi gerçekleştirilmektedir. Antalya doğalgaz santralinde yapılan 2,5 milyon Euro’luk yatırım ile 2012 yılında su tasarrufu sağlayan dekarbonizasyon tesisi devreye girmiştir. Saatte 500 m3 su tasarrufu sağlayan bu tesis ile Antalya santralının MWh başına su tüketimi 0,7 m3’den 0,55 m3’e düşmüştür. Bir diğer dekarbonizasyon projesi 2,8 milyon Euro’luk yatırım ile devreye girecek olan Bolu Göynük Termik Santrali’nde gerçekleştirilmiştir. Bu sayede saatte 350 m3 su tasarrufu hedeflenmektedir. Ayrıca, Bolu Göynük tesisinde 4,5 milyon Euro yatırım ile Çatak Göleti oluşturulmuştur. Çevre halkının su ihtiyacının bir kısmının bu göletten karşılanması planlanmaktadır.

Çevresel etkilerin azaltımında operasyonel verimlilik çalışmalarının yanı sıra çeşitliliğin korunması ve hatta desteklenerek katkı sağlanması da bir o kadar önem arz etmektedir. Aksa Enerji biyolojik çeşitliliğin korunmasını stratejik hedeflerinin bir parçası olarak görmektedir. Bu çerçevede Aksa Enerji’nin etkilerinin biyoçeşitlilik açısından değerlendirilmesi, izlenmesi, belirlenen hedefler ve performans göstergeleri çerçevesinde gözden geçirilmesi ve sonuçların raporlanmasını da içeren bir Biyoçeşitlilik Eylem Planı hazırlanmıştır.

Aksa Enerji, çevresel sürdürülebilirliğin doğal bir parçası olan atık yönetimi dahilinde atıkları ve tehlikeli atıkları en aza indirmeyi hedeflemektedir. Bu hedef çerçevesinde Bolu Göynük santralinde ortaya çıkacak olan küller farklı yollarla bertaraf edilecektir. Linyit kömürünün yakılması sırasında oluşacak



AKSA Enerji, 2014 yılında çevre yatırım ve harcamalarına yaklaşık 4,8 milyon Euro harcamıştır. Çevre performansını amaç ve hedefler koyarak, sürekli gelişirmenin yollarını aramaktadır.



küllerin bir kısmı çimento fabrikaları ve yol yapım projelerinde hammadde olarak kullanılmak üzere yollanacaktır. Kalan kısmı ise maden sahasında kömür çıkartılmış geçirimsiz alanlara gömülecek ve rekülvizasyon projeleriyle de bölge ağaçlandırılacaktır.

AKSA Enerji, 2014 yılında çevre yatırım ve harcamalarına yaklaşık 4,8 milyon Euro harcamıştır. Çevre performansını amaç ve hedefler koyarak, gelişmeleri ölçerek ve sonuçları raporlayarak sürekli gelişirmenin yollarını aramaktadır. Başta çalışanlar olmak üzere tüm paydaşlar nezdinde sorumlu çevre yönetimi süreçlerini teşvik etmektedir. Bu çerçevede, etkin çevre yönetimi uygulamalarının benimsenmesi yönünde çalışan eğitimleri vermekte ve tedarikçilerini bilinçlendirmektedir.

Toplumsal Sorumluluğumuz

Hayatın her alanında ihtiyaç duyulan elektrik enerjisini ürettiğimiz için bu enerjiden faydalanan herkesi genişçe tanımladığımız paydaşlarımız arasında görüyoruz. Bu nedenle, Aksa Enerji olarak temiz enerji üretimi ve operasyonların minimum çevresel ayak izi ile yürütülmesi için çalışıyoruz. En az çevresel etkilerimiz kadar paydaşlarımız üzerindeki sosyal etkilerimize de önem veriyoruz. Faaliyetlerimizin birincil olarak etkilediği en öncelikli paydaşlarımızı ise, çalışanlarımız ve faaliyet gösterdiğimiz bölgelerdeki yerel topluluklar olarak tanımlıyoruz. Bu doğrultuda, tüm tesislerimizde çalışanlarımıza güvenli bir çalışma ortamı sunuyor, operasyonlarımızın bulunduğu bölgelerdeki yerel topluluklar üzerinde değer yaratıyoruz.

Aktif olarak üretim yaptığımız Bolu Göynük ilçesi çevresinde yer alan Bölücekova, Himmetoğlu ve Karaardıç köylerinde yerel ekonomik kalkınmaya destek olmak amacıyla altyapı, inşaat ve onarım projeleri gerçekleştiriyoruz. Bu kapsamda, Aksa Enerji'nin bölgedeki faaliyetlerinde ilçedeki köylerden doğrudan istihdam etmenin yanı sıra ek hizmet alımlarını da yine bölgeden temin ederek, yerel ekonomik hayatın canlanmasına yardımcı olmaktayız. Gerçekleştirilen altyapı çalışmaları ve yerel insan kaynakları politikası sayesinde, Aksa Enerji olarak faaliyet alanımıza giren coğrafyaya değer katma gayesiyle hareket ediyoruz.

Türkiye'nin en büyük enerji üreticileri arasında olmak, aynı zamanda faaliyetlerimizi yürüttüğümüz topluma karşı sorumlu davranmamızı gerektirmektedir. Bu nedenle çalışanlarımızdan başlayarak tüm değer zincirimiz boyunca her bir paydaşımız için değer yaratmak için çalışıyoruz. Bu değeri yaratırken, modern dünyadaki tüm gereksinimlerimize hayat veren enerjiyi güvenli, sağlıklı ve verimli bir iş ortamında üretmeye gayret ediyoruz. 2014 yılı içinde çalışanlara 2.993 adamxsaat çevre eğitimi verilmiştir.

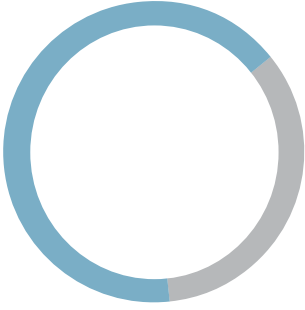
Çalışanlarımız

Aksa Enerji'nin çalışanlarına yaklaşımının temelinde, çalışanların hem şirket kaynaklarını yöneten stratejik bir kaynak, hem de şirkete değer katan en önemli sermaye olduğu düşüncesi bulunmaktadır. Bu düşünceden yola çıkarak Aksa Enerji; çalışanlarının kişisel gelişimlerini sağlamak, aidiyet hislerini ve memnuniyetlerini artırmak, yenilikçi ve girişimci projeler sunmalarını teşvik etmek, kariyer planlamalarında fırsat eşitliğini gözetmek başta olmak üzere çeşitliliğe saygılı ve yetenekleri geliştirmeyi temel alan politikalar geliştirmektedir. Aksa Enerji insan kaynaklarını ele alırken; işe alımdan performans yönetimine kadar çalışanların yeteneklerini doğru şekilde kullanabilecekleri alanları belirlemeyi, kişisel ve mesleki gelişimlerini sağlayabilecekleri bir çalışma ortamı yaratmayı göz



Aksa Enerji, sektör lideri olarak çalışanlarının kişisel ve profesyonel gelişimine özellikle önem vermektedir.

Şirket Çalışanları



Mavi yaka %66
Beyaz yaka %34

önünde bulundurarak hareket etmektedir. İşe alım sürecinde en çok dikkat edilen unsur, çalışanların gelişime açık, küresel teknolojik ilerlemelerden haberdar, şirket vizyonunu benimseyen ve bu vizyon doğrultusunda değer yaratmak için motivasyon sahibi olmalarıdır.

Çalışanlar şirket hedeflerinin belirlenmesine katkıda bulunmakta ve tüm süreçlere aktif olarak katılmaktadırlar. Şirket kararlarına dahil olan çalışanlar, stratejik hedeflerin ve vizyonun belirlenmesinden, bu hedeflerin uygulamaya konmasına kadar aktif olarak görev almaktadır. 2014 yıl sonu itibarıyla Aksa Enerji bünyesinde 777 kişi çalışmaktadır. Çalışanların %34'ü beyaz, %66'sı mavi yakalıdır. Şirket çalışanlarının %15'i Genel Müdürlükte, %85'i ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.

Aksa Enerji, sektör lideri olarak çalışanlarının kişisel ve profesyonel gelişimine özellikle önem vermektedir ve bu amaçla çalışanlarını düzenli aralıklarla organize edilen eğitimlerle desteklemektedir. Bu eğitimler vasıtasıyla, çalışanların yeni beceriler geliştirmesi, sürekli gelişen teknolojinin ön planda olduğu enerji sektöründe yeniliklerden haberdar olması, performans ve yetkinliklerini geliştirmesi amaçlanmaktadır. 2014 yılında verilen eğitimler aracılığıyla 1.248 çalışana ve tedarikçiye ulaşılmıştır. Eğitimler; yangın, ilkyardım, İSG, teknik eğitimler, finans eğitimi ve çevre eğitiminin yanı sıra, zaman ve stres yönetimi, SAP, piyasa ve mevzuat konuları da içermektedir. Aksa Enerji, çalışan memnuniyeti ve sürdürülebilir performans için sağlıklı ve güvenli bir çalışma ortamının önemini gözetken politikalar doğrultusunda işyeri sağlığı ve güvenliği (İSG) alanında uygulamaları hayata geçirmektedir. Türkiye çapındaki tüm tesisler ve taşeron şirketlerde, ziyaretçiler ve ilişkide olunan kuruluşları da kapsayan entegre projeler geliştirilmektedir. İSG projeleri mevzuata uyumlu ve çağdaş uygulamalara yakışır şekilde risk perspektifinden ele alınmaktadır. Aksa Enerji yürütmekte olduğu tüm iş alanlarında öne çıkan riskleri tanımlamış ve bu risklerin minimuma indirgenmesi için alınması gereken önlemleri almaktadır. İşyeri kazalarına karşı alınan tedbirler eğitimler aracılığıyla tüm işgücü ile paylaşılmakta ve acil durum planları konusunda tüm çalışanlar bilgilendirilmektedir.

Var olan İSG uygulamaları, çalışanlarca içselleştirilen kalite sistemleri aracılığıyla güçlendirilmektedir. Aksa Enerji tesisleri OHSAS 18001 İşçi Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemi, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, ISO 9001 Kalite Yönetimi ve ISO 50001 Enerji Yönetimi Sistemi belgelerine sahiptir.

Arge ve İnovasyon

Aksa Enerji için rekabetçi kalmak ve sürekli büyümeyi sürdürülebilir kılmak için arge ve inovasyonun önemi büyüktür. Enerji sektöründe inovasyonun bir seçim değil bir gereklilik olduğuna inanan Aksa Enerji, öncelikle çalışanların entegrasyonunu sağlayarak tüm iş süreçlerinde inovasyonu teşvik edecek araçlar geliştirmektedir.

Yenilenebilir enerji sektöründeki hızlı büyüme, araştırma ve geliştirme yönündeki yatırımlar için oldukça teşvik edici düzeydedir. Yerli ve yenilenebilir kaynaklardaki büyümenin payını artırma hedefiyle yoluna devam eden Aksa Enerji, ülke ekonomisine katkıda bulunmak aynı zamanda sektörel gelişime liderlik etmek amacıyla Ar-Ge ve inovasyon yatırımlarına öncelik vermektedir.



Soldan sağa: Tülay KAZANCI, Cüneyt UYGUN, Haldun ALPERAT, Cemil KAZANCI, Yağmur ŞATANA, T. Yavuz İŞBAKAN, Serdar NİŞLİ, Y. Uğur TİMURKAN

1 Cemil KAZANCI

Yönetim Kurulu Başkanı

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

2 Serdar NİŞLİ

Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

(1954) Serdar Nişli, Ortadoğu Teknik Üniversitesi, Makine Mühendisliği Bölümü'nden lisans ve yüksek lisans dereceleri olarak mezun olmuştur. Mezuniyetinin ardından Çayırhan Termik Santrali (TEK) ve özel sektörde 18 yıl farklı görevler üstlenen Nişli, 1996 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Aksa Enerji'nin Genel Müdürlüğü'nü de yapmış olan Nişli, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılığı görevinde bulunmuştur.

3 Tülay KAZANCI

Yönetim Kurulu Üyesi

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

4 Yağmur ŞATANA

Yönetim Kurulu Üyesi

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



5 Cüneyt UYGUN

Yönetim Kurulu Üyesi ve CEO

(1970) 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. 2013 yılında Aksa Enerji'de Genel Müdürlük görevine atanmıştır.

6 T. Yavuz İŞBAKAN

Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi

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

7 Yaver Uğur TİMURKAN

Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi

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

8 Haldun ALPERAT

Yönetim Kurulu Üyesi, Bağımsız Üye

(1970) Üniversite eğitimini Boğaziçi Üniversitesi Makine Mühendisliği'nde tamamlayan Sn. Alperat, The University of Wolverhampton'da Finans üzerine MBA yapmıştır. İş hayatına Garanti Yatırım Bankası'nda Araştırma Uzmanı olarak görev başlamış, daha sonra Caspian Menkul Değerler, Ege Yatırım, Raymond James Menkul Değerler ve Fideltus Capital'da yöneticilik görevleri üstlenmiş, son olarak ise Ekspres Yatırım'ın Genel Müdürlüğünü yapmıştır. Evli ve 2 çocuk babası olan Alperat, Fransızca ve İngilizce bilmektedir. SFA (İngiltere) ve SPK İleri Düzey Lisansı'na sahiptir.

Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi Emel Güneş Atagün'ün Aralık 2014 tarihindeki istifasından sonra Haldun Alperat 1 Mart 2015 tarihi itibarıyla Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmış olup ilk Genel Kurul'da pay sahiplerinin onayına sunulacaktır.

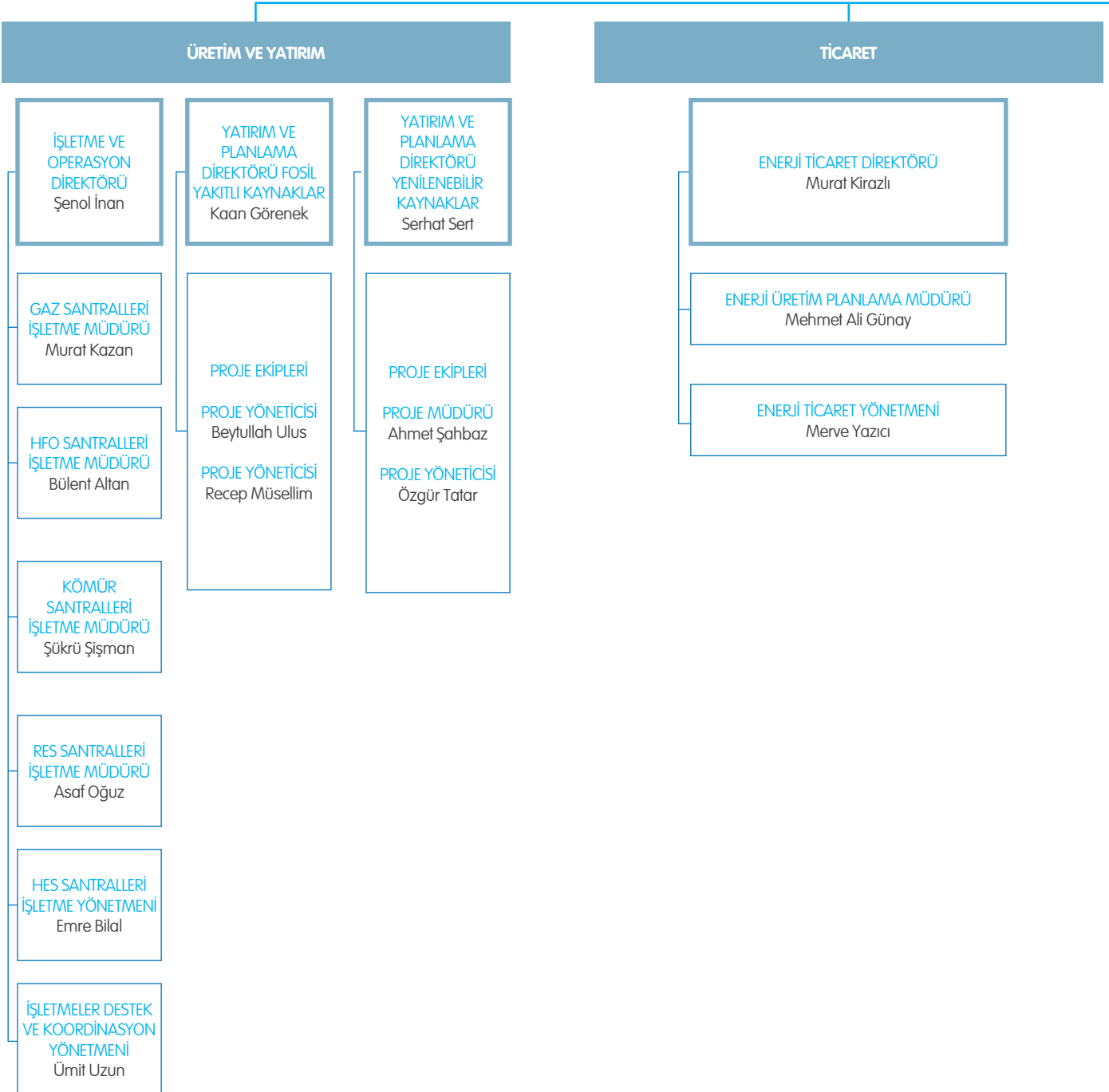
Kurumsal Yönetim

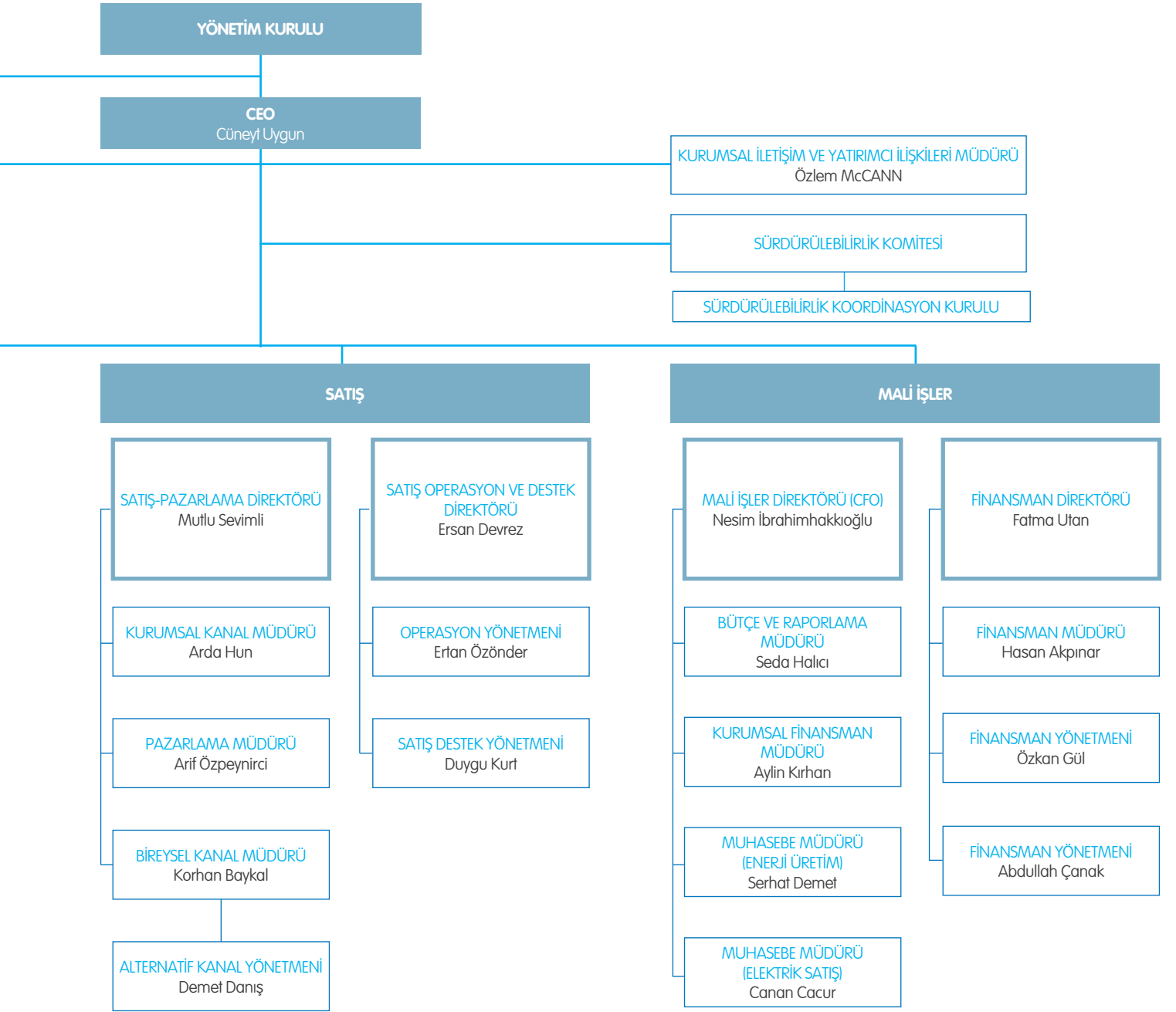
Aksa Enerji Organizasyon Şeması

HOLDİNG DESTEK
FONKSİYONLARI

RİSKİN ERKEN SAPTANMASI KOMİTESİ
DENETİM KOMİTESİ
KURUMSAL YÖNETİM KOMİTESİ

RİSK ANALİZ VE STRATEJİK
PLANLAMA YÖNETMENİ
Erdoğan Gök







Soldan sağa: Fatma Utan, Nesim İbrahimhakkioğlu, Serhat Sert, Murat Kirazlı, Aylin Kırhan, Arif Özpeynirci, Cüneyt Uygun.

Cüneyt UYGUN

Yönetim Kurulu Üyesi ve CEO

Özgeçmiş bilgileri için 69'uncu sayfaya bakınız.

Şenol İNAN

İşletme ve Operasyon Direktörü

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

Kaan GÖRENEK

Yatırım ve Planlama Direktörü

(Fosil Yakıtlı Kaynaklar)

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.

Nesim İBRAHİMHAKKIOĞLU

Mali İşler Direktörü (CFO)

İstanbul Üniversitesi İngilizce İşletme Bölümü lisans eğitiminin ardından Baruch College - Zicklin School of Business'ta Muhasebe yüksek lisansını tamamlamıştır. Profesyonel iş yaşamına Citibank'ta başlayan Nesim İbrahimhakkioğlu, akabinde sırasıyla MTS Lojistik New York, Deutsche Bank New York, Finansbank ve Unit Investment NV'de çeşitli kademelerde görev almış olup, son olarak Ayas Enerji'de Finans Direktörü olarak görev yapmıştır. 25 Haziran 2014 tarihi itibarıyla Enerji işkolundan sorumlu CFO olarak göreve başlamıştır.

Fatma UTAN

Finansman Direktörü

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

Serhat SERT

Yatırım ve Planlama Direktörü

(Yenilenebilir Kaynaklar)

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

Murat KIRAZLI

Enerji Ticaret Direktörü

Ortadoğu Üniversitesi (ODTÜ) Elektrik ve Elektronik Mühendisliği Bölümü lisans eğitiminin ardından Bilkent Üniversitesi'nde Finans yüksek lisans eğitimini tamamlamıştır. Profesyonel iş yaşamına Kurucu Ortak olarak CCM Ltd. Şti.'de başlayan Murat Kirazlı, akabinde sırasıyla Deloitte Enerji Sektörü Kıdemli Danışmanı ve Espe Enerji San. ve Tic. A.Ş. Enerji Ticareti Direktörü olarak görev almış olup, son olarak Limak Enerji Grubu'nda Enerji Ticareti Direktörü olarak görev yapmıştır.



Soldan sağı: Kaan Görenek, Özlem McCann, Ersan Devrez, Mutlu Sevimli, Şenol İnan, Seda Halıcı.

Mutlu SEVİMLİ

Satış-Pazarlama Direktörü

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

Ersan DEVREZ

Satış Operasyon ve Destek Direktörü

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

Özlem McCANN

Kurumsal İletişim ve Yatırımcı İlişkileri Müdürü

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

Aylin KIRHAN

Kurumsal Finansman Müdürü

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

Seda HALICI

Bütçe ve Raporlama Müdürü

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

Arif ÖZPEYNİRCİ

Pazarlama Müdürü

İstanbul Teknik Üniversitesi İşletme Mühendisliği mezunudur. 2005 yılında Kazancı Holding bünyesine katılan Arif Özpeynirci, sırasıyla Akşa Jeneratör ve Akşa Power Generation China Pazarlama Müdürlüğü görevlerinden sonra, Akşa Enerji bünyesinde Pazarlama Müdürü olarak görevini sürdürmektedir.

Yönetim Kurulu Üyelerinin Ortaklık Dışı Görevleri

Adı Soyadı	
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi - Kazancı Holding A.Ş., Rasa Enerji Üretim A.Ş., Kapıdağ Rü.En.El.Ü.A.Ş., Rasa Elektrik Üretim A.Ş., İdil İki Enerji San. Ve Tic. A.Ş., Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti., Ayres Ayvackı Rü. En. El. Ü. S. Ltd. Şti., Aksa Göynük Ener. Ürt. A.Ş., Baki Elektrik Ürt. Ltd.Şti., Alenka Enerji Ürt. Yat. Ltd. Şti., Aksa Elektrik Satış A.Ş., Aksa Elek. Per. Satış A.Ş., Çoruh Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Aksa Elek. Hiz. A.Ş., Çoruh Aksa Elek. Hiz. A.Ş., Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş., Aksa Makina Sanayi A.Ş., Aksa Ankara Mak. Sat. Ve Ser. A.Ş., Aksa Servis Ve Kiralama A.Ş., Aksa Teknoloji A.Ş., Aksa Satış Ve Pazarlama A.Ş.
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Üyesi - Rasa Enerji Üretim A.Ş., Kapıdağ Rü.En.El.Ü.A.Ş., Rasa Elektrik Üretim A.Ş., İdil İki Enerji San. Ve Tic. A.Ş., Deniz Elektrik Üretim Ltd.Şti., Ayres Ayvackı Rü. En. El. Ü. S. Ltd. Şti., Aksa Göynük Ener. Ürt. A.Ş., Baki Elektrik Ürt. Ltd. Şti., Alenka Enerji Ürt. Yat. Ltd. Şti., Aksa Elektrik Satış A.Ş., Aksa Elek. Per. Satış A.Ş., Çoruh Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Aksa Elek. Hiz. A.Ş., Çoruh Aksa Elek. Hiz. A.Ş.
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi - Kazancı Holding A.Ş., Rasa Enerji Üretim A.Ş., Kapıdağ Rü. En. El. Ü. A.Ş., Rasa Elektrik Üretim A.Ş., İdil İki Enerji San. ve Tic. A.Ş., Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti., Ayres Ayvackı Rü. En. El. Ü. S. Ltd. Şti., Aksa Göynük Ener. Ürt. A.Ş., Baki Elektrik Ürt. Ltd. Şti.
Cüneyt Uygun	Yönetim Kurulu Üyesi - Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti., Ayres Ayvackı Rü. En. El. Ü. S. Ltd. Şti., Baki Elektrik Ürt. Ltd. Şti., Alenka Enerji Ürt. Yat. Ltd. Şti.
Yağmur Şatana	Yönetim Kurulu Üyesi - Anadolu İplik ve Tekstil Fab. San. A.Ş., Detur International BV
T. Yavuz İşbakan	-
Yaver Uğur Timurkan	Yönetici - Bilgidar İletişim Eğitim ve Danışmanlık Hiz. Tic. Ltd. Şti.
Haldun Alperat	-

Yönetim Kurulu Değerlendirmesi

Yönetim Kurulu Üyelerinin Yetki Sınırları

Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyeleri Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddeleri ve Şirket Esas Sözleşmemizin 9.,10. ve 11. maddelerinde belirtilen yetki ve görevlere haizdir.

Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar

01.01.2014-31.12.2014 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 4,441,383.83 TL (01.01.2013-31.12.2013 : 4,232,121 TL) olarak gerçekleşmiştir.

Riskler ve Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

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

Şirket, müşteri ilişkileri yönetimi, teknoloji, bilgi yönetimi ve hizmetlerin sağlanmasında yüksek hizmet kalitesini daha da ileriye taşımaya odaklanmıştır. Bu açıdan bakıldığında, pazar kaynaklı risklerin stratejik hedefler ile uyumlu bir metodoloji çerçevesinde analizi ve önceliklendirilmesi ile FAVÖK hedeflerine ulaşılması desteklenecektir. Şirket, öncelikli olarak yerel ve yenilenebilir kaynakların toplam portföy içerisindeki oranını yükselterek üretim maliyetlerini düşürmeyi, böylece rekabet avantajı elde etmeyi hedeflemektedir. Stratejik önceliklerine ve yüksek hizmet değerlerine bağlılığına odaklanarak müşteri bağlılığını en üst seviyede tutmayı hedeflemektedir. Aksa Enerji, hizmet kalitesi ve güvencesi ile müşteri memnuniyetini ön planda tutarak müşteri sayısını artırmıştır. Bu açıdan değerlendirildiğinde, 2015 yılında da müşteri sayısını artırmaya devam edecektir.

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

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

Finansal Durum ve Faaliyet Sonuçlarına İlişkin Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

Aksa Enerji, 2014 yılında sektörde görülen yüksek arza, ılıman geçen kışa rağmen kuraklığın spot elektrik fiyatlarını yükseltmesinden ve artan kurulu gücünden de faydalanarak 2014'te güçlü operasyonel performansını korumuştur. Orta vadeli kurulu güç hedefine ulaşmak üzere yıl boyunca yatırımlarına devam etmiştir. Şirketin kârlılığı ise döviz kurlarındaki elverişsiz gelişmelere paralel olarak nakit çıkışına neden olmayan ancak gider olarak yazılma zorunluluğu olan kur değişimi kaynaklı finansal giderlerden negatif etkilenmiş, fakat bir öncesi yılki 133 milyon TL zarar rakamına göre önemli bir artışla 39 milyon TL kâr elde edilmiştir. Şirket, serbest üreticiler arasında pazar payı konusunda liderliğini artan müşteri sayısı ile devam ettirmiştir.

Komitelere İlişkin Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

Yönetim Kurulu bünyesinde faaliyet gösteren komiteler çalışma esaslarında belirtildiği sıklıkta Şirket merkezinde toplanmışlardır.

5 Ağustos 2014 tarihinde gerçekleşen Olağan Genel Kurul'da Yönetim Kurulu üye sayısının 7'den 8'e, Bağımsız üye sayısının ise 2'den 3'e çıkarılması ile beraber yeni Yönetim Kurulu üyeleri atanmıştır. Bu çerçevede 11 Ağustos 2014 tarihli ve 310 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ'de öngörüldüğü şekilde, komiteler yeniden oluşturulmuş, görev ve çalışma esasları gözden geçirilmiş, Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (www.kap.gov.tr) duyurulmuştur.

Komitelere ve çalışma esaslarına ilişkin detaylı bilgi www.aksenerji.com.tr adresindeki şirket web sitesinde yer almaktadır.

Komiteler

Denetimden Sorumlu Komite

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

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

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

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

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

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

Denetimden Sorumlu Komite'nin üyeleri aynı zamanda Bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri olan Y. Uğur Timurkan ve T. Yavuz İşbakan'dır. Komite Başkanı T. Yavuz İşbakan'dır.

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

Kurumsal Yönetim Komitesi

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

Kurumsal Yönetim Komitesi'nin üyeleri 11 Ağustos 2014 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından Bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri T. Yavuz İşbakan, Y. Uğur Timurkan, Emel Güneş Atagün ile Yönetim Kurulu üyesi Yağmur Şatana ve Yatırımcı İlişkileri Müdürü Özlem McCann olarak belirlenmiştir. Komite Başkanı Y. Uğur Timurkan'dır. Aralık 2014'te Emel Güneş Atagün tam zamanlı olarak başka bir kurumda çalışmaya başlaması nedeniyle Bağımsız Yönetim Kurulu üyeliğinden ve dolayısıyla komite üyeliğinden istifa etmiştir. Yeniden yapılandırılan komitenin üyeleri Y. Uğur Timurkan (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi), Yağmur Şatana (Yönetim Kurulu Üyesi) ve Özlem McCann (Yatırımcı İlişkileri Müdürü) olarak belirlenmiştir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

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

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin üyeleri Yönetim Kurulu Üyesi Yağmur Şatana ile Bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri Y. Uğur Timurkan ve Emel Güneş Atagün'dür. Komite Başkanı Emel Güneş Atagün'dür. Aralık 2014'te Emel Güneş Atagün tam zamanlı olarak başka bir kurumda çalışmaya başlaması nedeniyle Bağımsız Yönetim Kurulu üyeliğinden ve dolayısıyla komite üyeliğinden istifa etmiştir. Yeni bir Bağımsız üye atanana kadar T. Yavuz İşbakan komite üyesi olarak görevlendirilmiş, Y. Uğur Timurkan ise komite başkanlığını üstlenmiştir. Haldun Alperat'ın Bağımsız Üye olarak atanmasıyla komite tekrar oluşturulmuş, Haldun Alperat'ın komite başkanlığını devralmasına ve Yağmur Şatana'nın komite üyesi olarak görevlendirilmesine karar verilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. 2014 Yılı Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Raporu

1. Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin (Bundan böyle Şirket veya Aksa Enerji olarak anılacaktır.) Sermaye Piyasası Kurulu tarafından kamuya açıklanmış olan "Kurumsal Yönetim İlkeleri" kapsamında, Sermaye Piyasası Kurulu'nun şirketlerin uyum konusunda faaliyet raporlarında yer vermesini istediği asgari unsurlara ilişkin 31.12.2014 tarihi ile sona eren faaliyet dönemine ait Uyum Raporu aşağıda sunulmaktadır.

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

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

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

2. Pay Sahipleri ile İlişkiler Birimi

Aksa Enerji'de pay sahipleri ile ilişkiler görevini, Şirket'in Borsa İstanbul'da ilk işlem görmeye başladığı 21 Mayıs 2010 itibarıyla faaliyetlerine başlayan Yatırımcı İlişkileri departmanı yürütmektedir. Yatırımcı İlişkileri departmanı İcra Yönetim Kurulu Üyesi'ne bağlı olarak çalışmaktadır.

Yatırımcı İlişkileri departmanı 2014 yılında; pay sahiplerinin bilgilendirilmesi faaliyetleri, pay sahiplerinin hak kullanımlarının kolaylaştırılması, Genel Kurul toplantısının gerçekleştirilmesi ve kamuyu aydınlatma esasları ile ilgili olarak yapılan açıklamalar konusunda çalışmalar yürütmüştür. Şirketimizin 2014 yılında 31.12.2014 tarihine kadar 37 adet özel durum açıklaması olmuştur.

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

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

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

2014 yılı içerisinde yurt içinde ve yurt dışında katılan konferanslar ve direkt ziyaretlerle, analistlerle ve yatırımcılarla yaklaşık 148 birebir toplantı ve tele-konferans gerçekleştirilmiştir. Yine bu dönemde Yatırımcı İlişkileri departmanına 430 civarında bilgi talebi gelmiş, bu talepler kamuya açıklanmış bilgiler kapsamında telefon ve e-posta yoluyla yanıtlanmıştır. Ayrıca, üçer aylık dönemler itibarıyla, finansal sonuçların açıklanmasını takiben yatırımcı ve analistlerin bilgilendirilmesini teminen üç adet telekonferans ve yıl sonu sonuçları açıklamasını takiben ise analistlerin ve yatırımcıların katılımıyla gerçekleşen bir toplantı düzenlenmiş, yabancı yatırımcılar için ise telekonferans düzenlenmiştir.

2014 yılında yapılan Olağan Genel Kurul toplantısı ile ilgili olarak, toplantının mevzuata uygun gerçekleştirilmesi yönünde çalışmalar yapılmıştır. Şirketin 2013 faaliyet yılına ilişkin olağan Genel Kurul toplantısı 5 Ağustos 2014 tarihinde gerçekleştirilmiş, yasal mevzuata, şirket esas sözleşmesine ve Genel Kurul yönergesi çerçevesinde usulüne uygun olarak yapılmıştır.

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

Departmanımız hissedarlarımızın paydan doğan haklarının kullanımı konusunda da (temettü, Genel Kurul'a katılım, vs.) ortakların bilgilendirilmesi sağlayarak görevlerini mevzuata uygun olarak gerçekleştirmiştir. 2014 yılında kar payı dağıtılmamış, bu konu ile ilgili işlemler şirket esas sözleşmesi, SPK ve MKK düzenlemeleri çerçevesinde gerçekleştirilmiştir. Konu ile ilgili yapılması gereken ilan ve bildirimler yasal süresi içerisinde tamamlanmıştır.

Yatırımcı İlişkileri Müdürü

Özlem McCann

Yatırımcı İlişkileri İletişim

Tel : +90 216 681 10 53

Faks : +90 216 681 57 99

E-Posta : investorrelations@aksaenerji.com.tr

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

3. Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

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

Dönem içerisinde Yatırımcı İlişkileri departmanına yöneltilen ve tamamı yanıtlanan yaklaşık 430 adet bilgi talebi, ağırlıklı olarak Şirket'in stratejisi, faaliyetleri ve finansal performansı, devam eden ve planlanan yatırımlar, sektörle ilgili gelişmeler, hisse performansı vs. gibi konulara ilişkin olmuştur. Düşük bir oranda da olsa temettü planlarına ilişkin bilgi talepleri de yöneltilmiştir. Bu tür sorulara verilen cevaplar Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatına uygun olarak henüz kamuya açıklanmamışsa cevaplanmamış, kamuya açıklanmış bilgiler ise pay sahiplerinin istifadesine sunulmuştur.

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

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

4. Genel Kurul Toplantıları

Şirketimiz 2014 yılında, 2013 yılı faaliyetine ilişkin Olağan Genel Kurulunu 05.08.2014 tarihinde elektronik ve fiziki ortamda gerçekleştirmiştir.

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

Toplantıya ilişkin davet, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 414. Maddesi, Anonim Şirketlerin Genel Kurul Toplantılarının Usul ve Esasları ile bu toplantılarda bulunacak Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Temsilcileri hakkında yönetmeliğin 10.maddesi, 6362 sayılı Sermaye Kanunu'nun 29.maddesi, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 11-17.1 sayılı "Kurumsal Yönetim Tebliği" ve ana sözleşmede öngörüldüğü şekilde Türkiye Ticaret Sicili gazetesinin 10.07.2014 tarih ve 8609 sayılı baskısında ve şirketimizin www.aksaenerji.com.tr internet adresinde ilan edilmiştir. Aynı zamanda Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) ve Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.'nin Elektronik Genel Kurul Sistemi'nde (EGKS) toplantı gününün ve gündeminin belirtilmesi yoluyla süresi içerisinde yapılmıştır. Sermaye Piyasası Kanunu'nun 29'uncu maddesinin ikinci fıkrası istisnası kapsamına girmeyen paylar ile ilgili olarak adresini bildiren pay sahiplerine 9 Temmuz 2014 tarihinde iadeli taahhütlü mektupla yazılı bildirim yapılmıştır. Şirketimizin B Grubu nama yazılı hisse senetleri mevcut olmadığından ayrıca bir davet şekli yapılmamıştır.

Bu davet ilanlarında Genel Kurul'un yeri, gün ve saati, gündem, davetin Yönetim Kurulu tarafından yapıldığı ve pay sahiplerinin Genel Kurul'a katılım prosedürü açıklanmıştır. Bunun yanı sıra, Şirket'in ortaklık yapısını yansıtan toplam pay sayısı ve oy hakkı, Şirket sermayesinde imtiyazlı pay bulunuyorsa her bir imtiyazlı pay grubunu temsil eden pay sayısı ve oy hakkı, Şirket'in ve Şirket'in önemli iştirak ve bağlı ortaklıklarının geçmiş hesap döneminde gerçekleşen veya gelecek hesap döneminde planladığı Şirket faaliyetlerini önemli ölçüde etkileyecek yönetim ve faaliyetlerindeki değişiklikler ve bu değişikliklerin gerekçeleri ile değişikliğe taraf olan tüm kuruluşların son iki hesap dönemine ilişkin faaliyet raporları ve yıllık finansal tabloları, Genel Kurul toplantı gündeminde Yönetim Kurulu Üyeleri'nin azli, değiştirilmesi veya seçimi varsa, azli ve

değiştirme gerekçeleri, Yönetim Kurulu Üyeliği'ne aday gösterilecek kişiler hakkında bilgi; gündemde yer alan Esas Sözleşme değişikliği ile ilgili Yönetim Kurulu kararı ile birlikte, Esas Sözleşme değişikliklerinin eski ve yeni şekilleri; Yönetim Kurulu Üyelikleri'ne aday gösterilecek kişilerin özgeçmişleri, son on yıl içerisinde yürüttüğü görevler ve ayrılma nedenleri, Şirket ve Şirket'in ilişkili tarafları ile ilişkisinin niteliği ve önemlilik düzeyi, bağımsızlık niteliğine sahip olup olmadığı ve bu kişilerin Yönetim Kurulu Üyesi seçilmesi durumunda, Şirket faaliyetlerini etkileyebilecek benzeri hususlar hakkında bilgi, Genel Kurul toplantı ilanının yapıldığı tarihte kamuya açıklanmıştır. Pay sahiplerinin, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK)'nın ve/veya Şirket'in ilgili olduğu diğer kamu kurum ve kuruluşlarının gündeme madde konulmasına ilişkin talepleri bulunmadığından Genel Kurul gündemine dahil edilmemiştir. Mali tablo ve raporlar, Genel Kurul gündem maddeleri; Genel Kurul Toplantısı'na yapılan davetin ilan tarihinden itibaren pay sahiplerinin en rahat biçimde ulaşabilecekleri şekilde Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda, Şirket merkezinde ve internet sitesinde incelemeye açık tutulmuştur.

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

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

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

Genel Kurul toplantısında, gündemde yer alan konular tarafsız ve ayrıntılı bir şekilde, açık ve anlaşılabilir bir yöntemle aktararak pay sahiplerine eşit şartlar altında düşüncelerini açıklama ve soru sorma imkanı verilmektedir. Sorulan sorunun gündemle ilgili olmaması veya hemen cevap verilemeyecek kadar kapsamlı olması halinde, sorulan soru en geç 15 gün içerisinde Yatırımcı İlişkileri Bölümü tarafından yazılı olarak cevaplanmaktadır. Genel Kurul toplantısı sırasında sorulan tüm sorular ile bu sorulara verilen cevaplar, en geç Genel Kurul tarihinden sonraki 30 gün içerisinde internet sitemizde kamuya duyurulur. 2014 yılında 2013 yılına ilişkin yapılan Genel Kurul toplantısında pay sahipleri tarafından gündem önerisi verilmemiş ve ortaklarımız soru sorma haklarını kullanmamışlardır. Olağan Genel Kurul toplantısı esnasında ortaklar, dinleyiciler ve toplantıya katılanlar tarafından sorulan sorulara İcra Kurulu Başkanı ve Üst Kademe Yöneticileri tarafından gerekli açıklamalarda bulunmaktadır.

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

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 1527. Maddesi hükmü gereğince Şirket'in Elektronik Genel Kurul hazırlıkları yasal düzenlemelere uygun şekilde yerine getirilmiş olup, toplam 613.169.118-Adet hisse senedinden 525.956.435-Adedinin katılımı sonucu % 85,8 oranındaki bir çoğunluk ile Genel Kurul Toplantısı fiziki ve elektronik ortamda eş zamanlı yapılmıştır. Toplantıya medyadan katılım olmamıştır.

Genel Kurul toplantısında dönem içinde yapılan bağışlarla ilgili olarak bilgi verilmiştir. Söz konusu bağışlarla ilgili olarak ayrı bir gündem maddesi oluşturulmuştur. Sermaye Piyasası Mevzuatı gereğince 2014 yılında yapılacak bağışlarla ilgili olarak Genel Kurul tarafından tavan tutarı belirlenmiştir.

Dönem içerisinde pay sahipleri tarafından özel denetçi talebi yapılmamıştır.

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

5. Oy Hakları ve Azlık Hakları

Şirketin hisseleri A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. 8 kişiden oluşan Yönetim Kurulu'nun 4 üyesi A grubu pay sahipleri tarafından gösterilen adaylar arasından seçilir.

Yeni Türk Ticaret Kanunu ve sermaye piyasası mevzuatına uyum kapsamında, esas sözleşme maddelerinde değişiklik yapılarak 5 Ağustos 2014 tarihli Olağan Genel Kurul'da pay sahiplerimiz tarafından onaylanmıştır. Esas sözleşme değişikliğinden önce, 7 üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nda, bağımsız üyeler dışındaki üyelerin tamamı (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adaylar arasından Genel Kurul tarafından seçilmekte idi. Ancak Türk Ticaret Kanunu'nun 360'ıncı maddesi uyarınca sözkonusu imtiyazlarda değişiklik yapılmış ve (A) grubu nama yazılı pay senetlerine tanınan imtiyaz, sözkonusu pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adayların Yönetim Kurulu üye sayısının yarısını aşmayacağı şeklinde değiştirilmiştir. 3 Mayıs 2014 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, 26 Haziran 2014 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu ve 3 Temmuz 2014 tarihinde Gümrük ve Ticaret Bakanlığı tarafından uygun görülen tadil, 5 Ağustos 2014 tarihli Olağan Genel Kurul ile İmtiyazlı Pay sahipleri Özel Kurulu'nda kabul edilmiş, Yönetim Kurulu üye sayısı 7'den 8'e çıkarılmıştır.

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

Sınır ötesi de dahil olmak üzere her pay sahibine oy hakkını en kolay ve uygun şekilde kullanma fırsatı sağlanması, ilke olarak kabul edilmiştir. 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. Genel Kurul toplantılarında pay sahipleri kendilerini diğer pay sahipleri veya hariçten tayin edecekleri vekil vasıtasıyla temsil ettirebilirler. Şirkette pay sahibi olan vekiller kendi oylarından başka temsil ettikleri pay sahibinin sahip olduğu oyları kullanmaya yetkilidirler. Yetki belgelerinin şekli Sermaye Piyasası Kurulu'nun konuya ilişkin düzenlemelerini dikkate alarak Yönetim Kurulu tayin ve ilan eder. Vekaleten oy kullanmaya ilişkin Sermaye Piyasası mevzuatında yer alan düzenlemelere uyulur.

Ana sözleşmede birikimli oy yöntemi yer almamaktadır.

Şirket sermayesinde karşılıklı iştirak ilişkisi yoktur.

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

6. Kâr Payı Hakkı

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

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

Kâr dağıtımına ilişkin esaslar Şirketin Ana Sözleşmesinin 17. maddesinde düzenlenmiştir. Şirketimizin Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilen yıllık bilançoda gözüken net dönem kârı üzerinden, varsa geçmiş yılların zararının düşülmesinin ardından, dağıtılabılır net dönem karının asgari %50'sinin nakden ödenmesi veya sermayeye eklenmesi ve bu suretle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılması veya her iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması veya Şirket bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesi ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanması konularında karar vermeye Şirketimiz Genel Kurulu yetkilidir.

Kâr dağıtımına ilişkin teklif, Şirketimizin uzun vadeli stratejileri, finansman ihtiyaçları, kısa vadeli mali yükümlülükleri ile alacaklılarla yapılan anlaşmalarda yer alan şartları ve kârlılık durumu dikkate alınıp değerlendirilerek Yönetim Kurulu tarafından hazırlanmak suretiyle Genel Kurul'umuzun onayına sunulur ve kâr dağıtımında Şirketimiz Ana Sözleşmesinde belirtilen sıra ve esaslar takip edilir.

Kâr payı hesap dönemi itibarıyla mevcut payların tümüne bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır. Şirket Ana Sözleşmesinde kâr payı hakkına ilişkin herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır. Yönetim Kurulu'nun Genel Kurul'a kârın dağıtılmamasını teklif etmesi halinde, bunun nedenleri ile dağıtılmayan kârın kullanım şekline ilişkin bilgiye kâr dağıtımına ilişkin gündem maddesinde yer verilir.

Buna istinaden, 19.03.2014 tarihinde yapılan Yönetim Kurulu toplantısında SPK mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 01.01.2013-31.12.2013 hesap dönemine ait konsolide mali tablolara göre 2013 yılı faaliyetlerinin zarar ile sonuçlanması sebebiyle 2013 yılı Olağan Genel Kurul'unda pay sahiplerine kar dağıtımını yapılmamasının teklif edilmesine oy birliği ile karar verilmiş, bu teklif yapılan Genel Kurul'da oybirliği ile kabul edilmiştir.

Sermaye Piyasası Mevzuatındaki değişikliklere uyumu gerçekleştirmek amacıyla, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-19.1 Sayılı Tebliği çerçevesinde Kar Dağıtım Politikası 23 Mayıs 2014 tarihinde revize edilmiş, Genel Kurul'un bilgisine sunulmuştur.

7. Payların Devri

Şirket paylarının devri Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı, elektrik piyasası mevzuatı hükümlerinin saklı tutulması kaydıyla serbesttir. Şirket Esas Sözleşmesi'nde pay sahiplerinin paylarını serbestçe devretmesini zorlaştıran herhangi bir hüküm mevcut değildir.

Şirket sermayesinin yüzde beş veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile yukarıda belirtilen sermaye payı değişikliklerinden bağımsız olarak Şirketin ortaklık yapısında kontrolün değişmesi sonucunu veren pay veya pay senetlerinin devri için – işlem gerçekleştirilmeden önce – her defasında, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu onayının alınması zorunludur.

Kamuyu Aydınlatma ve Şeffaflık

8. Şirket Bilgilendirme Politikası

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin Bilgilendirme Politikası, sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde, II-15.1 sayılı Özel Durumlar Tebliği kapsamında yer alan hususlar gözetilerek 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 amacıyla oluşturulmuştur.

Kamunun bilgilendirilmesi Sermaye Piyasası Mevzuatı, Türk Ticaret Kanunu, Borsa İstanbul Mevzuatı ve diğer ilgili mevzuatın getirdiği düzenlemeler 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.

Şirketimizin Bilgilendirme Politikası Özel Durumlar Tebliği (II-15.1) çerçevesinde Yönetim Kurulu tarafından oluşturularak onaylanmıştır. Bilgilendirme Politikasının oluşturulması, takibi, gözden geçirilmesi, güncellenmesi ve geliştirilmesinden Yönetim Kurulu sorumludur. Yönetim Kurulu bu hususta Kurumsal Yönetim Komitesi ve Yatırımcı İlişkileri birimi ile işbirliği içerisinde çalışır ve görüş alır. Kurumsal Yönetim Komitesi Yönetim Kurulu'na Bilgilendirme Politikası ile ilgili konularda bilgi verir ve önerilerde bulunur, Bilgilendirme Politikasının uygulanmasına ilişkin olarak Yönetim Kurulu'na destek verir. Bilgilendirme Politikası'nda yapılacak değişiklikler Yönetim Kurulu'nda onaylandıktan sonra şirketin web sitesinde yayınlanır ve yapılacak ilk Genel Kurul'da ortakların bilgisine sunulur.

Şirket Bilgilendirme Politikası revize edilmiş olup 11.04.2014 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile onaylanmış, yapılan Genel Kurul'da ortakların bilgisine sunulmuş ve kamuya duyurulmuştur.

9. Şirket İnternet Sitesi ve İçeriği

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

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

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

10. Faaliyet Raporu

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

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

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

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

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

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

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

Şirketimizin kuruluşundan bu yana yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasında çıkar çatışmaları oluşmamıştır. 2014 yılı içerisinde oluşturulan Etik İlkeler Politikası'nda ticari ilişkide bulunulan kişi, kurum ve kuruluşlarla, medyayla, kamu otoriteleriyle ve pay sahipleriyle ilişkilerin çerçevesi belirlenmiş, olası uyumsuzlukların çözülmesi amacıyla Etik Kurul kurulmuştur. Etik Kurul, Aksa Enerji Etik İlkeleri'nin ihlal edildiğine dair şikayet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlenmek ile sorumludur. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı'na bağlı olarak çalışan Etik Kurul İç Denetim Müdürü, Hukuk Direktörü ve İnsan Kaynakları Direktörü'nden oluşmaktadır. 2014 yılı içerisinde Etik İlkelerin ihlal edildiğine dair şikayet veya bildirim bulunmamaktadır.

Oluşturulan prosedürlere rağmen söz konusu şirketler ile şirketimiz arasında gelecekte oluşabilecek çıkar çatışmaları hakkında, şirketimizin rekabet gücünü ve ticari sırlarını etkilememesi esas olmak üzere (önemlilik seviyesi çerçevesinde), kamuyu aydınlatılması ilke olarak kabul edilmiştir.

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

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

Her yıl Olağan Genel Kurul toplantılarında Kurumsal Yönetim İlkelerinin 1.3.6 ve 1.3.7 numaralı bölümünde yer alan hususlarla ilgili bilgilendirme yapılmaktadır. Bu nedenle söz konusu hususların Yıllık Faaliyet Raporlarında ayrı bir bölüm olarak yer almasına şirketimizce lüzum görülmemektedir.

11. Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

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

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

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

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

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

Menfaat sahipleri arasında çıkar çatışmaları ortaya çıkması veya bir menfaat sahibinin birden fazla çıkar grubuna dahil olması durumunda; sahip olunan hakların korunması açısından mümkün olduğunca dengeli bir politika izlenmekte ve her bir hakkın birbirinden bağımsız olarak korunması hedeflenmektedir. 2014 yılı içerisinde oluşturulan Etik İlkeler Politikası'nda ticari ilişkide bulunan kişi, kurum ve kuruluşlarla, medyayla, kamu otoriteleriyle ve pay sahipleriyle ilişkilerin çerçevesi belirlenmiş, olası uyumsuzlukların çözülmesi amacıyla Etik Kurul kurulmuştur. Etik Kurul, Aksa Enerji Etik İlkeleri'nin ihlal edildiğine dair şikayet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlenmek ile sorumludur. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı'na bağlı olarak çalışan Etik Kurul İç Denetim Müdürü, Hukuk Direktörü ve İnsan Kaynakları Direktörü'nden oluşmaktadır.

12. Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

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

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

13. İnsan Kaynakları Politikası

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 imkânını 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 birimlerindeki rollerinde

donanımlı olmaları için gerekli tüm teknik, mesleki bilgi ve kişisel becerilerini geliştirmek amacıyla eğitimler sunulmaktadır.

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

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

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

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

Çalışanlar ile ilişkileri yürütmek için ayrı bir temsilci atanmamıştır. Şirketimizde çalışanlarla ilişkiler, İnsan Kaynakları Departmanı ve bu departman bünyesinde özelleştirilmiş sorumluluklarıyla İnsan Kaynakları Profesyonelleri tarafından yönetilmektedir. Aynı zamanda çalışanların yönetime ilişkin herhangi bir sorun yaşadığında başvurabileceği departman İnsan Kaynakları Departmanı olarak belirlenmiş ve çalışanlara iletişimi yapılmıştır. Şirket, çalışanlar arasında ırk, din, dil ve cinsiyet ayrımı yapılmaması ve çalışanların şirket içi fiziksel, ruhsal ve duygusal kötü muamelelere karşı korunması için her türlü önlemi almış olup Etik İlkeleri uygulamaktadır. Gerek daha önce, gerek 2014 yılı içinde çalışanlardan ırk, din, dil veya cinsiyet ayrımı konusunda herhangi bir şikayet gelmemiştir.

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

14. Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk

Sosyal sorumluluk anlayışı çerçevesinde bugüne kadar çeşitli uygulamalarda bulunan şirketimiz, yasalara ve çevresel değerlere karşı sorumluluğunun bilince bir kurum olarak, gelecek kuşaklara yaşanabilir bir dünya bırakmanın gereğine inanmaktadır. Şirketimiz bu yaklaşımı faaliyetinin her aşamasında dikkate almakta ve uygulamaktadır. Şirketimiz çevre ve insan sağlığının korunmasına yönelik 9001:2008 Kalite Yönetim Sistemi, 14001:2004 Çevre Yönetim Sistemi, OHSAS 18001:2007 İşçi Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemi ve ISO 50001:2011 Enerji Yönetim Sistemi Standardı gerekliliklerini yerine getirerek ve sistemlerin sürekliliğini sağlayarak bu belgeleri almaya hak kazanmıştır. Aynı zamanda sosyal sorumluluk projeleri kapsamında Kazancı Holding bünyesinde çalışmalar yapılmakta ve öğrencilere burs sağlanmaktadır.

Yönetim Kurulumuz tarafından Şirket ve çalışanları için Etik İlkeler 2014 yılı içerisinde yürürlüğe girmiş ve İnternet sitemizde ilan edilmiş olup, şirket çalışanları bu konuda ayrıca bilgilendirilmiştir.

15. Yönetim Kurulunun Yapısı ve Oluşumu

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

Şirket Esas Sözleşmesi değiştirilerek 5 Ağustos 2014 yılında Genel Kurul'da onaylanmıştır. Esas Sözleşme değişikliği ile beraber Yönetim Kurulu üye sayısı 7'den 8'e yükseltilmiştir. Yönetim Kurulu'nun yarısı (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun göstereceği adaylar arasından Genel Kurul'ca seçilir.

Yönetim Kurulunda icrada görevli olan ve olmayan üyeler bulunur. Yönetim Kurulunda görev alacak üyelerin çoğunluğu, Yönetim Kurulu üyeliği haricinde Şirkette başkaca herhangi bir idari görevi bulunmayan ve Şirketin günlük iş akışına ve olağan faaliyetlerine müdahil olmayan icrada görevli olmayan üyelerden oluşur. İcrada görevli olmayan üyelerin içerisinde Genel Kurul tarafından seçilecek Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan kurumsal yönetime ilişkin düzenlemelerde belirtilen sayıda ve nitelikte bağımsız üyeler bulunur.

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.

Bağımsız üyelerin adaylık ve seçim usulü hakkında Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkelerine ilişkin düzenlemeler uygulanır.

Yönetim Kurulu üyeleri en çok 3 yıl için seçilirler. Seçim süresi sona eren Yönetim Kurulu üyeleri yeniden seçilebilirler.

Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan kurumsal yönetime ilişkin düzenlemelerde belirtilen niteliklerin tamamına haiz üyelerden oluşmaktadır.

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

Aday Gösterme Komitesi'nin görevlerini yerine getiren Kurumsal Yönetim Komitesi'nin Yönetim Kuruluna önerisi ile 05.08.2014 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında Yönetim Kurulu üyeleri üç yıl görev süresi ile yeniden seçilmiş olup, daha önce Yönetim Kurulu üyesi olan Sayın Çetin Yalçın'ın yerine Sayın Cüneyt Uygun atanmış, üçüncü Bağımsız Yönetim Kurulu üyesi olarak ise Sayın Emel Güneş Atagün atanmıştır. Bağımsız üyeler, bağımsızlık beyanlarını Yönetim Kurulu'na vermiş olup, dönem içerisinde bağımsızlığı ortadan kaldıran bir durum

ortaya çıkmamıştır. Bağımsız Üyeler SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği'nde yer alan bağımsızlık kriterlerini taşımaktadır. Bağımsız üye olarak görev yapan Sayın Emel Güneş Atagün, başka bir kurumda tam zamanlı görev alacağı ve Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye yeterli zamanı ayıramayacağı için şirketimiz bağımsız Yönetim Kurulu üyeliği görevini devam ettirmesinin uygun olmayacağını bildirmiş ve şirketimizin bağımsız Yönetim Kurulu üyeliğinden Aralık 2014'te istifa etmiştir. Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkelerinin 4.3.2'nci maddesi f bendi gereğince Sn. Atagün'ün istifası kabul edilmiş, asgari bağımsız Yönetim Kurulu üye sayısının yeniden sağlanabilmesi için gerekli işlemler başlatılmıştır. Sn. Atagün'den boşalan üyeliğe 1 Mart 2015 itibarı ile Sn. Haldun Alperat atanmıştır. Yeni bağımsız üyemiz yapılacak ilk Genel Kurul'da paydaşlarımızın onayına sunulacak olup kendisinin bağımsızlık beyanı da bu rapora dahil edilmiştir.

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

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

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

Adı Soyadı	Görevi (1 Mart 2015 itibarı ile)	İcrada Görevli Olup Olmadıkları
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı	Hayır
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	Hayır
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
Cüneyt Uygun	Yönetim Kurulu Üyesi	Evet
Yağmur Şatana	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
Y. Uğur Timurkan	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	Hayır
T. Yavuz İşbakan	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	Hayır
Haldun Alperat*	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	Hayır

*Yönetim Kurulu Bağımsız üyesi Emel Güneş Atagün'ün Aralık 2014 tarihindeki istifasından sonra Haldun Alperat 1 Mart 2015 tarihi itibarı ile Bağımsız Yönetim Kurulu üyeliğine atanmış olup üyeliği yapılacak ilk Genel Kurul'da paydaşlarımızın onayına sunulacaktır.

Yönetim Kurulu üyeleri arasındaki görev dağılımı, Yönetim Kurulu üyelerinin görev ve yetkileri ve özgeçmişleri faaliyet raporunun ... sayfasında sunulmuştur.

16. Yönetim Kurulunun Faaliyet Esasları

Şirketin yönetimi ve dışarıya karşı temsili Yönetim Kuruluna aittir. Yönetim Kurulu, Genel Kurulun görev ve yetkileri dışında kalan ve Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, Ana Sözleşme ve ilgili diğer mevzuatla, Genel Kurulca kendisine verilen işlerin yürütülmesinde ve Şirketin idaresinde görevli ve yetkilidir. Şirket tarafından verilecek bütün belgelerin ve yapılacak sözleşmelerin geçerli olabilmesi için, bunların Şirketin unvanı altına konmuş ve Şirketi ilzama yetkili şahısların imzasını taşıması gereklidir.

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 ayrıca iş ihtiyaçlarına göre içlerinde Yönetim Kurulu üyelerinin de bulunabileceği komite veya komisyonlar oluşturabilir.

Yönetim Kurulu Şirket işleri gerektirdikçe, ayda bir defadan az olmamak şartıyla toplanır. Başkanın veya üyelerden 5'inin lüzum göstermesi ile de Yönetim Kurulu'nun ayrıca toplanması gerekir. Yönetim Kurulu toplantıları Şirketin idare merkezinde veya idare merkezinin bulunduğu şehrin uygun bir yerinde yapılabileceği gibi Yönetim Kurulu kararı ile başka bir şehirde de yapılabilir. Yönetim Kurulu üyeleri kendi aralarında verecekleri bir kararla vazife taksimi yapıp yapmayacaklarını tespit ederler.

Toplantı gününden en az 7 gün önce toplantı çağrısının yapılması, çağrının gündemi içermesi ve çağrıya gündemle ilgili evrakların eklenmesi gereklidir. Yönetim Kurulu üyelerinin tümünün toplantıda hazır bulunması halinde çağrı zorunluluğu bulunmamaktadır. Yönetim Kurulu toplantılarına davet, tehlikede bulunan bir konunun gerekli kılması halinde, iyi niyetli olarak 7 (yedi) gün önceden bildirimde bulunmaksızın da yapılabilir. Bu durumda, Yönetim Kurulu üyelerine toplantıya hazırlanmaları ve toplantıda hazır bulunmaları için yeterli süre tanınır. Bir üyenin Yönetim Kurulu toplantılarından birinde hazır bulunması, söz konusu üyenin bu toplantıya ilişkin davet şartından feragat ettiği delil teşkil eder.

Şirketin Yönetim Kurulu toplantısına katılma hakkına sahip olanlar bu toplantılara, Türk Ticaret Kanunu'nun 1527'nci maddesi uyarınca elektronik ortamda da katılabilir.

Yönetim Kurulu, üyelerinin salt çoğunluğunun katılımı ile toplanır. Yönetim Kurulu toplantıya katılan üyelerin salt çoğunluğunun aynı yönde oy kullanması ile karar alır. Oyların eşitliği halinde oylanılan konu ertesi toplantı gündemine alınır; bu toplantıda da oçokluğu sağlanamazsa öneri red olunmuş sayılır. Üyelerden hiçbiri toplantı yapılması isteminde bulunmadığı takdirde, Yönetim Kurulu kararları, Yönetim Kurulu üyelerinden birinin belirli bir konuda yaptığı karar şeklinde yazılmış önerisine, en az üye tam sayısının çoğunluğunun yazılı onayı alınmak suretiyle alınabilir. Aynı önerinin tüm Yönetim Kurulu üyelerine yapılmış olması bu yolla alınacak kararın geçerlilik şartıdır.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca belirlenen kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanması bakımından önemli nitelikte sayılan işlemlerde ve Şirketin

her türlü ilişkili taraf işlemlerinde ve üçüncü kişiler lehine teminat, rehin ve ipotek verilmesine ilişkin işlemlerde Sermaye Piyasası Kurulu'nun ilgili düzenlemelerine uyulur.

Yönetim Kurulu üyelerinin her birinin konum ve görev alanlarına bakılmaksızın bir oy hakkı vardır.

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

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

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

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

Şirketimiz Yönetim Kurulu 2014 yılında biri hariç tüm kararlarını toplantıya katılan üyelerin, oy birliği ile almış olup, herhangi bir muhalefet şerhi karar tutanaklarına yazılmamıştır.

Yönetim Kurulu 1 Ocak – 31 Aralık 2014 tarihleri arasında 27 adet toplantı gerçekleştirmiştir.

17. Yönetim Kurulunda Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

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

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

İcra Kurulu Başkanı/Genel Müdür komitelerde görev almamıştır.

Şirketimiz Yönetim Kurulunun yapılanması gereği Bağımsız Yönetim Kurulu Üye sayısı 3 kişidir. Oluşturulan komitelerin en az başkanları ve Denetim Komitesinin tamamının bağımsız üyelerden oluşması gerektiğinden, bir Yönetim Kurulu üyesinin birden fazla komitede görev almaması ilkesi yerine getirilememiştir.

Komiteler, çalışma esaslarında belirtildiği sıklıkta Şirket merkezinde toplanmıştır.

Genel Kurul'da Yönetim Kurulu üyelerinin seçilmesini takiben Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-17.1 Kurumsal Yönetim Tebliği'nde öngörüldüğü şekilde, komiteler yeniden oluşturulmuş, görev ve çalışma esasları gözden geçirilmiş ve söz konusu tebliğe uygun olarak güncellenmiştir. Komitelere ve çalışma esaslarına ilişkin detaylı bilgi www.aksaenerji.com.tr adresindeki şirket web sitesinde yer almaktadır.

Denetimden Sorumlu Komite

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

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

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

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

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

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

Denetimden sorumlu komite 04.04.2011 tarihli ve 189 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuş olup komite yapısı ve üyelerine ait bilgilere faaliyet raporunda yer verilmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi

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

Kurumsal yönetim komitesi 04.04.2011 tarihli ve 190 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuş olup, komite yapısı ve üyelerine ait bilgilere faaliyet raporunda yer verilmiştir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

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

Riskin Erken Saptanması Komitesi 04.04.2011 tarihli ve 190 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuş olup, komite yapısı ve üyelerine ait bilgilere faaliyet raporunda yer verilmiştir.

18. 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 görülüş öneriler çerçevesinde bertaraf edilmesi ya da kontrol altına alınması.

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

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

19. Şirketin Stratejik Hedefleri

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

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

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

Misyonumuz

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

Vizyonumuz

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

Strateji ve Hedefler

Aksa Enerji'nin 31.12.2014 itibarıyla 2.140 MW olan kurulu gücünün devam eden yatırımların ve alınan lisansların yatırıma dönüşmesiyle 2017 yıl sonu itibarıyla 2.662 MW'a ulaşması hedeflenmektedir.

Türkiye elektrik sektöründeki özelleştirmeler yakından takip edilmektedir.

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

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

20. Mali Haklar

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

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

Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlendirmesinde hisse senedi opsiyonları veya şirketin performansına dayalı ödeme planları

Kurumsal Yönetim

kullanılmamıştır. Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlerinin bağımsızlıklarını koruyacak düzeyde olmasına gayret gösterilmiştir. Genel Kurul tarafından bağımsız üyelere huzur hakkı ödenmesi kararlaştırılmıştır.

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

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

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

01.01.2014-31.12.2014 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 4,441,383.83 TL (01.01.2013-31.12.2013 : 4,232,121 TL) olarak gerçekleşmiştir.

"Kurumsal Yönetim İlkeleri"nin 4.6.5 no.lu maddesi uyarınca Yönetim Kurulu üyelerine ve üst düzey yöneticilere verilen ücretler ile sağlanan diğer tüm menfaatler çeyrek bazda finansal tablolarımızın dipnotlarında ve yıllık faaliyet raporu vasıtasıyla kamuya açıklanmaktadır. Ancak açıklamamız kişi bazında olmayıp, Yönetim Kurulu ve üst düzey yöneticileri kapsamaktadır.

21. Gerçek Kişi Nihai Hakim Pay Sahibi/Sahiplerinin Açıklanması

31.12.2013 tarihi itibarıyla Şirketin ortaklık yapısı aşağıda sunulmuştur.

Pay Sahibinin Unvanı	Nominal Tutar (TL)	Oran (%)
Kazancı Holding A.Ş. ^(*)	379.622.977	61.91
Goldman Sachs	101.911.765	16.62
Halka Açık Kısım	131.600.000	21.46
Diğer	34.376	0,01
Toplam	613.169.118	100,00

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

22. İçsel Bilgilere Erişimi Olan Kişilerin Kamuya Duyurulması

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Özel Durumların Kamuya Açıklanmasına İlişkin Esaslar Tebliği gereğince İçsel Bilgilere Erişimi Olanların Listesi oluşturulmuştur ve listedeki güncellemeler görev değişikliklerini müteakiben yapılmaktadır. Rapor tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyelerine ilave olarak listede yer alan kişiler aşağıda belirtilmiştir.

Adı ve Soyadı	Unvanı
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Üyesi
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi
Cüneyt Uygun	Yönetim Kurulu Üyesi ve CEO
Tevfik Yavuz İşbakan	Yönetim Kurulu Üyesi
Yağmur Şatana	Yönetim Kurulu Üyesi
Yaver Uğur Timurkan	Yönetim Kurulu Üyesi
Haldun Alperat	Yönetim Kurulu Üyesi
Kaan Görenek	Genel Müdür Yardımcısı, Projeler
Şenol İnan	Genel Müdür Yardımcısı, İşletmeler
Necip Serdar Şeşen	Hukuk Direktörü
Mutlu Sevimli	İş Geliştirme Direktörü
Serhat Sert	Yatırım ve Planlama Direktörü
Nesim İbrahimhakkıoğlu	CFO
Fatma Utan	Finansman Direktörü
Ersan Devrez	Muhasebe ve Operasyon Direktörü
Murat Kirazlı	Elektrik Ticaret Direktörü
Özlem McCann	Yatırımcı İlişkileri Müdürü
Aylin Kırhan	Kurumsal Finansman Müdürü
Seda Halıcı	Bütçe ve Raporlama Müdürü
Erdoğan Gök	Risk Analiz ve Stratejik Planlama Müdür Yardımcısı

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 Borsa İstanbul'da açıklanmasına kadar geçecek süreçte, bu bilginin gizliliğini korumakla yükümlü oldukları hususunda bilgilendirilmişlerdir.

6102 Sayılı Türk Ticaret Kanunu'na Uyum Sağlanması Amacıyla 2014 Yılı İçerisinde Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri

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

<u>ESKİ METİN</u>	<u>YENİ METİN</u>
<u>KURULUŞ</u>	<u>KURULUŞ</u>
Madde 1: Aşağıda adları, uyrukları ve açık adresleri yazılı kurucular arasında Türk Ticaret Kanununun anonim şirketlerin ani surette kurulmaları hakkındaki hükümlerine göre bir anonim şirket teşkil edilmiştir.	Madde 1: Aşağıda adları, uyrukları ve açık adresleri yazılı kurucular arasında Türk Ticaret Kanununun anonim şirketlerin ani surette kurulmaları hakkındaki hükümlerine göre bir anonim şirket teşkil edilmiştir.
1) KAZANCI HOLDİNG A.Ş. TC Uyruklu Adres: Beşiktaş, Barbaros Bulvarı No:91, İstanbul	1) KAZANCI HOLDİNG A.Ş. TC Uyruklu Adres: Beşiktaş, Barbaros Bulvarı No:91, İstanbul
2) ALİ METİN KAZANCI TC Uyruklu Adres: Beşiktaş Barbaros Bulvarı No: 97/3, İstanbul	2) ALİ METİN KAZANCI TC Uyruklu Adres: Beşiktaş Barbaros Bulvarı No: 97/3, İstanbul
3) MEHMET KAZANCI TC Uyruklu Adres: Beşiktaş, Barbaros Bulvarı No:91, İstanbul	3) MEHMET KAZANCI TC Uyruklu Adres: Beşiktaş, Barbaros Bulvarı No:91, İstanbul
4) ŞABAN CEMİL KAZANCI TC Uyruklu Adres: Beşiktaş, Barbaros Bulvarı No:91, İstanbul	4) ŞABAN CEMİL KAZANCI TC Uyruklu Adres: Beşiktaş, Barbaros Bulvarı No:91, İstanbul
5) NECATİ BAYKAL TC Uyruklu Adres: Beşiktaş, Barbaros Bulvarı No:91, İstanbul	5) NECATİ BAYKAL TC Uyruklu Adres: Beşiktaş, Barbaros Bulvarı No:91, İstanbul
<u>ŞİRKETİN UNVANI</u>	<u>ŞİRKETİN UNVANI</u>
Madde 2: Şirketin unvanı "AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ"dir.	Madde 2: Şirketin unvanı "AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ" dir.

AMAÇ VE KONU

Madde 3:

Şirketin başlıca amaç ve konuları şunlardır;

- A. Şirket, elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, satın alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışı ile iştirak eder.
- B. Şirket her türlü petrol, gaz, maden ve yeraltı kaynaklarının gerekli izinleri almak şartıyla arama, tetkik, çıkarma çalışmalarını ve madencilik faaliyetlerini yapabilir. Bu madenlerin ve yeraltı kaynaklarının işletmeciliğini yapabilir. Madenleri satın alabilir, satabilir, kiralayabilir, kiraya verebilir. Çıkarılan madenleri işleyebilir, ham, cevher veya mamul madde olarak satabilir, ithal ve ihraç edebilir. Madenlerin işlenmesi için tesis kurabilir, makine ve gerekli ekipmanı alabilir, satabilir, ithal ve ihraç edebilir. Devletin her türlü maden arama ve çıkarma imtiyazları için açacağı ihalelere iştirak edebilir. Her türlü maden sahaları ruhsatname müracaatları yapabilir, devir alabilir, devir edebilir.

Şirket yukarıda (A) ve (B) maddelerinde belirtilen amacını gerçekleştirmek üzere elektrik piyasası, doğal gaz piyasası, petrol piyasası ve maden mevzuatı dahil olmak üzere ilgili enerji mevzuatına uygun olarak aşağıdaki konularda faaliyette bulunacaktır:

1. Elektrik enerjisi üretmek amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan gerekli izin ve lisansları almak, her türlü tesisi kurmak, işletmeye almak, satın almak, devralmak, kiralamak, kiraya vermek,
2. Her nevi enerji ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretimi için; ilgili mevzuat çerçevesinde, her nevi madenleri ve gazları, petrol, doğalgaz ve türevlerini, jeotermal, su kaynakları, doğal kaynakları ve sair her türlü enerji kaynağını ve elektrik üretimi için gerekli her türlü hammadde ve yardımcı maddeleri satmak, satın almak, işlemek, depolamak, nakletmek, ithal etmek, ihraç etmek, ticaretini yapmak ve bu hususlarda gerek resmi gerek özel her türlü ihalelere iştirak etmek, anlaşmalar akdetmek,
3. Elektrik üretimi faaliyeti sırasında oluşan buhar, sıcak su, gaz, atık ve sair yan ürünleri satmak, depolamak, değerlendirmek,
4. Yeraltı ve yerüstü maden ve tabii kaynakları, jeotermal ve doğal mineralli su kaynakları ve jeotermal kökenli gazları mevcut kanunlara uygun olarak aramak, çıkartmak, işletmek, satın almak, satmak, kiralamak, kiraya vermek, jeotermal kaynaklar ve doğal mineralli sularla ilgili arama ve işletme ruhsatı almak, maden arama ruhsatnamesi almak, maden aramak, işletme hakkı talep etmek, işletme ruhsatnamesi ve işletme imtiyazı almak, maden ruhsatnameleri üzerinde ipotek ve rehin kurmak, devri kabil madenlerin haklarını devralmak, ilgili mevzuata riayet etmek koşulu ile her türlü maden ve kömür ocakları açmak ve işletmek, maden işletmeleri ve maden sanayi tesisleri kurmak, madencilik ile ilgili makine, yedek parça, teçhizat ve tesisatı üretmek, almak, satmak, pazarlamak, ithalat ve ihracatını yapmak, maden cevheri satın almak, işlemek, zenginleştirmek, satmak, maden cevheri üzerinde rehin tesis etmek,

AMAÇ VE KONU

Madde 3:

Şirketin başlıca amaç ve konuları şunlardır;

- A. Şirket, elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, satın alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışı ile iştirak eder.
- B. Şirket her türlü petrol, gaz, maden ve yeraltı kaynaklarının gerekli izinleri almak şartıyla arama, tetkik, çıkarma çalışmalarını ve madencilik faaliyetlerini yapabilir. Bu madenlerin ve yeraltı kaynaklarının işletmeciliğini yapabilir. Madenleri satın alabilir, satabilir, kiralayabilir, kiraya verebilir. Çıkarılan madenleri işleyebilir, ham, cevher veya mamul madde olarak satabilir, ithal ve ihraç edebilir. Madenlerin işlenmesi için tesis kurabilir, makine ve gerekli ekipmanı alabilir, satabilir, ithal ve ihraç edebilir. Devletin her türlü maden arama ve çıkarma imtiyazları için açacağı ihalelere iştirak edebilir. Her türlü maden sahaları ruhsatname müracaatları yapabilir, devir alabilir, devir edebilir.

Şirket yukarıda (A) ve (B) maddelerinde belirtilen amacını gerçekleştirmek üzere elektrik piyasası, doğal gaz piyasası, petrol piyasası ve maden mevzuatı dahil olmak üzere ilgili enerji mevzuatına uygun olarak aşağıdaki konularda faaliyette bulunacaktır:

1. Elektrik enerjisi üretmek amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan gerekli izin ve lisansları almak, her türlü tesisi kurmak, işletmeye almak, satın almak, devralmak, kiralamak, kiraya vermek,
2. Her nevi enerji ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretimi için; ilgili mevzuat çerçevesinde, her nevi madenleri ve gazları, petrol, doğalgaz ve türevlerini, jeotermal, su kaynakları, doğal kaynakları ve sair her türlü enerji kaynağını ve elektrik üretimi için gerekli her türlü hammadde ve yardımcı maddeleri satmak, satın almak, işlemek, depolamak, nakletmek, ithal etmek, ihraç etmek, ticaretini yapmak ve bu hususlarda gerek resmi gerek özel her türlü ihalelere iştirak etmek, anlaşmalar akdetmek,
3. Elektrik üretimi faaliyeti sırasında oluşan buhar, sıcak su, gaz, atık ve sair yan ürünleri satmak, depolamak, değerlendirmek,
4. Yeraltı ve yerüstü maden ve tabii kaynakları, jeotermal ve doğal mineralli su kaynakları ve jeotermal kökenli gazları mevcut kanunlara uygun olarak aramak, çıkartmak, işletmek, satın almak, satmak, kiralamak, kiraya vermek, jeotermal kaynaklar ve doğal mineralli sularla ilgili arama ve işletme ruhsatı almak, maden arama ruhsatnamesi almak, maden aramak, işletme hakkı talep etmek, işletme ruhsatnamesi ve işletme imtiyazı almak, maden ruhsatnameleri üzerinde ipotek ve rehin kurmak, devri kabil madenlerin haklarını devralmak, ilgili mevzuata riayet etmek koşulu ile her türlü maden ve kömür ocakları açmak ve işletmek, maden işletmeleri ve maden sanayi tesisleri kurmak, madencilik ile ilgili makine, yedek parça, teçhizat ve tesisatı üretmek, almak, satmak, pazarlamak, ithalat ve ihracatını yapmak, maden cevheri satın almak, işlemek, zenginleştirmek, satmak, maden cevheri üzerinde rehin tesis etmek,

ŞİRKETİN MERKEZ VE ŞUBELERİ

Madde 4:

Şirketin merkezi İstanbul ili, Beşiktaş ilçesindedir. Adresi Beşiktaş, Barbaros Bulvarı No:91 İstanbul'dur. Adres değişikliğinde yeni adres, ticaret siciline tescil ve Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan ettirilir ve ayrıca Sermaye Piyasası Kurulu'na ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'na bildirilir. Tescil ve ilan edilmiş adrese yapılan tebligat şirket'e yapılmış sayılır.

Tescil ve ilan edilmiş adresinden ayrılmış olmasına rağmen, yeni adresini süresi içinde tescil ettirmemiş şirket için bu durum fesih sebebi sayılır.

Şirket; Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Sermaye Piyasası Kurulu ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'na bildirmek kaydıyla yurt içinde ve dışında şubeler, irtibat ofisleri, satış mağazaları, fabrikalar, depolar, yazışma ofisleri ve acentelikler kurabilir.

ŞİRKETİN SÜRESİ

Madde 5:

Şirket süresiz olarak kurulmuştur.

SERMAYE VE PAYLARIN NEVİ

Madde 6:

Şirket, 2499 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 16.04.2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile bu sisteme geçmiştir.

Şirketin kayıtlı sermayesi 1.000.000.000,- TL (bir milyar TL) olup, her biri 1 TL itibari kıymette 1.000.000.000 paya bölünmüştür.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2010-2014 yılları (5 yıl) için geçerlidir. 2014 yılı sonunda izin verilen kayıtlı sermaye tavanına ulaşamamış olsa dahi, 2014 yılından sonra Yönetim Kurulunun sermaye artırımı kararı alabilmesi için; daha önce izin verilen tavan ya da yeni bir tavan tutarı için Sermaye Piyasası Kurulundan izin almak suretiyle Genel Kuruldan yeni bir süre için yetki alması zorunludur. Söz konusu yetkinin alınmaması durumunda şirket kayıtlı sermaye sisteminden çıkmış sayılır.

Şirketin çıkarılmış sermayesi 613.169.118,- TL kıymetindedir. Bu sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet paya ayrılmıştır.

Şirketin kayıtlı sermaye sistemi çerçevesinde tescil ve ilan edilmiş ve pay sahipleri tarafından tamamı ödenmiş olan 577.500.000,- TL kıymetindeki çıkarılmış sermayesinin 27.500.000,- TL'sinin nakden çıkarıldığı ve nakit olarak artırılan 27.500.000,- TL'lik sermayeyi temsil eden payların tamamının halka arz edilerek satıldığı tespit edilerek, 22 Temmuz 2010 tarih ve 784 sayılı Sermaye Artırımının Tamamlanmasına İlişkin Belge 30 Temmuz 2010 tarihinde İstanbul Ticaret Sicili'nde tescil edilmiş olup 5 Ağustos 2010 tarih ve 7622 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

Şirketin payları A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. Şirketin çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 293.896.220 adedi A grubu nama yazılı pay, 319.272.898 adedi B grubu hamiline yazılı pay olmak üzere toplam 613.169.118 adet paya ayrılmıştır.

ŞİRKETİN MERKEZ VE ŞUBELERİ

Madde 4:

Şirketin merkezi Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmazı, No: 10, Kavaçık, Beykoz, İstanbul'dur. Adres değişikliğinde yeni adres, ticaret siciline tescil ve Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan ettirilir ve ayrıca Sermaye Piyasası Kurulu'na, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'na bildirilir. Tescil ve ilan edilmiş adrese yapılan tebligat Şirkete yapılmış sayılır.

Tescil ve ilan edilmiş adresinden ayrılmış olmasına rağmen, yeni adresini süresi içinde tescil ettirmemiş şirket için bu durum fesih sebebi sayılır.

Şirket; Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'na bildirmek kaydıyla yurt içinde ve dışında şubeler, irtibat ofisleri, satış mağazaları, fabrikalar, depolar, yazışma ofisleri ve acentelikler kurabilir.

ŞİRKETİN SÜRESİ

Madde 5:

Şirket süresiz olarak kurulmuştur.

SERMAYE VE PAYLARIN NEVİ

Madde 6:

Şirket, Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 16.04.2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile bu sisteme geçmiştir.

Şirketin kayıtlı sermayesi 4.750.000.000,00- TL (dörtmilyaryediyüzellimilyon TL) olup, her biri 1 TL itibari kıymette 4.750.000.000 paya bölünmüştür.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2014-2018 yılları (5 yıl) için geçerlidir. 2018 yılı sonunda izin verilen kayıtlı sermaye tavanına ulaşamamış olsa dahi, 2018 yılından sonra Yönetim Kurulunun sermaye artırımı kararı alabilmesi için; daha önce izin verilen tavan ya da yeni bir tavan tutarı için Sermaye Piyasası Kurulundan izin almak suretiyle Genel Kuruldan yeni bir süre için yetki alması zorunludur. Söz konusu yetkinin alınmaması durumunda Şirket kayıtlı sermaye sisteminden çıkmış sayılır.

Şirketin çıkarılmış sermayesi 613.169.118,00- TL kıymetindedir. Bu sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet paya ayrılmıştır. Şirketin söz konusu çıkarılmış sermayesi muvazaadan ari şekilde tamamen ödenmiştir.

Şirketin sermaye piyasası mevzuatına göre borsada işlem gören nitelikteki B grubu payları dışındaki payların tamamı nama yazılıdır. Şirket, borsada işlem gören nitelikteki B grubu payları dışında, hamiline yazılı pay senedi çıkaramaz.

Şirketin payları A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. Şirketin çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 293.896.220 adedi A grubu nama yazılı pay, 319.272.898 adedi B grubu hamiline yazılı pay olmak üzere toplam 613.169.118 adet paya ayrılmıştır.

SERMAYE VE PAYLARIN NEVİ

Madde 6:

Pay Grubu	Nama veya Hamiline Yazılı Olduğu	Nominal Değeri (milyon TL)
A	Nama	293.896.220
B	Hamiline	319.272.898
Toplam		613.169.118

Yönetim Kurulu, 2010-2014 yılları arasında Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümlerine uygun olarak, gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar pay ihraç ederek çıkarılmış sermayeyi artırmaya, imtiyazlı veya itibari değerinin üzerinde pay çıkarmaya, pay sahiplerinin yeni pay almak haklarının sınırlandırılmasına veya imtiyazlı pay sahiplerinin haklarının kısıtlanmasına yönelik karar almaya yetkilidir.

Yapılacak sermaye artırımlarında A grubu paylar karşılığında A grubu, B grubu paylar karşılığında B grubu, yeni paylar çıkartılacaktır.

Sermayeyi temsil eden paylar kaydileştirme esasları çerçevesinde kayden izlenir.

Payların kaydileştirilmesine ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu ve ilgili diğer kuruluşlar tarafından yapılacak düzenlemeler saklıdır.

Nakit karşılığı yeni payların çıkarılması suretiyle sermaye artırımında, yönetim kurulunun rüçhan haklarını kısıtlayan kararı veya genel kurulun aksine kararı olmadıkça ortaklar, Türk Ticaret Kanunu madde 394 hükmü çerçevesinde mevcut payları oranında rüçhan hakkına sahiptirler. Pay sahiplerinin rüçhan hakları kendi grupları dâhilinde kullanılır. Rüçhan haklarının kullanımından sonra kalan A grubu paylar yönetim kurulunca diğer A grubu pay sahiplerine teklif edilir, bu durumda dahi taahhüt edilmeyen pay olması durumunda kalan paylar A grubu dışındaki pay sahiplerine veya yeni pay sahibi olacak gerçek veya tüzel kişilerce taahhüt edilebilir. Rüçhan haklarının kullanılmasından sonra kalan payların halka arz edilmesi söz konusu olduğu takdirde ilgili işlemler Sermaye Piyasası mevzuatı çerçevesinde yapılır.

Şirket paylarının devri Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası mevzuatı ve işbu ana sözleşme hükümlerinin saklı tutulması kaydıyla serbesttir.

SERMAYE VE PAYLARIN NEVİ

Madde 6:

Pay Grubu	Nama veya Hamiline Yazılı Olduğu	Nominal Değeri (milyon TL)
A	Nama	293.896.220
B	Hamiline	319.272.898
Toplam		613.169.118

Yönetim Kurulu, 2014-2018 yılları arasında sermaye piyasası mevzuatı hükümlerine uygun olarak, gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar pay ihraç ederek çıkarılmış sermayeyi artırmaya, imtiyazlı veya nominal değerinin üzerinde veya altında pay çıkarmaya, pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının sınırlandırılmasına veya imtiyazlı pay sahiplerinin haklarının kısıtlanmasına yönelik karar almaya yetkilidir.

Yapılacak sermaye artırımlarında A grubu paylar karşılığında A grubu, B grubu paylar karşılığında B grubu, yeni paylar çıkartılacaktır.

Sermayeyi temsil eden paylar kaydileştirme esasları çerçevesinde kayden izlenir.

Payların kaydileştirilmesine ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu ve ilgili diğer kuruluşlar tarafından yapılacak düzenlemeler saklıdır.

YÖNETİM KURULU VE SÜRESİ

Madde 7:

Yönetim Kurulu 7 kişiden oluşur. Yönetim Kurulunda icrada görevli olan ve olmayan üyeler bulunur. Yönetim Kurulunda görev alacak üyelerin çoğunluğu, Yönetim Kurulu üyeliği haricinde Şirkette başkaca herhangi bir idari görevi bulunmayan ve Şirketin günlük iş akışına ve olağan faaliyetlerine müdahil olmayan icrada görevli olmayan üyelerden oluşur. İcrada görevli olmayan üyelerin içerisinde Genel Kurul tarafından seçilecek Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan kurumsal yönetime ilişkin düzenlemelerde belirtilen sayıda ve nitelikte bağımsız üyeler bulunur. Yönetim Kurulunda bulunan bağımsız üyeler dışındaki üyelerin tamamı (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği 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.

Şirket Yönetim Kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla Yönetim Kurulu üyeliği yapmış bir kişi, bağımsız üye olarak atanamaz. Bağımsız üyelerin adaylık ve seçim usulü hakkında Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri uygulanır.

Yönetim Kurulu üyelerinin vefat, istifa veya sair sebeplerden dolayı boşalması halinde, Yönetim Kurulu'nca boşalan üyenin seçildiği grup pay sahipleri arasından yeni Yönetim Kurulu üyesi seçilerek keyfiyet ilk toplanacak Genel Kurul'un tasdiklerine sunulur. Bu suretle seçilen üyeler ilk Genel Kurul'a kadar vazife görürler ve seçimleri Genel Kurul'ca tasdik olunca yerine seçtikleri üyelerin kalan sürelerini ikmal ederler.

Bağımsız üyeler açısından ise bağımsızlığı ortadan kaldıran bir durumun ortaya çıktığı, bağımsız üyenin istifa ettiği veya görevini yerine getiremeyecek hale geldiği hallerde, bu durum bağımsız üye tarafından kamuya duyurulmak üzere Yönetim Kuruluna iletilir ve üye ilke olarak istifa eder. İstifa eden üyenin yerine yapılacak atama Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri ile belirtildiği şekilde gerçekleştirilir.

Yönetim Kurulu üyeleri en çok 3 yıl için seçilirler. Seçim süresi sona eren Yönetim Kurulu üyeleri yeniden seçilebilirler.

Genel Kurul lüzum görürse, Yönetim Kurulu üyelerini her zaman değiştirebilir.

KOMİTELER

Madde 8:

Yönetim Kurulu, görev ve sorumluluklarının sağlıklı bir biçimde yerine getirilmesini sağlamak üzere Şirketin gereksinimlerini de dikkate alarak Denetimden Sorumlu Komite, Kurumsal Yönetim Komitesi ile gerektiği takdirde yeterli sayıda sair komiteleri oluşturur. Komitelerin oluşturma kararlarında görev alanları, çalışma esasları ve hangi üyelerden oluşacağı işbu ana sözleşme hükümleri, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri ve ilgili mevzuat hükümleri de dikkate alınarak Yönetim Kurulu tarafından etraflı olarak belirlenir ve kamuya açıklanır. Yönetim Kurulu her zaman komitelerin görev ve çalışma alanlarını yeniden belirleyebileceği gibi üyeliklerinde de gerekli gördüğü değişiklikleri yapmaya yetkilidir.

SERMAYENİN ARTIRILMASI VE AZALTILMASI

Madde 7:

Şirketin sermayesi Türk Ticaret Kanunu ve sermaye piyasası hükümleri çerçevesinde artırılabilir veya azaltılabilir.

Nakit karşılığı yeni payların çıkarılması suretiyle sermaye artırımında, Yönetim Kurulunun rüçhan haklarını kısıtlayan kararı veya Genel Kurulun aksine kararı olmadıkça ortaklar, Türk Ticaret Kanunu madde 461 hükmü çerçevesinde mevcut payları oranında rüçhan hakkına sahiptirler. Pay sahiplerinin rüçhan hakları kendi grupları dâhilinde kullanılır. Rüçhan haklarının kullanımından sonra kalan A grubu paylar Yönetim Kurulunca diğer A grubu pay sahiplerine teklif edilir, bu durumda dahi taahhüt edilmeyen pay olması durumunda kalan paylar A grubu dışındaki pay sahipleri veya yeni pay sahibi olacak gerçek veya tüzel kişilerce taahhüt edilebilir. Rüçhan haklarının kullanılmasından sonra kalan payların halka arz edilmesi söz konusu olduğu takdirde ilgili işlemler sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde yapılır.

Sermaye artırımının işbu Ana Sözleşme hükümlerine uygun olarak gerçekleştirilmesinden sonra çıkarılmış sermayeyi gösteren ana sözleşmenin Şirket sermayesine ilişkin maddesinin yeni şekli Yönetim Kurulu tarafından Ticaret Siciline tescil ve Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinde ilan ettirilir.

6102 Sayılı Türk Ticaret Kanunu'na Uyum Sağlanması Amacıyla 2014 Yılı İçerisinde Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri

AMAÇ VE KONU

Madde 3:

5. Şirketin borçlarının ve Şirket tarafından ihtiyaçları için finansman temini amacıyla yapılacak her türlü nakdi ve gayri nakdi kredi sözleşmesi ve benzer her türlü finansman sözleşmelerinin teminatı olmak üzere Şirket'e ait veya Şirket tarafından edinilecek her türlü menkul mallar üzerinde Sermaye Piyasası mevzuatında belirlenen esaslara ve sınırlamalara uygun olmak kaydıyla alacaklı veya göstereceği üçüncü kişiler lehine rehin, aynı hak, ticari işletme rehni, kullanım hakkı gibi ve bunlarla sınırlı olmaksızın her türlü takyidat tesis etmek, Sermaye Piyasası mevzuatında belirlenen esaslara ve sınırlamalara uygun olmak kaydıyla başka şahıs ve şirketlerin, iştiraklerinin borçlarının teminatı olarak şirkete ait menkul mallar üzerinde rehin, aynı hak, kullanım hakkı tesis etmek ve kaldırmak;
6. Şirket konusu ile ilgili amaçlarını gerçekleştirebilmek için yurtiçi yurtdışı bankalar, finans kurumları, mali piyasalar, emtia borsaları ve benzeri kuruluş, müessese borsa ve piyasalarda kısa, orta ve uzun vadeli her türlü nakdi ve gayrinakdi krediler almak, finansman ve mal bağlantıları, anlaşmalar yapmak, kaynak sağlamak, bu konularda bağlı ortaklıklarına, iştiraklerine, yönetimine katıldığı kuruluşlara, yapmış olduğu iş ortaklığı ve iş irtifaklarına yatırım danışmanlığı faaliyeti niteliğinde olmamak üzere her çeşit danışmanlık yönetim ve organizasyon hizmetleri vermek, Sermaye Piyasası mevzuatında belirlenen esaslara ve sınırlamalara uygun olmak kaydıyla gerek şirketin gerekse başka şahıs ve şirketlerin borçlarının teminatı olarak ipotek, kefalet ve garanti vermek, yine Sermaye Piyasası mevzuatında belirlenen esaslara ve sınırlamalara uygun olmak kaydıyla müşterek borçlu ve müteselsil kefil olmak veya yalnızca kefil olmak;
7. İlgili resmi makamlar, kamu kurum ve kuruluşları ve belediyelerce açılacak ihalelere katılmak ve gerekli yetki ve izinleri almak kaydı ile; içme, kullanma ve endüstri suyu ihtiyacının her nevi yeraltı ve yerüstü kaynaklarından projesini yapmak veya yaptırmak, bu projelere göre tesisleri kurmak veya kurdurmak, işletmek, kiralamak, kiraya vermek, kurulu olanları devralıp işletmek,
8. Faaliyet konuları ile ilgili olarak yerli ve/veya yabancı şirketler ile anlaşmalar yapıp, yurtiçi veya yurtdışında ihalelere girmek ve taahhütte bulunmak,
9. Kurucu olarak katıldığı ve iştirak ettiği mevcut veya kurulacak şirketlerin idare ve teknik organizasyonlarını sağlamak,

AMAÇ VE KONU

Madde 3:

5. Şirketin borçlarının ve Şirket tarafından ihtiyaçları için finansman temini amacıyla yapılacak her türlü nakdi ve gayri nakdi kredi sözleşmesi ve benzer her türlü finansman sözleşmelerinin teminatı olmak üzere Şirket'e ait veya Şirket tarafından edinilecek her türlü menkul mallar üzerinde Sermaye Piyasası mevzuatında belirlenen esaslara ve sınırlamalara uygun olmak kaydıyla alacaklı veya göstereceği üçüncü kişiler lehine rehin, aynı hak, ticari işletme rehni, kullanım hakkı gibi ve bunlarla sınırlı olmaksızın her türlü takyidat tesis etmek, Sermaye Piyasası mevzuatında belirlenen esaslara ve sınırlamalara uygun olmak kaydıyla başka şahıs ve şirketlerin, iştiraklerinin borçlarının teminatı olarak şirkete ait menkul mallar üzerinde rehin, aynı hak, kullanım hakkı tesis etmek ve kaldırmak;
6. Şirket konusu ile ilgili amaçlarını gerçekleştirebilmek için yurtiçi yurtdışı bankalar, finans kurumları, mali piyasalar, emtia borsaları ve benzeri kuruluş, müessese borsa ve piyasalarda kısa, orta ve uzun vadeli her türlü nakdi ve gayrinakdi krediler almak, finansman ve mal bağlantıları, anlaşmalar yapmak, kaynak sağlamak, bu konularda bağlı ortaklıklarına, iştiraklerine, yönetimine katıldığı kuruluşlara, yapmış olduğu iş ortaklığı ve iş irtifaklarına yatırım danışmanlığı faaliyeti niteliğinde olmamak üzere her çeşit danışmanlık yönetim ve organizasyon hizmetleri vermek, Sermaye Piyasası mevzuatında belirlenen esaslara ve sınırlamalara uygun olmak kaydıyla gerek şirketin gerekse başka şahıs ve şirketlerin borçlarının teminatı olarak ipotek, kefalet ve garanti vermek, yine Sermaye Piyasası mevzuatında belirlenen esaslara ve sınırlamalara uygun olmak kaydıyla müşterek borçlu ve müteselsil kefil olmak veya yalnızca kefil olmak;
7. İlgili resmi makamlar, kamu kurum ve kuruluşları ve belediyelerce açılacak ihalelere katılmak ve gerekli yetki ve izinleri almak kaydı ile; içme, kullanma ve endüstri suyu ihtiyacının her nevi yeraltı ve yerüstü kaynaklarından projesini yapmak veya yaptırmak, bu projelere göre tesisleri kurmak veya kurdurmak, işletmek, kiralamak, kiraya vermek, kurulu olanları devralıp işletmek,
8. Faaliyet konuları ile ilgili olarak yerli ve/veya yabancı şirketler ile anlaşmalar yapıp, yurtiçi veya yurtdışında ihalelere girmek ve taahhütte bulunmak,
9. Kurucu olarak katıldığı ve iştirak ettiği mevcut veya kurulacak şirketlerin idare ve teknik organizasyonlarını sağlamak,

AMAÇ VE KONU

Madde 3:

10. Sermaye Piyasası Kanunu madde 15/son hükmü saklı kalmak kaydıyla Sermaye Piyasası mevzuatı ile düzenlenen aracılık faaliyeti, menkul kıymet portföy işletmeciliği ve yatırım danışmanlığı faaliyeti niteliğinde olmamak üzere ve yürürlükteki tüm mevzuat yükümlülükleri ile öncelikle Sermaye Piyasası Kurulu izni olmak üzere gerekli kılınan tüm yasal izinleri almak şartıyla şirket faaliyetleri ile ilgili olarak veya bilcümle nedenlerle yerli ve/veya yabancı gerçek ve/veya tüzel kişilerle şirket kurmak, ortaklıklara katılmak, mevcut veya kurulacak şirketlere iştirak etmek, mevcut veya kurulacak şirketlerin hisse senetlerini veya paylarını satın almak, tahvil almak, bilcümle iktisap ettiği değerleri gerektiğinde amacına uygun olarak elden çıkarmak;
11. Faaliyet konularına giren sınai ve ticari yatırımlarda bulunmak;
12. Amacı ile ilgili olarak marka, ihtira beratı, ustalık, (know how) ve diğer sınai mülkiyet haklarını iktisap etmek, devir ve ferağ etmek ve bunlar üzerinde lisans anlaşmaları yapmak;
13. Şirket, yurt içinde ve yurt dışında gerçek ve tüzel kişilere satılmak üzere Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve yürürlükteki sair mevzuat hükümlerine uygun olarak her türlü tahvil, kâra iştirakli tahvil, değiştirilebilir tahvil, hisse senedine dönüştürülebilir tahvil, varant, oydan yoksun pay, katılma intifa senetleri, kâr-zarar ortaklığı belgesi ve sermaye piyasası mevzuatına uygun diğer tüm sermaye piyasası aracı, menkul kıymeti ve kıymetli evrakı ihraç edebilir. İhraç edilecek borçlanma senetlerinin ihraç limitleri hususunda Sermaye Piyasası Kanunu ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine uyulur. Şirket yönetim kurulu, Sermaye Piyasası Kanunu'nun 13. maddesi çerçevesinde tahvil, finansman bonosu ve sermaye piyasası aracı niteliğindeki diğer borçlanma araçlarını ihraç yetkisine sahiptir. Bu durumda Türk Ticaret Kanunu'nun 423. maddesi uygulanmaz. Ayrıca, Şirket yönetim kurulu, oydan yoksun pay ihracına da karar vermeye yetkilidir.
14. Sermaye Piyasası mevzuatına ve özellikle Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri ile getirilen sınırlamalara aykırı olmamak kaydıyla, şirket konusuna giren her türlü ticari ve sınai iş ve işlemleri kendi ortakları veya Yönetim Kurulu üyeleri ile de yapmak.

Şirket'in kendi adına ve üçüncü kişiler lehine garanti, kefalet dahil sair teminat vermesi veya ipotek dahil sair rehin tesis etmesi hususlarında Sermaye Piyasası mevzuatı ile belirlenen esaslara ve sınırlamalara ve işbu Ana Sözleşme'nin 18. maddesindeki esaslara uyulur.

Yukarıda gösterilen muamelelerden başka ileride şirket için faydalı ve lüzumlu görülecek başka işlere girilmek istendiği takdirde, Gümrük ve Ticaret Bakanlığı ile Sermaye Piyasası Kurulu'ndan ve gerekiyorsa diğer ilgili kamu kuruluşlarından gerekli izinlerin alınması sonrasında keyfiyet genel kurulun tasvibine sunulacak ve bu yolda karar alındıktan sonra şirket dilediği işleri yapabilecektir.

AMAÇ VE KONU

Madde 3:

10. Sermaye Piyasası Kanunu madde 15/son hükmü saklı kalmak kaydıyla Sermaye Piyasası mevzuatı ile düzenlenen aracılık faaliyeti, menkul kıymet portföy işletmeciliği ve yatırım danışmanlığı faaliyeti niteliğinde olmamak üzere ve yürürlükteki tüm mevzuat yükümlülükleri ile öncelikle Sermaye Piyasası Kurulu izni olmak üzere gerekli kılınan tüm yasal izinleri almak şartıyla şirket faaliyetleri ile ilgili olarak veya bilcümle nedenlerle yerli ve/veya yabancı gerçek ve/veya tüzel kişilerle şirket kurmak, ortaklıklara katılmak, mevcut veya kurulacak şirketlere iştirak etmek, mevcut veya kurulacak şirketlerin hisse senetlerini veya paylarını satın almak, tahvil almak, bilcümle iktisap ettiği değerleri gerektiğinde amacına uygun olarak elden çıkarmak;
11. Faaliyet konularına giren sınai ve ticari yatırımlarda bulunmak;
12. Amacı ile ilgili olarak marka, ihtira beratı, ustalık, (know how) ve diğer sınai mülkiyet haklarını iktisap etmek, devir ve ferağ etmek ve bunlar üzerinde lisans anlaşmaları yapmak;
13. Şirket, yurt içinde ve yurt dışında gerçek ve tüzel kişilere satılmak üzere Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve yürürlükteki sair mevzuat hükümlerine uygun olarak her türlü tahvil, kâra iştirakli tahvil, değiştirilebilir tahvil, hisse senedine dönüştürülebilir tahvil, varant, oydan yoksun pay, katılma intifa senetleri, kâr-zarar ortaklığı belgesi ve sermaye piyasası mevzuatına uygun diğer tüm sermaye piyasası aracı, menkul kıymeti ve kıymetli evrakı ihraç edebilir. İhraç edilecek borçlanma senetlerinin ihraç limitleri hususunda Sermaye Piyasası Kanunu ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine uyulur. Şirket yönetim kurulu, Sermaye Piyasası Kanunu'nun 13. maddesi çerçevesinde tahvil, finansman bonosu ve sermaye piyasası aracı niteliğindeki diğer borçlanma araçlarını ihraç yetkisine sahiptir. Bu durumda Türk Ticaret Kanunu'nun 423. maddesi uygulanmaz. Ayrıca, Şirket yönetim kurulu, oydan yoksun pay ihracına da karar vermeye yetkilidir.
14. Sermaye Piyasası mevzuatına ve özellikle Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri ile getirilen sınırlamalara aykırı olmamak kaydıyla, şirket konusuna giren her türlü ticari ve sınai iş ve işlemleri kendi ortakları veya Yönetim Kurulu üyeleri ile de yapmak.

Şirket'in kendi adına ve üçüncü kişiler lehine garanti, kefalet dahil sair teminat vermesi veya ipotek dahil sair rehin tesis etmesi hususlarında Sermaye Piyasası mevzuatı ile belirlenen esaslara ve sınırlamalara ve işbu Ana Sözleşme'nin 18. maddesindeki esaslara uyulur.

Yukarıda gösterilen muamelelerden başka ileride şirket için faydalı ve lüzumlu görülecek başka işlere girilmek istendiği takdirde, Gümrük ve Ticaret Bakanlığı ile Sermaye Piyasası Kurulu'ndan ve gerekiyorsa diğer ilgili kamu kuruluşlarından gerekli izinlerin alınması sonrasında keyfiyet genel kurulun tasvibine sunulacak ve bu yolda karar alındıktan sonra şirket dilediği işleri yapabilecektir.

KOMİTELER

Madde 8:

Denetimden Sorumlu Komite üyelerinin tamamı ve Yönetim Kurulu tarafından oluşturulacak diğer tüm komitelerin ise başkanları bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri arasından seçilir. İcra başkanı veya genel müdür bu komitelerde görev alamaz.

Komiteler bağımsız olarak çalışmalarını yürütür ve Yönetim Kuruluna önerilerde bulunur. Komitelerin Şirket işlerine ilişkin olarak icrai karar alma yetkileri yoktur; komitelerin önerdikleri hususlarda karar alma yetkisi Yönetim Kuruluna aittir.

Komiteler çalışmalarının gerektirdiği ve Sermaye Piyasası Mevzuatında belirtilen sıklıkta ve ilgili komite başkanının daveti üzerine toplanır.

Tüm çalışmalar yazılı olarak sürdürülür ve gerekli kayıtlar tutulur.

Ø 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.

Ø Kurumsal Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesi Şirketin kurumsal yönetim ilkelerine uyumunu izlemek, bu konuda iyileştirme çalışmalarında bulunmak ve Yönetim Kuruluna önerilerin sunulmasından sorumlu olup özellikle Şirkette kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanıp uygulanmadığını, uygulanmıyor ise gerekçesini ve bu prensiplere tam olarak uymama dolayısıyla meydana gelen çıkar çatışmalarını tespit etmek, Yönetim Kuruluna kurumsal yönetim uygulamalarını iyileştirici önerilerde bulunmak ve pay sahipleri ile ilişkiler biriminin çalışmalarını gözetmek ile görevlidir. Ayrıca Yönetim Kurulu yapılması gereği ayrı bir Aday Gösterme Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi ve Ücret Komitesi oluşturulamaması durumunda, Kurumsal Yönetim Komitesi ilgili sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde bahsi geçen komiteler tarafından yerine getirilmesi gereken görevleri de üstlenir.

SERMAYE PİYASASI ARAÇLARININ İHRACI

Madde 8:

Yönetim Kurulu, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili sair düzenlemelere uygun olarak, yurtiçi veya yurtdışında gerçek ve tüzel kişilere satılmak üzere her türlü borçlanma aracı, finansman bonusu, kar ve zarar ortaklığı belgesi, kara iştiraklı tahvil, pay ile değiştirilebilir tahvil, paya dönüştürülebilir tahvil, katılma intifa senedi ve sermaye piyasası aracı olarak kabul edilen diğer menkul kıymetleri ve kıymetli evrakı ihraç etmek üzere karar alma yetkisine sahiptir. İhraç edilecek borçlanma senetlerinin ihraç limitleri hususunda Sermaye Piyasası Kanunu ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine uyulur.

Yukarıda yer alan sermaye piyasası araçlarına ilişkin faiz, vade, tür ve tutar gibi hususları belirleme konusunda Yönetim Kurulu yetkilidir.

Madde 9:

Şirketin yönetimi ve dışarıya karşı temsili yönetim kuruluna aittir. Şirket tarafından verilecek bütün belgelerin ve yapılacak sözleşmelerin geçerli olabilmesi için, bunların şirketin unvanı altına konmuş ve şirketi ilzama yetkili şahısların imzasını taşıması gereklidir. Şirket namına imzaya yetkili şahıslar ve bunların ne şekilde şirket namına imza edecekleri yönetim kurulu kararı ile tayin ve tespit edildikten sonra keyfiyet usulen tescil ve ilan edilir. Yönetim kurulu Türk Ticaret Kanunu'nun 319. maddesi hükümleri çerçevesinde, temsil yetkisini ve idare işlerinin hepsini veya bir kısmını yönetim kurulu üyeleri olan bir veya birkaç murahhasa veya pay sahibi olması zorunlu olmayan müdürlere bırakabilir.

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.

Madde 9:

Yönetim Kurulu 8 kişiden oluşur. Oluşturulacak Yönetim Kurulu'nun yarısı (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun göstereceği adaylar arasından Genel Kurul'ca seçilir.

Yönetim Kurulunda icrada görevli olan ve olmayan üyeler bulunur. Yönetim Kurulunda görev alacak üyelerin çoğunluğu, Yönetim Kurulu üyeliği haricinde Şirkette başkaca herhangi bir idari görevi bulunmayan ve Şirketin günlük iş akışına ve olağan faaliyetlerine müdahil olmayan icrada görevli olmayan üyelerden oluşur. İcrada görevli olmayan üyelerin içerisinde Genel Kurul tarafından seçilecek Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan kurumsal yönetime ilişkin düzenlemelerde belirtilen sayıda ve nitelikte bağımsız üyeler bulunur.

Bir tüzel kişi Yönetim Kuruluna üye seçildiği takdirde, tüzel kişiyle birlikte, tüzel kişi adına, tüzel kişi tarafından belirlenen, sadece bir gerçek kişi de tescil ve ilan olunur. Yönetim Kurulu üyesi olan tüzel kişi kendi adına tescil edilmiş bulunan kişiyi her an değiştirebilir.

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.

Bağımsız üyelerin adaylık ve seçim usulü hakkında Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan kurumsal yönetim ilkelerine ilişkin düzenlemeler uygulanır.

Yönetim Kurulu üyelerinin vefat, istifa veya sair sebeplerden dolayı boşalması halinde, Yönetim Kurulu'nca boşalan üyenin seçildiği grup pay sahipleri arasından yeni Yönetim Kurulu üyesi seçilerek keyfiyet ilk toplanacak Genel Kurul'un tasdiklerine sunulur. Bu suretle seçilen üyeler ilk Genel Kurul'a kadar vazife görürler ve seçimleri Genel Kurul'ca tasdik olunca yerine seçtikleri üyelerin kalan sürelerini ikmal ederler.

Bağımsız üyeler açısından ise bağımsızlığı ortadan kaldıran bir durumun ortaya çıktığı, bağımsız üyenin istifa ettiği veya görevini yerine getiremeyecek hale geldiği hallerde, bu durum bağımsız üye tarafından kamuya duyurulmak üzere Yönetim Kuruluna iletilir ve üye ilke olarak istifa eder. İstifa eden üyenin yerine yapılacak atama Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan kurumsal yönetim ilkelerinin belirlenmesine ve uygulanmasına ilişkin düzenlemelerinde belirtildiği şekilde gerçekleştirilir.

Yönetim Kurulu üyeleri en çok 3 yıl için seçilirler. Seçim süresi sona eren Yönetim Kurulu üyeleri yeniden seçilebilirler.

Kurulu üyelerini her zaman değiştirebilir.

YÖNETİM KURULU TOPLANTILARI VE ÜCRETLENDİRME

Madde 10:

Yönetim Kurulu şirket işleri ve muameleleri lüzum gösterdikçe ayda bir defadan az olmamak şartıyla toplanır. Başkanın veya üyelerden 5'inin lüzum göstermesi ile de Yönetim Kurulu'nun ayrıca toplanması gerekir. Yönetim Kurulu toplantıları şirketin idare merkezinde veya idare merkezinin bulunduğu şehrin uygun bir yerinde yapılabileceği gibi Yönetim Kurulu kararı ile başka bir şehirde de yapılabilir. Yönetim Kurulu üyeleri kendi aralarında verecekleri bir kararla vazife taksimi yapıp yapmayacaklarını tespit ederler.

Toplantı gününden en az 7 gün önce toplantı çağrısının yapılması, çağrının gündemi içermesi ve çağrıya gündemle ilgili evrakların eklenmesi gereklidir. Yönetim kurulu üyelerinin tümünün toplantıda hazır bulunması halinde çağrı zorunluluğu bulunmamaktadır. Yönetim kurulu toplantılarına davet, tehlikede bulunan bir konunun gerekli kılması halinde, iyi niyetli olarak 7 (yedil) gün önceden bildirimde bulunmaksızın da yapılabilir. Bu durumda, yönetim kurulu üyelerine toplantıya hazırlanmaları ve toplantıda hazır bulunmaları için yeterli süre tanınacaktır. Bir üyenin yönetim kurulu toplantılarından birinde hazır bulunması, söz konusu üyenin bu toplantıya ilişkin davet şartından feragat ettiğine delil teşkil eder.

TTK Madde 330 uyarınca, Yönetim Kurulu kararları, Yönetim Kurulu Üyelerinden birinin yazılı olarak yaptığı teklifin Yönetim Kurulunun diğer tüm üyelerinin imzaları ile onaylanması halinde toplantı yapmaksızın da alınabilir; ancak bunun için Yönetim Kurulu üyelerinden hiçbirinin söz konusu teklife ilişkin olarak fiziksel olarak bir araya gelmesini talep etmemiş olması gereklidir.

Yönetim Kurulu toplantı ve karar nisaplarında TTK ve diğer ilgili mevzuat ile öngörülen düzenlemelere uyulur. Oyların eşitliği halinde oylan konular ertesi toplantı gündemine alınır; bu toplantıda da oyların eşitliği sağlanamazsa öneri reddolunmuş sayılır. Yönetim Kurulu üyelerinin her birinin konum ve görev alanlarına bakılmaksızın bir oy hakkı vardır.

Yönetim Kurulu üyelerinin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esasları yazılı hale getirilir ve Genel Kurul toplantısında ayrı bir madde olarak pay sahiplerinin bilgisine sunularak pay sahiplerine bu konuda görüş bildirme imkânı tanınır. Bu amaçla hazırlanan ücret politikası Şirketin internet sitesinde yer alır.

Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlendirilmesinde hisse senedi opsiyonları veya Şirketin performansına dayalı ödeme planları kullanılmaz ve bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlerinin bağımsızlıklarını koruyacak düzeyde olması gereklidir.

ŞİRKETİN TEMSİL VE İLZAMI

Madde 10:

Şirketin yönetimi ve dışarıya karşı temsili Yönetim Kuruluna aittir. Yönetim Kurulu, Genel Kurulun görev ve yetkileri dışında kalan ve Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, işbu Ana Sözleşme ve ilgili diğer mevzuatla ve Genel Kurulca kendisine verilen işlerin yürütülmesinde ve Şirketin idaresinde görevli ve yetkilidir. Şirket tarafından verilecek bütün belgelerin ve yapılacak sözleşmelerin geçerli olabilmesi için, bunların Şirketin unvanı altına konmuş ve Şirketi ilzama yetkili şahısların imzasını taşıması gereklidir.

Şirket namına imzaya yetkili şahıslar ve bunların ne şekilde Şirket namına imza edecekleri Yönetim Kurulu kararı ile tayin ve tespit edildikten sonra keyfiyet usulen tescil ve ilan edilir. Yönetim Kurulu Türk Ticaret Kanunu'nun 367 ve 370. maddeleri hükümleri çerçevesinde, temsil yetkisini ve idare işlerinin hepsini veya bir kısmını yönetim kurulu üyeleri olan bir veya birkaç murahhasa veya pay sahibi olması zorunlu olmayan müdürlere bırakabilir. Bu durumda Yönetim Kurulu Türk Ticaret Kanunu'nun 367. maddesinin ilk fıkrası hükümlerine uygun bir iç yönerge düzenler. En az bir Yönetim Kurulu üyesinin temsil yetkisini haiz olması şarttır.

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 ayrıca iş ihtiyaçlarına göre içlerinde Yönetim Kurulu üyelerinin de bulunabileceği komite veya komisyonlar oluşturabilir.

MURAKIPLAR VE GÖREVLERİ

Madde 11:

Genel kurul gerek pay sahipleri arasından gerekse dışarıdan en çok üç yıl için iki murakıp seçer.

Murakıplardan bir tanesi (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. Diğer murakıp genel kurulun göstereceği adaylar arasından seçilir.

Murakıplar Türk Ticaret Kanununun 353-357. maddelerinde sayılan görevleri yapmakla yükümlüdür.

YÖNETİM KURULU TOPLANTILARI VE KARARLARI

Madde 11:

Yönetim Kurulu Şirket işleri ve muameleleri lüzum gösterdikçe ayda bir defadan az olmamak şartıyla toplanır. Başkanın veya üyelerden 5'inin lüzum göstermesi ile de Yönetim Kurulu'nun ayrıca toplanması gerekir. Yönetim Kurulu toplantıları Şirketin idare merkezinde veya idare merkezinin bulunduğu şehrin uygun bir yerinde yapılabileceği gibi Yönetim Kurulu kararı ile başka bir şehirde de yapılabilir. Yönetim Kurulu üyeleri kendi aralarında verecekleri bir kararla vazife taksimi yapıp yapmayacaklarını tespit ederler.

Toplantı gününden en az 7 gün önce toplantı çağrısının yapılması, çağrının gündemi içermesi ve çağrıya gündemle ilgili evrakların eklenmesi gereklidir. Yönetim Kurulu üyelerinin tümünün toplantıda hazır bulunması halinde çağrı zorunluluğu bulunmamaktadır. Yönetim Kurulu toplantılarına davet, tehlikede bulunan bir konunun gerekli kılması halinde, iyi niyetli olarak 7 (yedi) gün önceden bildirimde bulunmaksızın da yapılabilir. Bu durumda, Yönetim Kurulu üyelerine toplantıya hazırlanmaları ve toplantıda hazır bulunmaları için yeterli süre tanınacaktır. Bir üyenin Yönetim Kurulu toplantılarından birinde hazır bulunması, söz konusu üyenin bu toplantıya ilişkin davet şartından feragat ettiği delil teşkil eder.

Şirketin Yönetim Kurulu toplantısına katılma hakkına sahip olanlar bu toplantılara, Türk Ticaret Kanunu'nun 1527'nci maddesi uyarınca elektronik ortamda da katılabilir. Şirket, Ticaret Şirketlerinde Anonim Şirket Genel Kurulları Dışında Elektronik Ortamda Yapılacak Kurullar Hakkında Tebliğ hükümleri uyarınca hak sahiplerinin bu toplantılara elektronik ortamda katılmalarına ve oy vermelerine imkan tanıyacak Elektronik Toplantı Sistemini kurabileceği gibi bu amaç için oluşturulmuş sistemlerden de hizmet satın alabilir. Yapılacak toplantılarda Şirket Ana Sözleşmesinin bu hükmü uyarınca kurulmuş olan sistem üzerinden veya destek hizmeti alınacak sistem üzerinden hak sahiplerinin ilgili mevzuatta belirtilen haklarını Tebliğ hükümlerinde belirtilen çerçevede kullanabilmesi sağlanır.

Yönetim Kurulu, üyelerinin salt çoğunluğunun katılımı ile toplanır. Yönetim Kurulu toplantıya katılan üyelerin salt çoğunluğunun aynı yönde oy kullanması ile karar alır. Oyların eşitliği halinde oylanan konu ertesi toplantı gündemine alınır; bu toplantıda da oycokluğu sağlanamazsa öneri reddolunmuş sayılır. Üyelerden hiçbiri toplantı yapılması isteminde bulunmadığı takdirde, Yönetim Kurulu kararları, Yönetim Kurulu üyelerinden birinin belirli bir konuda yaptığı karar şeklinde yazılmış önerisine, en az üye tam sayısının çoğunluğunun yazılı onayı alınmak suretiyle alınabilir. Aynı önerinin tüm Yönetim Kurulu üyelerine yapılmış olması bu yolla alınacak kararın geçerlilik şartıdır.

Şu kadar ki, Sermaye Piyasası Kurulu'nca belirlenen kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanması bakımından önemli nitelikte sayılan işlemlerde ve Şirketin her türlü ilişkili taraf işlemlerinde ve üçüncü kişiler lehine teminat, rehin ve ipotek verilmesine ilişkin işlemlerde Sermaye Piyasası Kurulu'nun ilgili düzenlemelerine uyulur.

Yönetim Kurulu üyelerinin her birinin konum ve görev alanlarına bakılmaksızın bir oy hakkı vardır.

6102 Sayılı Türk Ticaret Kanunu'na Uyum Sağlanması Amacıyla 2014 Yılı İçerisinde Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri

GENEL KURUL

Madde 12:

- 1) Davet şekli: Genel kurul toplantılarına davette Türk Ticaret Kanununun ve Sermaye Piyasası mevzuatının ilgili hükümleri uygulanır.
- 2) Toplantı vakti: Olağan genel kurul şirketin hesap devresinin sonundan itibaren üç ay içerisinde ve senede en az bir defa, olağanüstü genel kurullar ise şirket işlerinin icap ettirdiği hallerde ve zamanlarda toplanır.
- 3) Rey verme ve vekil tayini: Olağan ve olağanüstü genel kurul toplantılarında hazır saklı olmak kaydıyla bir hisse için bir oyu vardır. 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. Vekaleten oy kullanmaya ilişkin Sermaye Piyasası mevzuatında yer alan düzenlemelere uyulur.
- 4) Müzakerelerin yapılması ve karar nisabı: Şirket genel kurul toplantılarında Türk Ticaret Kanununun 369. maddesinde yazılı hususlar müzakere edilerek gerekli kararlar alınır.
- 5) Toplantı yeri: Genel kurul toplantıları şirketin yönetim merkezi binasında veya yönetim merkezinin bulunduğu şehrin elverişli bir yerinde toplanır.
- 6) Olağan ve olağanüstü genel kurul toplantıları ve toplantılardaki nisaplar, işbu ana sözleşmede aksi açıkça öngörülmedikçe, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası mevzuatı hükümlerine göre belirlenir.
- 7) İlan: Olağan ve olağanüstü genel kurul'un toplanma yeri ve zamanı usulüne göre ilan olunur. Türk Ticaret Kanunu'nun 370. maddesi hükmü saklıdır. Mevzuatta öngörülen usullerin yanı sıra, genel kurulun toplantıya çağırılmasına ilişkin ilanlarda Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri de dahil olmak üzere sermaye piyasası mevzuatının ilgili hükümleri de uygulanır. Bu hükümler çerçevesinde, Genel Kurul toplantı ilanı mevzuat ile öngörülen usullerin yanı sıra, kurumsal yönetim ilkelerine uyum gösterecek şekilde, mümkün olan en fazla sayıda pay sahibine ulaşmayı sağlamak amacıyla, elektronik haberleşme dahil, her türlü iletişim vasıtası ile genel kurul toplantı tarihinden asgari üç hafta önceden yapılır.

Genel kurul toplantıları mevzuatın gerektirdiği biçimde Gümrük ve Ticaret Bakanlığı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu, İstanbul Menkul Kıymetler Borsası ve gerekebilecek sair mercilere duyurulur.

TOPLANTILARDA KOMİSER BULUNMASI

Madde 13:

Gerek olağan ve gerekse olağanüstü genel kurul toplantılarında ilgili Bakanlık komiserinin bulunması ve toplantı zabıtlarını ilgililerle birlikte imza etmesi şarttır. Komiserin giyabında yapılacak genel kurul toplantılarında alınacak kararlar ve komiserin imzasını taşımayan toplantı zabıtları geçerli değildir.

KOMİTELER

Madde 12:

Yönetim Kurulu, görev ve sorumluluklarının sağlıklı bir biçimde yerine getirilmesini sağlamak üzere Şirketin gereksinimlerini de dikkate alarak Denetimden Sorumlu Komite, Kurumsal Yönetim Komitesi ile gerektiği takdirde yeterli sayıda sair komiteleri oluşturur. Komitelerin oluşturma kararlarında görev alanları, çalışma esasları ve hangi üyelerden oluşacağı işbu ana sözleşme hükümleri, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri ve ilgili mevzuat hükümleri de dikkate alınarak Yönetim Kurulu tarafından etraflı olarak belirlenir ve kamuya açıklanır. Yönetim Kurulu her zaman komitelerin görev ve çalışma alanlarını yeniden belirleyebileceği gibi üyeliklerinde de gerekli gördüğü değişiklikleri yapmaya yetkilidir.

Komiteler bağımsız olarak çalışmalarını yürütür ve Yönetim Kuruluna önerilerde bulunur. Komitelerin Şirket işlerine ilişkin olarak icrai karar alma yetkileri yoktur; komitelerin önerdikleri hususlarda karar alma yetkisi Yönetim Kuruluna aittir.

DENETLEME

Madde 13:

Şirket'in ve ilgili mevzuatta öngörülen diğer hususların denetimi hakkında Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu hükümleri ile bu çerçevede yürürlüğe konan ilgili düzenlemeler uygulanır.

İLAN

Madde 14:

Şirkete ait ilanlar Türk Ticaret Kanunu'nda öngörülen hükümler doğrultusunda gerçekleştirilir.

Ancak genel kurulun toplantıya çağırılmasına ait ilanların yapılmasında Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri de dahil olmak üzere sermaye piyasası mevzuatının ilgili hükümleri uygulanır. Sermayenin azaltılmasına ve tasfiyeye ait ilanlar için Türk Ticaret Kanununun 397. ve 438. maddeleri hükümleri uygulanır.

İlanda Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkelerinde duyurularda bulunmasını öngördüğü tüm hususlara yer verilir ve söz konusu ilanlar, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine ve ilgili diğer mevzuat hükümlerine uygun olarak yapılır.

GENEL KURUL

Madde 14:

Davet şekli: Genel Kurul toplantılarında aşağıdaki esaslar uygulanır:

Toplantı Zamanı: Genel Kurul Türk Ticaret Kanunu ve sermaye piyasası mevzuatının emredici hükümleri ve Yönetim Kurulu tarafından hazırlanıp Genel Kurul tarafından onaylanmış olan Şirket Genel Kurul İç Yönergesi hükümlerine uygun olarak olağan ve olağanüstü olarak toplanır. Olağan Genel Kurul, her sene Şirketin hesap devresi sonundan itibaren 3 ay içinde ve senede en az bir defa; olağanüstü Genel Kurullar ise Şirket işlerinin icap ettirdiği hallerde ve zamanlarda toplanır.

Toplantıya Davet: Bu toplantılara davette Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu hükümleri ile bu çerçevede yürürlüğe konulan ilgili düzenlemeler uygulanır. Genel Kurul daveti, Şirket internet sitesi ve Kamuyu Aydınlatma Platformu ile Sermaye Piyasası Kurulu tarafından belirlenen diğer yerlerde ilan edilir ve ilan ve toplantı günleri hariç olmak üzere toplantı tarihinden en az üç hafta önce duyurulur.

Toplantı yeri: Genel Kurul toplantıları Şirketin yönetim merkezi binasında veya yönetim merkezinin bulunduğu mülki idare biriminde Yönetim Kurulunun uygun göreceği yerlerde yapılır.

Toplantı ve Karar Nisabı: Genel Kurul toplantı ve karar nisapları Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı ile Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan kurumsal yönetime ilişkin düzenlemelere göre belirlenir.

Oy verme ve vekil tayini: Genel Kurul toplantılarında her pay sahibinin oy hakkı, sahip olduğu payların itibari değerleri toplamının, Şirket sermayesinin itibari değerinin toplamına oranlamasıyla hesaplanır. Pay sahibi Genel Kurul toplantılarına kendisi katılabileceği gibi pay sahibi olan veya olmayan bir temsilci de yollayabilir. Yetki belgelerinin şeklini Sermaye Piyasası Kurulu'nun konuya ilişkin düzenlemelerini dikkate alarak Yönetim Kurulu tayin ve ilan eder. Vekâleten oy kullanılmaya ve önemli nitelikli işlemlerin müzakeresine ilişkin sermaye piyasası mevzuatında yer alan düzenlemelere uyulur. Bir payın birden çok maliki bulunduğu takdirde bu paya ilişkin oy hakkı ancak bir temsilci marifetiyle kullanılabilir.

Genel Kurul toplantılarına elektronik ortamda katılım: Şirket Genel Kurul toplantılarına katılma hakkı bulunan pay sahipleri bu toplantılara, Türk Ticaret Kanunu'nun 1527. maddesi uyarınca elektronik ortamda da katılabilir. Şirket, Anonim Şirketlerde Elektronik Ortamda Yapılacak Genel Kurullara İlişkin Yönetmelik hükümleri uyarınca hak sahiplerinin Genel Kurul toplantılarına elektronik ortamda katılmalarına, görüş açıklamalarına, öneride bulunmalarına ve oy kullanmalarına imkan tanıyacak elektronik Genel Kurul sistemini kurabileceği gibi bu amaç için oluşturulmuş sistemlerden de hizmet satın alabilir. Yapılacak tüm Genel Kurul toplantılarında Ana Sözleşmenin bu hükmü uyarınca, kurulmuş olan sistem üzerinden hak sahiplerinin ve temsilcilerinin, anılan Yönetmelik hükümlerinde belirtilen haklarını kullanabilmesi sağlanır. Sermaye piyasası mevzuatının konuya ilişkin düzenlemeleri saklıdır.

GENEL KURUL

Madde 14:

Bakanlık Temsilcisi: Gerek olağan, gerek olağanüstü Genel Kurul toplantılarında T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı temsilcisinin hazır bulunması ve toplantı tutanaklarını ilgililerle birlikte imza etmesi şarttır. Bakanlık Temsilcinin yokluğunda yapılacak genel kurul toplantılarında alınacak kararlar ve temsilcinin imzasını taşımayan toplantı tutanakları geçersizdir.

Genel Kurul toplantıları mevzuatın gerektirdiği biçimde T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu, Borsa İstanbul A.Ş. ve gerekebilecek sair mercilere duyurulur.

Yönetim Kurulu tarafından Türk Ticaret Kanunu'nun 419. Maddesi hükümlerine uygun olarak hazırlanacak Genel Kurulun çalışma esas ve usullerine ilişkin kuralları içeren iç yönerge Genel Kurul tarafından onaylanarak yürürlüğe girer. Bu yönerge Ticaret Siciline tescil ve Türk Ticaret Sicili Gazetesinde ilan ettirilir.

Genel Kurul ile ilgili tüm hususlar Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesi ve Uygulanmasına İlişkin düzenlemeleri de dahil olmak üzere bu yasal mevzuat çerçevesinde uygulamaya konulan düzenlemelere uygun olarak gerçekleştirilir.

HESAP DÖNEMİ

Madde 15:

Şirketin hesap yılı ocak ayının birinci gününden başlar ve aralık ayının sonuncu günü biter. Fakat birinci hesap yılı şirketin kesin olarak kurulduğu tarihten başlar ve o senenin aralık ayının sonuncu günü sona erer.

İLAN

Madde 15:

Şirkete ait ilanlar Türk Ticaret Kanunu'nda ve sermaye piyasası mevzuatında öngörülen hükümler doğrultusunda gerçekleştirilir.

Ancak Genel Kurulun toplantıya çağırılmasına ait ilanların yapılmasında Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim Tebliği de dahil olmak üzere sermaye piyasası mevzuatının ilgili hükümleri uygulanır. Sermayenin azaltılmasına ve tasfiyeye ait ilanlar için Türk Ticaret Kanununun 532. maddeleri hükümleri uygulanır.

İlanda sermaye piyasası mevzuatının duyurularda bulunmasını öngördüğü tüm hususlara yer verilir ve söz konusu ilanlar, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine ve ilgili diğer mevzuat hükümlerine uygun olarak yapılır.

KARIN TESPİT VE DAĞITIMI

Madde 16:

Şirketin karı, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilir. Şirketin genel masrafları ile muhtelif amortisman gibi, Şirketçe ödenmesi ve ayrılması zaruri olan meblağlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler, hesap dönemi sonunda tespit olunan gelirlerden düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda gözükten net dönem karı, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra aşağıdaki sıra ve esaslar dahilinde dağıtılır.

A) Birinci Tertip Kanuni Yedek Akçe

Çıkarılmış sermayenin beşte birini buluncaya kadar safi karın yüzde beşi (%5) nispetinde kanuni yedek akçe ayrılır.

B) Birinci Temettü

Safi kardan A) bendinde belirtilen meblağ düşüldükten sonra kalan miktardan Sermaye

Piyasası Kurulu'nca saptanan oran ve miktara uygun olarak birinci temettü ayrılır.

C) İkinci Temettü

Safi kardan A) ve B) bentlerinde belirtilen meblağlar düşüldükten sonra kalan kısmı Yönetim Kurulu'nun teklifi üzerine Genel Kurul kısmen veya tamamen ikinci temettü olarak dağıtmaya veya fevkalade yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

D) İkinci Tertip Kanuni Yedek Akçe:

Pay sahipleriyle kara iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılmış olan kısımdan çıkarılmış sermayenin %5'i oranında kar payı düşüldükten sonra bulunan tutarın onda biri Türk Ticaret Kanunu'nun 466. maddesinin 2.fıkrası 3.bendi uyarınca ikinci tertip kanuni yedek akçe olarak ayrılır.

Yasa hükmü ile ayrılması gereken yedek akçeler ayrılmadıkça, ana sözleşmede pay sahipleri için belirlenen birinci temettü nakden ve/veya pay biçiminde dağıtılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına, ve temettü dağıtımında imtiyazlı pay sahiplerine, katılma, kurucu ve adi intifa senedi sahiplerine, Yönetim Kurulu üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere, çeşitli amaçlarla kurulmuş olan vakıflara ve bu gibi kişi ve/veya kurumlara kar payı dağıtılmasına karar verilemez.

Varsa Yönetim Kurulu üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere, çeşitli amaçlarla kurulmuş vakıflara ve benzer nitelikteki kişi veya kurumlara verilen kar payları ve yapılan bağışlar ayrılır. Bu ödemeler Sermaye Piyasası Kanunu'nun 15. maddesinin son fıkrasına aykırılık teşkil etmeyecek şekilde ve sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde gerekli özel durum açıklamalarının yapılması ve yıl içinde yapılan bağışların genel kurulda ortakların bilgisine sunulması kaydıyla yapılacaktır.

Temettü hesap dönemi itibarıyla mevcut payların tümüne bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkat alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.

Dağıtılmasına karar verilen karın dağıtım şekli ve zamanı, Yönetim Kurulu'nun bu konudaki teklifi üzerine Genel Kurul'ca kararlaştırılır. Karın dağıtımında Sermaye Piyasası mevzuatı hükümlerine uyulur.

HESAP DÖNEMİ

Madde 16:

Şirketin hesap yılı ocak ayının birinci gününden başlar ve aralık ayının sonuncu günü biter. Fakat birinci hesap yılı şirketin kesin olarak kurulduğu tarihten başlar ve o senenin aralık ayının sonuncu günü sona erer.

İHTİYAT AKÇESİ

Madde 17:

Şirket tarafından ayrılan ihtiyat akçeleri hakkında Türk Ticaret Kanunu'nun 466. ve 467. maddeleri hükümleri uygulanır.

Kanuni yedek akçe, ana sözleşmenin 15. maddesindeki ilkeler uyarınca, şirketin çıkarılmış sermayesinin %20'sine varıncaya kadar ayrılır. Bu miktarın azalması halinde yeniden yedek akçenin ayrılmasına devam olunur. Kanuni yedek akçe safi kârdan ayrılmadıkça pay sahiplerine kâr dağıtılmaz.

KARIN TESPİT VE DAĞITIMI

Madde 17:

Şirket'in karı, Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilir. Şirketin faaliyet dönemi sonunda tespit edilen gelirlerden, Şirketin genel giderleri ile muhtelif amortisman gibi, Şirketçe ödenmesi ve ayrılması zaruri olan meblağlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen net dönem karı, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra sırasıyla aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur:

A) Genel Kanuni Yedek Akçe

Çıkarılmış sermayenin beşte birini buluncaya kadar, yıllık net karın yüzde beşi (%5) nispetinde kanuni yedek akçe ayrılır.

B) Birinci Kar Payı

Kalan tutardan, Şirketin kar dağıtım politikası çerçevesinde Türk Ticaret Kanunu ve sermaye piyasası mevzuatına uygun olarak birinci kar payı ayrılır.

Yukarıdaki indirimler yapıldıktan sonra, Genel Kurul, kar payının yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına pay sahibi dışındaki kişilere dağıtılmasına karar verme hakkına sahiptir.

C) İkinci Kar Payı

Net dönem kârından yukarıda belirtilen meblağlar düşüldükten sonra kalan kısmı Yönetim Kurulu'nun teklifi üzerine Genel Kurul kısmen veya tamamen ikinci kar payı olarak dağıtmaya veya Türk Ticaret Kanunu'nun 521'inci maddesi uyarınca kendi isteği ile ayırdığı yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

D) Genel Kanuni Yedek Akçe:

Pay sahipleriyle kara iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılmış olan kısımdan çıkarılmış sermayenin %5'i oranında kar payı düşüldükten sonra bulunan tutarın yüzde onu Türk Ticaret Kanunu'nun 519'uncu maddesinin 2. fıkrası uyarınca genel kanuni yedek akçe olarak ayrılır.

Türk Ticaret Kanunu'na göre ayrılması gereken akçeler ile esas sözleşmede veya kar dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kar payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kardan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi pay sahipleri için belirlenen kar payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kardan pay dağıtılmaz.

Varsa Yönetim Kurulu üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere, çeşitli amaçlarla kurulmuş vakıflara ve benzer nitelikteki kişi veya kurumlara verilen kar payları ve yapılan bağışlar ayrılır. Bu ödemeler Sermaye Piyasası Kanunu'nun örtülü kazanç aktarımına ilişkin düzenlemelerine aykırılık teşkil etmeyecek şekilde ve sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde gerekli özel durum açıklamalarının yapılması ve yıl içinde yapılan bağışların Genel Kurulda ortakların bilgisine sunulması kaydıyla yapılacaktır.

Kar payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkat alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.

Dağıtılmasına karar verilen karın dağıtım şekli ve zamanı, Yönetim Kurulu'nun bu konudaki teklifi üzerine Genel Kurul'ca kararlaştırılır.

Bu ana sözleşme hükümlerine göre genel kurul tarafından verilen kar dağıtım kararı geri alınamaz.

KANUNİ HÜKÜMLER

Madde 18:

Şirket tarafından kendi adına, tam konsolidasyon kapsamına dahil ettiği ortaklıklar lehine ve olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişiler lehine vermiş olduğu teminat, rehin ve ipotekler ("TRİ") dışında TRİ verilmeyecektir. Şirketin kamuya açıklanan tüm finansal tablolarının dipnotlarında Sermaye Piyasası mevzuatına uygun olarak 3. kişilerin borcunu temin amacıyla Şirket haricindeki gerçek ve tüzel kişiler lehine verilmiş kefaletler dahil TRİ'lerin ayrıntısı ve özkaynaklara oranı gösterilecektir. Şirket olağan genel kurul toplantılarında 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'ler ve elde ettiği gelir veya menfaat hususunda ortaklarını bilgilendirecek ve bu hususa olağan genel kurul toplantısı gündeminde ayrı bir madde olarak yer verilecektir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca düzenlenmesi öngörülen finansal tablo ve raporlar ile bağımsız denetlemeye tabi olunması durumunda bağımsız denetim raporu Sermaye Piyasası mevzuatında belirlenen usul ve esaslar dâhilinde Kurul'a gönderilir ve kamuya duyurulur.

Bu ana sözleşmede bulunmayan hususlar hakkında Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve diğer ilgili mevzuat hükümleri uygulanır.

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından uygulaması zorunlu tutulan Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyulur. Zorunlu ilkelere uyulmaksızın yapılan işlemler ve alınan Yönetim Kurulu kararları geçersiz olup ana sözleşmeye aykırı sayılır.

Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin uygulanması bakımından önemli nitelikte sayılan işlemlerde ve Şirket'in her türlü ilişkili taraf işlemlerinde ve üçüncü kişiler lehine teminat, rehin ve ipotek verilmesine ilişkin işlemlerde Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetime ilişkin düzenlemelerine uyulur.

PAY DEVRİ

Madde 19:

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.

KANUNİ HÜKÜMLER

Madde 18:

Sermaye Piyasası Kurulu'nca düzenlenmesi öngörülen finansal tablo ve raporlar ile bağımsız denetlemeye tabi olunması durumunda bağımsız denetim raporu sermaye piyasası mevzuatında belirlenen usul ve esaslar dâhilinde Kurul'a gönderilir ve kamuya duyurulur.

Bu ana sözleşmede bulunmayan hususlar hakkında Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve diğer ilgili mevzuat hükümleri uygulanır.

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından uygulaması zorunlu tutulan Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyulur. Zorunlu ilkelere uyulmaksızın yapılan işlemler ve alınan Yönetim Kurulu kararları geçersiz olup ana sözleşmeye aykırı sayılır.

Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin uygulanması bakımından önemli nitelikte sayılan işlemlerde ve Şirket'in her türlü ilişkili taraf işlemlerinde ve üçüncü kişiler lehine teminat, rehin ve ipotek verilmesine ilişkin işlemlerde Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetime ilişkin düzenlemelerine uyulur.

PAY DEVRİ

Madde 19:

Şirket paylarının devri Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı, elektrik piyasası mevzuatı hükümlerinin saklı tutulması kaydıyla serbesttir.

Şirket sermayesinin yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile yukarıda belirtilen sermaye payı değişikliklerinden bağımsız olarak Şirketin ortaklık yapısında kontrolün değişmesi sonucunu veren pay veya pay senetlerinin devri için – işlem gerçekleştirilmeden önce – her defasında, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu onayının alınması zorunludur.

6102 Sayılı Türk Ticaret Kanunu'na Uyum Sağlanması Amacıyla 2014 Yılı İçerisinde Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri

BİRLEŞME HÜKÜMLERİ

Madde 20:

Şirket diğer şirketlerle tüm aktif ve pasifiyle birlikte birleşebilir. Birleşme Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Türk Ticaret Kanunu'nun yürürlükteki hükümleri uyarınca yapılır.

Bir veya birden fazla lisans sahibi tüzel kişinin tüm aktif ve pasiflerinin bir bütün olarak lisans sahibi tek bir tüzel kişi tarafından devralınmak istenmesi halinde, 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanunun birleşme ve devralmaya ilişkin hükümleri saklı kalmak kaydıyla, birleşme izni hakkında Sermaye Piyasası Kurulu ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulundan onay alınması zorunludur.

Bahsi geçen onay alındığında, birleşme işlemleri onay tarihini takip eden yüz seksen gün içinde sonuçlandırılacaktır. Söz konusu birleşme sözleşmesi tüketicilerin hak ve alacaklarını ihlal edecek veya şirketin borçlarını ortadan kaldıracak hükümler içermeyecek ve elektrik piyasası mevzuatınca gerekli tutulan şartları kapsayacaktır.

ANASÖZLEŞME DEĞİŞİKLİĞİ:

Madde 21:

Şirket ana sözleşmesi değişikliğinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Sermaye Piyasası Kurulu ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın uygun görüşünün ve Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde diğer onayların alınması zorunludur. Sermaye Piyasası Kurulu, Bakanlık ve diğer mercilerden gerekli izinler alındıktan sonra ana sözleşme hükümlerine uygun olarak davet edilecek genel kurulda, Kanun ve ana sözleşmede belirtilen hükümler çerçevesinde ana sözleşme değişikliğine karar verilir.

EPDK mevzuatı uyarınca yeni madde 22 ana sözleşmeye eklenmiştir.

BİRLEŞME VE BÖLÜNME HÜKÜMLERİ

Madde 20:

Şirket diğer şirketlerle tüm aktif ve pasifiyle birlikte birleşebilir. Birleşme ve bölünme sermaye piyasası mevzuatı, elektrik piyasası mevzuatı ve Türk Ticaret Kanunu'nun yürürlükteki hükümleri uyarınca yapılır.

Üretim lisansı alındıktan sonra Şirketin; (i) başka bir lisans sahibi ile, (ii) lisans sahibi olmayan bir tüzel kişiyle birlikte, kendi veya lisans sahibi diğer bir tüzel kişi bünyesinde, tüm aktif ve pasifleri ile birlikte birleşmek istemesi, veya tam veya kısmi olarak bölünmek istemesi, halinde -birleşme veya bölünme işlemi gerçekleştirilmeden önce- 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanunun birleşme ve devralmaya ilişkin hükümleri saklı kalmak kaydıyla, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve Sermaye Piyasası Kurulu onayı alınması zorunludur.

İzin verildiği tarihten itibaren altı ay içerisinde, birleşme veya bölünme işlemi tamamlanmadığı takdirde, verilen izin geçersiz olur. Bu durumda, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararı ile yeniden izin almaksızın birleşme işlemlerine devam olunamaz. Söz konusu birleşme veya bölünme sözleşmeleri tüketicilerin hak ve alacaklarını ihlal edecek veya şirketin borçlarını ortadan kaldıracak hükümler içermeyecek ve elektrik piyasası mevzuatınca gerekli tutulan şartları kapsayacaktır.

ANASÖZLEŞME DEĞİŞİKLİĞİ

Madde 21:

Şirket ana sözleşmesi değişikliğinde Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın uygun görüşünün ve Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde diğer onayların alınması zorunludur. Sermaye Piyasası Kurulu, Bakanlık ve diğer mercilerden gerekli izinler alındıktan sonra ana sözleşme hükümlerine uygun olarak davet edilecek genel kurulda, Kanun ve ana sözleşmede belirtilen hükümler çerçevesinde ana sözleşme değişikliğine karar verilir.

Şirketin pay senetlerinin nevi, pay devirleri, birleşme ve bölünme, ortaklık yapısında değişiklik yapılamayacağına ilişkin hüküm ile Şirket sermaye miktarının düşürülmesine ilişkin hükümlere yönelik esas sözleşme değişikliklerinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu onayı alınması zorunludur.

ÖNLİSANS HÜKÜMLERİ

Madde 22:

Önlisans süresi içerisinde ve üretim lisansı alınıncaya kadar, veraset ve iflas nedenleri ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 57'nci maddesinde belirtilen istisnalar dışında, Şirket ortaklık yapısının doğrudan veya dolaylı olarak değişmesi, payların veya pay senetlerinin devri veya devir sonucunu doğuracak iş ve işlemler yapılamaz. Sermaye piyasası mevzuatı hükümleri saklıdır.

Önlisans süresi içerisinde ve üretim lisansı alınıncaya kadar Şirketin pay senetlerinin nevi ve ortaklık yapısında değişiklik yapılamayacağına ilişkin hüküm ile Şirket sermaye miktarının düşürülmesine ilişkin esas sözleşme değişikliklerinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu onayı ile Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın uygun görüşünün ve Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde diğer onayların alınması zorunludur.

Olağan Genel Kurul

Şirketimiz Ortakları 2013 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısı, 5 Ağustos 2014 Salı günü saat 10:30'da Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmazı, No: 10, Kavacık, Beykoz, İstanbul adresinde ve İmtiyazlı Pay Sahipleri Özel Kurulu 5 Ağustos 2014 Salı günü saat 11:30'da Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmazı, No: 10, Kavacık, Beykoz, İstanbul adresinde yapılmıştır.

5 Ağustos 2014 Tarihli Olağan Genel Kurul Gündem Maddeleri:

1. Toplantının açılışı, Genel Kurul Başkanlık Divanı'nın seçimi
2. Genel Kurul Başkanlık Divanı'na toplantı tutanaklarının imzalanması hususunda yetki verilmesi
3. 2013 yılı faaliyetleri hakkında Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu ve Bağımsız Denetim Kuruluşu Raporunun özetinin okunması, görüşülmesi ve karara bağlanması
4. 2013 yılı faaliyetleri hakkında finansal tabloların hesaplarının okunması, görüşülmesi ve karara bağlanması
5. Yönetim Kurulu üyelerinin 2013 yılındaki faaliyetleri ile ilgili olmak üzere ayrı ayrı ibrasının görüşülmesi ve karara bağlanması
6. Şirketin kayıtlı sermaye tavanının SPK'nın uygun gördüğü şekilde 4.750.000.000 TL tutarına artırılmasının ve kayıtlı sermaye tavanı yetkilendirmesinin 5 yıl süre ile uzatılmasının onaylanması
7. Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'ndan gerekli izinlerin alınmış olması kaydıyla, A grubu paylara tanınan Yönetim Kurulu'nda temsil edilme imtiyazına ilişkin Türk Ticaret Kanunu'nun 360'uncu maddesi uyarınca yapılacak değişiklik de dahil olmak üzere, Şirket Ana Sözleşmesinin 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20 ve 21 numaralı maddelerinin Yönetim Kurulu teklifi doğrultusunda tadili ve yeni madde 22'nin eklenmesinin görüşülmesi ve onaylanması
8. Yönetim kurulu teklifi doğrultusunda iç yönergenin sermaye piyasası mevzuatına uygun olarak tadilinin görüşülmesi ve onaylanması
9. Yönetim Kurulu tarafından teklif edilen "Kâr Dağıtım Politikası"nın Genel Kurul'un bilgisine sunulması
10. 2013 yılı faaliyet kararının kullanım şekli, dağıtım miktarı, şekli ve tarihi hakkındaki Yönetim Kurulu önerisinin görüşülmesi ve karara bağlanması
11. Ana sözleşme tadili ile üye sayısı 7'den 8'e çıkan yönetim kurulunun görevine son verilmesi, yeni yönetim kurulu üyelerinin ve görev sürelerinin belirlenmesi
12. Yönetim Kurulu üyelerinin ücretleri ile huzur hakkı, ikramiye ve prim gibi haklarının belirlenmesi
13. Yönetim Kurulu Üyelerine, Türk Ticaret Kanunu'nun 395. Ve 396. Maddelerinde yazılı muameleleri yapabilmeleri için izin verilmesi
14. Türk Ticaret Kanunu ve sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde Yönetim Kurulu tarafından yapılan bağımsız denetim kuruluşunun seçiminin onaylanması hakkında karar alınması
15. 2013 yılı içerisinde Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 1.3.6 numaralı maddesinde belirtilen işlemler hakkında Genel Kurul'a bilgi verilmesi
16. 2013 yılı içerisinde Şirket tarafından yapılan bağış ve yardımlar hakkında pay sahiplerinin bilgilendirilmesi ve 2014 yılında Şirket tarafından yapılabilecek bağış ve yardımlar için üst limit belirlenmesi
17. Yönetim Kurulu tarafından kabul edilip yürürlüğe giren "Bilgilendirme Politikası"nın Genel Kurul'un bilgisine sunulması
18. Sermaye piyasası mevzuatı uyarınca 2013 yılı içinde üçüncü kişiler lehine verilmiş olan teminat, rehin, ipotekler ve elde edilmiş olan gelir veya menfaatler hakkında bilgi verilmesi
19. Şirkete verilen idari para cezası hakkında pay sahiplerinin bilgilendirilmesi
20. Görüşler ve kapanış

5 Ağustos 2014 Tarihli Olağan Genel Kurul'a İlişkin Toplantı Tutanağı:

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi' nin 2013 yılına ait Olağan Genel Kurul Toplantısı 05 Ağustos 2014 Salı Günü Saat 10:30'da Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmazı, No:10, Kavacık, Beykoz, İstanbul adresinde, T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı İstanbul Ticaret İl Müdürlüğü' nün 04.08.2014 tarih ve 19803 sayılı yazısı ile görevlendirilen T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Temsilcisi Sn. Ayten Kurtcebe'nin gözetiminde yapılmıştır.

Toplantıya ilişkin davet 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 414. Maddesi, Anonim Şirketlerin Genel Kurul Toplantılarının Usul ve Esasları ile Bu Toplantılarda Bulunacak Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Temsilcileri Hakkında Yönetmeliğin ("Yönetmelik") 10. Maddesi, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun 29. Maddesi, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-17.1 sayılı "Kurumsal Yönetim Tebliği" ekinde yer alan Kurumsal Yönetim İlkeleri ("Kurumsal Yönetim İlkeleri") ve ana sözleşmede öngörüldüğü şekilde Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin 10 Temmuz 2014 tarih ve 8609 sayılı baskısının 785 ila 794. Sayfalarında ve Şirketimizin <http://www.aksaaenerji.com.tr> internet adresinde ilan edilmesi ve aynı zamanda Kamuyu Aydınlatma Platformu ("KAP") ve Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.'nin Elektronik Genel Kurul Sistemi'nde ("EGKS") toplantı gününün ve gündeminin bildirilmesi suretiyle süresi içinde yapılmıştır. Sermaye Piyasası Kanunu'nun 29'uncu maddesinin ikinci fıkrası istisnası kapsamında girmeyen paylar ile ilgili olarak adresini bildiren pay sahiplerine 9 Temmuz 2014 tarihinde iadeli taahhütlü mektupla yazılı bildirim gereğince yapılmıştır.

Şirket'in Elektronik Genel Kurul hazırlıklarını yasal düzenlemelere uygun şekilde yerine getirdiği tespit edilmiş olup Genel Kurul Toplantısı fiziki ve elektronik ortamda eş zamanlı olarak başlatıldı.

Hazır bulunanlar listesinin incelenmesinden, Şirketin ödenmiş 613.169.118,00 – TL sermayesine tekabül eden 613.169.118,00 adet paydan, 486.470.078 TL sermayeye karşılık 486.470.078 adet payın asaleten, 39.486.357 TL sermayeye karşılık 39.486.357 adet payın tevdi eden temsilcileri tarafından toplantıda temsil edildiği ve gerek ilgili mevzuatın ve gerek ana sözleşmenin öngördüğü toplantı nisabının mevcut olduğunun anlaşıldı. Şirket Yönetim Kurulu üyesi Sn. Mustafa Çetin Yalçın ve Bağımsız Denetim Kuruluşu adına Sn. Gül Şahin'in toplantıda hazır bulunduğu tespit edildi. Şirket ana sözleşmesi, iç yönergesi ile ilgili mevzuattaki tüm hususların yerine getirildiği ve gerekli toplantı nisabının sağlandığı, toplantının başlamasına herhangi bir engel olmadığı T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Temsilcisi Sn. Ayten Kurtcebe tarafından açıklandı.

Müteakiben toplantı Sn. Yaver Uğur Timurkan tarafından açılarak gündemin görüşülmesine geçildi.

Toplantı gündemi okundu. Mevzuat uyarınca T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı veya T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu ("Sermaye Piyasası Kurulu") tarafından görüşülmesi istenen bir husus olmadığı tespit edildi. Gündem maddelerinin görüşülme sırasına ilişkin bir değişiklik önerisi görülmediğinden gündem maddelerinin görüşülmesine ilan edildiği sırada devam edildi.

Madde – 1

Verilen önerge doğrultusunda; Toplantı Başkanlığına Mustafa Çetin Yalçın'ın seçilmesi oybirliği ile kabul edildi. Genel Kurul toplantısına ilişkin işlemlerin sağlıklı bir şekilde yürütülmesi amacıyla oy toplama memurluğuna Necip Serdar Şeşen ve tutanak yazmanlığına Hawa Özlem McCann oybirliği ile toplantı başkanlığı bünyesinde görevlendirildi. Ayrıca Genel Kurul toplantısına ilişkin işlemlerin EGKS üzerinden elektronik ortamda yürütülmesi için EGKS yetkilisi Sn. Ergun Yılmaz görevlendirildi.

Toplantı başkanı ortaklara Genel Kurul'da oy kullanma prosedürü hakkında bilgi verdi.

Madde – 2

Gündemin ikinci maddesinin müzakeresine geçildi. Toplantı sonunda Genel Kurul tutanaklarının imzalanması için Toplantı Başkanlığına yetki verilmesi 4.812.000,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumsuz oyuna karşılık 521.141.623,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumlu oyu ile oyçokluğu ile kabul edildi.

Madde – 3

Gündemin üçüncü maddesi müzakereye açıldı. Şirketimizin 2013 yılı faaliyetleri hakkında Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu ve Bağımsız Denetim Kuruluşu Raporu daha önce TTK, Yönetmelik ve Sermaye Piyasası Kanunu'nun ilgili hükümleri uyarınca Genel Kurul toplantısından önceki üç hafta boyunca Şirket Genel Müdürlük binamızda, <http://www.aksaenerji.com.tr> adresli internet sitemizde, KAP'ta ve EGKS'de pay sahiplerinin erişimine sunulmuş 1 Ocak 2013 – 31 Aralık 2013 dönemine ilişkin Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu okundu. Pay sahipleri arasında görüş bildirmek isteyenler olup olmadığı soruldu, bulunmadığı belirlendi. Bağımsız Denetçi Raporu okundu ve müzakere edildi. Pay sahipleri arasında görüş bildirmek isteyenler olup olmadığı soruldu, bulunmadığı belirlendi. Yapılan oylama neticesinde Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu, ve Bağımsız Denetim Raporu pay sahiplerine duyurulduğu şekliyle 4.812.000,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumsuz oyuna karşılık 521.141.623,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumlu oyu ile oyçokluğu ile kabul edildi.

Madde – 4

Gündemin dördüncü maddesi müzakereye açıldı. TTK, Yönetmelik ve Sermaye Piyasası Kanunu'nun ilgili hükümleri uyarınca Genel Kurul toplantısından önceki üç hafta boyunca Şirket Genel Müdürlük binamızda, <http://www.aksaenerji.com.tr> adresli internet sitemizde ve EGKS'de pay sahiplerinin erişimine sunulan 2013 yılı finansal raporlarımız ve mali tablolarımız okundu ve müzakere edildi. Pay sahipleri arasında görüş bildirmek isteyenler olup olmadığı soruldu, bulunmadığı belirlendi. Müteakiben 2013 yılı finansal raporları ve mali tabloları pay sahiplerinin onayına sunuldu. Yapılan oylama sonucunda 2013 yılı finansal raporları ve mali tabloları pay sahiplerine duyurulduğu şekliyle 4.812.000,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumsuz oyuna karşılık 521.141.623,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumlu oyu ile oyçokluğu ile kabul edildi.

Madde – 5

Gündemin beşinci maddesi müzakereye açıldı. TTK ve Yönetmelik hükümleri çerçevesinde Yönetim Kurulu üyelerinin 2013 yılındaki faaliyet, işlem ve hesaplarından ötürü ibrası pay sahiplerinin onayına sunuldu. Yönetim Kurulu Üyelerinin her biri kendi ibralarında sahip oldukları paylardan doğan oy haklarını kullanmayarak, toplantıya katılan diğer ortaklar tarafından 4.812.000,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumsuz oyuna karşılık 521.141.623,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumlu oyu ile oyçokluğu ile ayrı ayrı ibra edildi.

Madde – 6

Gündemin altıncı maddesinin müzakeresine geçildi. Şirketin kayıtlı sermaye tavanının 1.000.000.000 TL tutarından 4.750.000.000 TL tutarına artırılması için Sermaye Piyasası Kurulundan alınan izni müteakip söz konusu kayıtlı sermaye tavanı içerisinde yönetim kurulunun sermaye artırım kararı alabilmesi için yetkilendirmesinin beş yıl süre ile uzatılması hususu müzakereye açıldı. Pay sahipleri arasında görüş bildirmek isteyenler olup olmadığı soruldu, bulunmadığı belirlendi ve gündem maddesi pay sahiplerinin onayına sunuldu. Şirketin sermaye tavanının 4.750.000.000 TL tutarına artırılması ve yönetim kurulunun sermaye artırım kararı alabilmesi için 2014-2018 yılları (beş yıl) süre ile yetkilendirmesi 39.486.200 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumsuz ve oyuna karşılık 486.467.423,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumlu oyu ile oyçokluğu ile kabul edildi.

Madde – 7

Gündemin yedinci maddesi müzakereye açıldı. A grubu paylara tanınan Yönetim Kurulu'nda temsil edilme imtiyazına ilişkin TTK'nın 360. maddesi çerçevesinde yapılacak değişiklik de dahil olmak üzere, Şirket Ana Sözleşmesinin 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19,

20 ve 21. maddelerinde TTK, Sermaye Piyasası Kanunu ve tabi olunan sair enerji piyasası düzenlemeleri uyarınca gerekli görülen tadillerin yapılması ve yeni madde 22'nin eklenmesine dair tadil metnine 3 Mayıs 2014 tarihinde ve 39385307-110.01.01.01 sayılı yazı ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, 26 Haziran 2014 tarihinde ve 29833736-110.03.02-1321 sayılı yazı ile Sermaye Piyasası Kurulu ve 3 Temmuz 2014 tarihinde ve 67300147/431.02 sayılı yazı ile T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı tarafından uygun görüşü verildiği tespit edildi. 4 Temmuz 2014 tarihinde KAP, <http://www.aksaenerji.com.tr> adresli Şirketimiz internet sitesinin Yatırımcı İlişkileri bölümü ve Ek-1 olarak 11 Temmuz 2014 tarihinde yayımlanan Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanı üzerinden duyurulan Şirket Ana Sözleşmesi tadil metni hakkında pay sahipleri arasında görüş bildirmek isteyenler olup olmadığı soruldu, bulunmadığı belirlendi ve gündem maddesi pay sahiplerinin onayına sunuldu.

Şirket Ana Sözleşmesinin ekte yer alan hali ile 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20 ve 21. maddelerinde tadillerin yapılması ve yeni madde 22'nin eklenmesine dair teklif pay sahiplerine duyurulduğu şekliyle 39.486.200 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumsuz oyuna karşılık 486.467.423,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumlu oyu ile oyçokluğu ile kabul edildi.

Madde – 8

Gündemin sekizinci maddesinin müzakeresine geçildi. 24 Eylül 2013 tarihli Şirketimiz Olağan Genel Kurul toplantısında pay sahiplerimizce kabul edilerek yürürlüğe giren İç Yönerge'nin, sermaye piyasası mevzuatına uyum amacı taşıyan ve Ek-2 olarak 11 Temmuz 2014 tarihinde yayımlanan Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanının ekinde yer alan haline ilişkin Yönetim Kurulu teklifi pay sahiplerine açıklandı. Pay sahipleri arasında görüş bildirmek isteyenler olup olmadığı soruldu, bulunmadığı belirlendi ve gündem maddesi pay sahiplerinin onayına sunuldu.

İç Yönerge'nin tadiline ilişkin teklif pay sahiplerine duyurulduğu şekliyle ve ekteki şekilde oybirliği ile kabul edildi.

Madde – 9

Gündemin dokuzuncu maddesine geçildi. II-19.1 sayılı Kar Payı Tebliği uyarınca Yönetim Kurulu'muzun 23/05/2014 tarih ve 303 sayılı kararıyla değişiklik yapılarak KAP, <http://www.aksaenerji.com.tr> adresli Şirketimiz internet sitesi ve Ek-6 olarak 11 Temmuz 2014 tarihinde yayımlanan Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanının ekinde yer alan "Kar Dağıtım Politikası" pay sahiplerine okundu ve bilgilerine sunuldu.

Madde – 10

Gündemin onuncu maddesinin müzakeresine geçildi. 2013 yılına ilişkin II-19.1 sayılı Kar Payı Tebliği ve bu tebliğ uyarınca ilan edilen Kar Payı Rehberi'nde yer alan Kar Dağıtım Tablosu formatına uygun olarak hazırlanan kar dağıtım önerisi, KAP'ta ve Ek-5 olarak 11 Temmuz 2014 tarihinde yayımlanan Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanında ilan edildiği şekliyle pay sahiplerinin onayına sunuldu.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-14.1 sayılı Tebliğ hükümleri çerçevesinde düzenlenen Şirketimiz mali tablolarında 2013 yılı faaliyetlerinin zarar ile sonuçlanmış olması itibarıyla kar payı dağıtılmamasına ilişkin teklif oybirliği ile kabul edildi.

Madde – 11

Gündemin onbirinci maddesinin müzakeresine geçildi. Yönetim Kurulu üyesinin seçimi ve görev sürelerinin belirlenmesine ilişkin gündem maddesi ile devam edildi. Gündemin 7. maddesi çerçevesinde Şirketimiz Ana Sözleşmesinde yapılan tadiller kapsamında Şirketimiz Yönetim Kurulu üye sayısının 7'den 8'e çıktığı tespit edildi.

Şirketimizin mevcut Yönetim Kurulu üyeleri olan Şaban Cemil Kazancı, Tülay Kazancı, Serdar Nişli, Yağmur Şatana, Çetin Yalçın, Tevfik Yavuz İşbakan, Yaver Uğur Timurkan'ın görevine son verilmesi 149.360 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumsuz oyuna karşılık 525.804.263,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumlu oyu ile oyçokluğu ile kabul edildi.

Yönetim Kurulu üye adaylarının Ek-8 ve Ek-9 olarak 11 Temmuz 2014 tarihinde yayımlanan Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanında ilan edilen özgeçmişleri ve bağımsızlık beyanları hakkında bilgi verildi.

Verilen önerge doğrultusunda üç yıl süre ile görev yapmak üzere;

A Grubu pay sahipleri tarafından aday olarak önerilen 63046196588 T.C. Kimlik Numaralı Şaban Cemil Kazancı, 14207404080 T.C. Kimlik Numaralı Tülay Kazancı, 23523200230 T.C. Kimlik Numaralı Ahmet Serdar Nişli, 10139876476 T.C. Kimlik Numaralı Yağmur Şatana ve hazır bulunan ve adaylığını beyan eden 10646542536 T.C. Kimlik Numaralı Cüneyt Uygun'un seçilmeleri ve 17396698100 T.C. Kimlik Numaralı Tevfik Yavuz İşbakan, 47281308654 T.C. Kimlik Numaralı Yaver Uğur Timurkan, 19570479956 T.C. Kimlik Numaralı Emel Güneş Atagün'ün bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak seçilmeleri 149.360 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumsuz ve oyuna karşılık oyçokluğu ile kabul edildi.

Madde – 12

Gündemin on ikinci maddesi müzakereye açıldı. 24 Eylül 2013 tarihli Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin bilgisine sunulan ve Ek-10 olarak 11 Temmuz 2014 tarihinde yayımlanan Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanında ilan edilen Kurumsal Yönetim İlkeleri gereğince Yönetim Kurulu Üyeleri ile Üst Düzey Yöneticiler için belirlen Ücretlendirme Politikası kapsamında bağımsız yönetim kurulu üyelerine aylık 3000 TL ve diğer yönetim kurulu üyelerine aylık 250 TL ücret ödenmesi önerildi, ve bu öneri oybirliği ile kabul edildi.

Madde – 13

Gündemin on üçüncü maddesi müzakereye açıldı. Şirketimiz Yönetim Kurulu'na Türk Ticaret Kanunu'nun 395 ve 396. maddeleri kapsamındaki işlemleri gerçekleştirmesi için yetki verilmesi hususu pay sahiplerinin onayına sunuldu. Yönetim Kurulu'na Türk Ticaret Kanunu'nun 395 ve 396. maddeleri kapsamındaki işlemleri gerçekleştirmesi için yetki verilmesi hususu 5.102.368 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumsuz oyuna karşılık 520.851.255,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumlu oyu ile oyçokluğu ile kabul edildi.

Madde – 14

Gündemin on dördüncü maddesi müzakereye açıldı. TTK ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: X, No: 22 sayılı "Sermaye Piyasasında Bağımsız Denetim Standartları Hakkında Tebliğ" hükümleri uyarınca, 2014 faaliyet yılına ilişkin bir yıl süre ile Şirketimizin mevzuattan doğan amacıyla Şirketimiz Denetim Komitesi'nin görüşü doğrultusunda bağımsız denetçi olarak Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebecilik Mali Müşavirlik A.Ş.'nin (a member firm of Grant Thornton International) seçimine ilişkin teklif, Şirketimiz pay sahiplerinin onayına sunulmuştur. Yapılan oylama neticesinde 4.812.000,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumsuz oyuna karşılık 521.141.623,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumlu oyu ile oyçokluğu ile kabul edildi.

Madde – 15

Gündemin on beşinci maddesine geçildi. Kurumsal Yönetim İlkelerinin 1.3.6'ncı maddesi uyarınca yönetim kontrolüne sahip pay sahiplerimiz, Yönetim Kurulu üyelerimiz ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilerimiz ile bunların eş ve ikinci dereceye kadar akrabalarının yaptıkları Şirketimiz veya bağlı ortaklıklarımız ile çıkar çatışmasına neden olabilecek önemli nitelikte işlemler ve/veya bu kişilerin kendi veya başkası hesabına yaptıkları Şirketimiz veya bağlı ortaklıklarının işletme konusuna giren ticari iş türünden işlemlere ya da aynı tür ticari işlemlerle uğraşan bir başka ortaklığa sorumluluğu sınırsız ortak sıfatıyla girmesine ilişkin Şirket açıklamalarına 1 Ocak 2013 – 31 Aralık 2013 dönemine ilişkin Yönetim Kurulu Yıllık Faaliyet Raporu'nun İlişkili Taraflar bölümünde ve Finansal Tablolar bölümünün eki olan dipnotlar içerisinde yer verilmiş ve bunlar ayrıca Ek-11 olarak 11 Temmuz 2014 tarihinde yayımlanan Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanında ilan edilmişti. Pay sahiplerine oylamaya tabii olmayan gündemin bu maddesi çerçevesinde yapılan işlemlere ilişkin bilgi verildi.

Madde – 16

Gündemin on altıncı maddesi müzakereye açıldı. II-19.1 sayılı Kar Payı Tebliği'nin 6'ncı maddesi gereğince, Şirketimiz tarafından 2013 yılı içerisinde yapılan bağış tutarının 442.132,00 TL olduğu ve yapılan bağışların nerelere yapıldığı hakkında pay sahiplerine bilgi sunuldu. 2014 yılında yapılacak bağışlar için 500.000,00 TL üst sınır 40.080.600 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumsuz oyuna karşılık 485.873.023,00 TL sermayeyi temsil eden hisselerin olumlu oyu ile oyçokluğu ile kabul edildi.

Madde – 17

Gündemin on yedince maddesi müzakereye açıldı. Sermaye Piyasası Kurulu'nun kamunun aydınlatılmasına ilişkin düzenlemeleri uyarınca Şirketimizin tabii olduğu yasal düzenlemelerle uyumlu olarak pay sahipleri, yatırımcılar ve diğer ilgili menfaat sahipleriyle hangi bilgilerin, ne şekilde, hangi sıklıkta ve hangi yollarda paylaşılacağına ve kamunun aydınlatılmasına ilişkin genel esas ve usullerin belirlenmesi amacıyla "Bilgilendirme Politikası" 11 Nisan 2014 tarih ve 297 sayılı Yönetim Kurulu kararımız ile kabul edilerek yürürlüğe girmiş olup Ek-7 olarak 11 Temmuz 2014 tarihinde yayımlanan Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanında ilan edilmiştir. Pay sahiplerine ilgili Yönetim Kurulu kararı ile yürürlüğe girmiş bulunan ancak oylamaya tabii olmayan "Bilgilendirme Politikası" hakkında bilgi verildi.

Madde – 18

Gündemin on sekizinci maddesi müzakereye açıldı. 2013 yılında Şirketimiz tarafından üçüncü kişiler lehine verilen teminat, rehin, ipotek ve kefaletler ile elde edilen gelir veya menfaat hakkında pay sahiplerine bilgi verildi ancak bu husus oylamaya tabii olmadığından oylamaya sunulmadı.

Pay sahipleri arasında soru sormak isteyen olup olmadığı soruldu, olmadığı saptandı.

Madde – 19

Gündemin on dokuzuncu maddesine geçildi. 2013 yılı içerisinde Şirketimize verilen idari para cezalarının toplamı 667,672.35 TL olduğu hakkında pay sahipleri bilgilendirildi.

Madde – 20

Gündemin yirminci maddesi kapsamında söz almak isteyen olup olmadığı soruldu, olmadığı belirlendi.

Başkaca söz alan olmadığından ve gündemde görüşülecek başkaca bir husus bulunmadığından, toplantının sona erdiği Toplantı Başkanı tarafından ilan edilerek işbu tutanak mahallinde tanzim olunarak T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Temsilcisi Sn. Ayten Kurtcebe ve Toplantı Başkanlığınca imzalanmıştır.

Bağımsızlık Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, esas sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim ilkelerinde belirlenen kriterler kapsamında "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

a) Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya şirkette önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

b) Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

ç) Kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı,

d) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,

e) Özgeçmişimde görüleceği üzere, şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabileceğimi, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayıracağımı,

g) Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

ğ) Şirketin veya şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı,

beyan ederim.

Saygılarımla,



Tefik Yavuz İşbakan

Bağımsızlık Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, esas sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim ilkelerinde belirlenen kriterler kapsamında "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

- a) Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya şirkette önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrı hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,
- b) Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
- c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
- ç) Kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı,
- d) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
- e) Özgeçmişimde görüleceği üzere, şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabileceğimi, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
- f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayıracağımı,
- g) Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,
- ğ) Şirketin veya şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı,

beyan ederim.

Saygılarımla,



Yaver Uğur Timurkan

Bağımsızlık Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, esas sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim ilkelerinde belirlenen kriterler kapsamında "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

a) Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya şirkette önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

b) Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

ç) Kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı,

d) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,

e) Özgeçmişimde görüleceği üzere, şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabileceğimi, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayıracağımı,

g) Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

ğ) Şirketin veya şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı,

beyan ederim.

Saygılarımla,

Emel Güneş Atagün

Bağımsızlık Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, esas sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim ilkelerinde belirlenen kriterler kapsamında "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

- a) Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya şirkette önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrı hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,
- b) Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
- c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
- ç) Kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı,
- d) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
- e) Özgeçmişimde görüleceği üzere, şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabileceğimi, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
- f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayıracağımı,
- g) Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,
- ğ) Şirketin veya şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı,

beyan ederim.

Saygılarımla,



Haldun Alperat

Bilgilendirme Politikası

I. Amaç Ve Kapsam

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin ("Aksa Enerji" veya "Ortaklık") Bilgilendirme Politikası, sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde, II-15.1 sayılı Özel Durumlar Tebliği ("Tebliğ") kapsamında yer alan hususlar gözetilerek 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 sermaye piyasası mevzuatı, Türk Ticaret Kanunu, Borsa İstanbul Mevzuatı ve diğer ilgili mevzuatın getirdiği düzenlemeler 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.

II. Yetki Ve Sorumluluk

Ortaklığımızın Bilgilendirme Politikası Özel Durumlar Tebliği (II-15.1) çerçevesinde Yönetim Kurulu tarafından oluşturularak onaylanmıştır. Bilgilendirme Politikasının oluşturulması, takibi, gözden geçirilmesi, güncellenmesi ve geliştirilmesinden Yönetim Kurulu sorumludur. Yönetim Kurulu bu hususta Kurumsal Yönetim Komitesi ve Yatırımcı İlişkileri birimi ile işbirliği içerisinde çalışır ve görüş alır. Kurumsal Yönetim Komitesi Yönetim Kurulu'na Bilgilendirme Politikası ile ilgili konularda bilgi verir ve önerilerde bulunur, Bilgilendirme Politikasının uygulanmasına ilişkin olarak Yönetim Kurulu'na destek verir. Bilgilendirme Politikası'nda yapılacak değişiklikler Yönetim Kurulu'nda onaylandıktan sonra şirketin web sitesinde yayınlanır ve yapılacak ilk Genel Kurul'da ortakların bilgisine sunulur.

III. Kamuyu Aydınlatma Yöntem Ve Araçları

Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu ve bu kapsamda yürürlüğe konulan düzenlemelerde yer alan hükümler saklı kalmak üzere, Aksa Enerji tarafından kullanılan bilgilendirme araç ve yöntemleri aşağıdaki gibidir:

- Kamuoyunun bilgilendirilmesi amacıyla oluşturulmuş Kamuyu Aydınlatma Platformu ("KAP") aracılığıyla duyurulan özel durum açıklamaları,
- Periyodik olarak KAP üzerinden iletilen finansal tablo ve dipnotları, bağımsız denetim raporu, sorumluluk beyanları ve faaliyet raporları,
- Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi aracılığıyla yapılan ilanlar ve duyurular,
- Yazılı ve görsel medya aracılığıyla yapılan basın açıklamaları ve basın toplantıları,
- Reuters, Forex vb. veri dağıtım kuruluşlarına yapılan açıklamalar,
- Sermaye piyasası katılımcıları ile yüz yüze veya elektronik haberleşme araçları üzerinden yapılan bilgilendirme görüşme ve toplantıları ile hazırlanan bilgilendirme ve tanıtım sunumları,
- Kurumsal web sitesi (www.aksaenerji.com.tr),
- Aksa Enerji yatırımcı ilişkileri ve bilgi toplumu hizmetleri internet sitesi,
- Telefon, elektronik posta, fax vb. iletişim yöntem ve araçları üzerinden yapılan açıklamalar,
- Yukarıda sayılanlar haricinde ilgili mevzuat gereği ilanı gereken diğer belgeler.

IV. Finansal Tabloların Kamuya Açıklanması

Aksa Enerji'nin ara dönem ve yıllık finansal tabloları ve bunlara ilişkin dipnotlar Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun düzenlemelerine ve Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (International Accounting Standards Board) tarafından yayımlanan uluslararası finansal raporlama standartlarına (UFRS) uygun olarak hazırlanır; ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak denetimden geçirilir ve sermaye piyasası mevzuatında belirlenen süreler içerisinde Yönetim Kurulu'nun onayını takiben KAP üzerinden kamuya duyurulur. Kamuya açıklanan finansal tablolara ve bunlara ilişkin dipnotlara en geç açıklama yapıldıktan sonraki iş günü içinde Aksa Enerji yatırımcı ilişkileri sitesinde ayrı bir başlık altında yer verilir. Söz konusu finansal tablolar ve dipnotlar beş yıl süreyle yatırımcı ilişkileri internet sitesinde yer alır.

Finansal tablolar ve bunlara ilişkin dipnotlarla ilgili olarak pay sahiplerinin ihtiyaç duyabileceği gerekli bilgiler yatırımcı ilişkileri internet sayfasında yer almakta olup düzenli olarak güncellenmektedir. Pay sahiplerinin yaptığı tüm başvuru ve sorulara herhangi bir ayırım yapılmaksızın telefon, e-posta, veya birebir görüşmeler yolu ile cevap verilir.

V. Faaliyet Raporlarının Kamuya Açıklanması

Aksa Enerji, yıllık ve ara dönem faaliyet raporları Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri ve bu kapsamda yürürlüğe konulan diğer düzenlemelere uygun olarak hazırlanır ve ilgili düzenlemelerinde belirtilen süreler ve usul doğrultusunda Yönetim Kurulu onayını müteakiben KAP üzerinden kamuya açıklanır.

Kamuya açıklanan faaliyet raporlarına en geç açıklama yapıldıktan sonraki iş günü içinde Aksa Enerji yatırımcı ilişkileri internet sitesinde ayrı bir başlık altında yer verilir. Söz konusu faaliyet raporları beş yıl süreyle yatırımcı ilişkileri internet sitesinde yer alır. Faaliyet raporu Türkçe ve/veya İngilizce olarak ilgililere verilmek üzere matbu olarak ve/veya CD formatında bastırılabilir ve hazırlanan kopyalar Yatırımcı İlişkileri Birimi'nden de temin edilebilir.

VI. Özel Durumların Kamuya Açıklanması

a. Özel Durumların Açıklanmasına İlişkin Usul

Tebliğ gereği yapılması gereken açıklamalar ve bunlarla sınırlı kalmaksızın menfaat sahiplerinin kararlarını, Ortaklığın hisse senedi (ve diğer sermaye piyasası araçlarının) değerini, yatırımcıların ve analistlerin bu araçlara ilişkin yatırım kararlarını ve değerlendirmelerini etkileyebilecek henüz kamuya açıklanmamış her türlü önemli bilgi Sermaye Piyasası Kurulu'nun ilgili düzenlemeleri çerçevesinde Yatırımcı İlişkileri Birimi'nin şirket içi ilgili yöneticiler ve Yönetim Kurulu üyeleriyle koordinasyonu hazırlanır ve KAP üzerinden kamuya duyurulur; yapılan açıklama en geç sonraki işgünü içerisinde kurumsal web sitesinde yayınlanır. Özel durum açıklamaları beş yıl süreyle Aksa Enerji yatırımcı ilişkileri internet sitesinde yer alır.

b. İçsel Bilginin Kamuya Açıklanmasının Ertelemesi ve Gizliliğinin Korunması

Aksa Enerji, yasal hak ve meşru menfaatlerinin zarar görmesini önlemek amacıyla içsel bilgilerin kamuya açıklanmasını, bunun kamunun yanıtılmasına yol açmaması ve bu bilgilerin gizli tutulmasını sağlayabilecek olması kaydıyla Tebliğ hükümleri çerçevesinde erteleyebilir. İçsel bilgilerin kamuya açıklanmasının ertelenme sebepleri ortadan kalkar kalkmaz, sözü edilen içsel bilgiler Tebliğ düzenlemeleri çerçevesinde kamuya açıklanır.

İçsel bilgiye sahip Ortaklık çalışanları ile iletişim içinde olunan diğer taraflar, özel durumun oluşması sürecinde ve özel durumun oluşumundan Borsa İstanbul'da açıklanmasına kadar geçecek süreçte, bu bilginin gizliliğini korumakla yükümlü oldukları hususunda bilgilendirileceklerdir. Ortaklık nam ve hesabına çalışanlar henüz kamuya açıklanmamış, özel durum niteliğinde değerlendirilebilecek tüm bilgileri hiçbir suretle üçüncü kişilerle paylaşmayacaklardır. Bu kişiler tarafından istenmeden içsel bilginin üçüncü kişilere açıklanmış olduğunun belirlenmesi halinde, sermaye piyasası düzenlemeleri kapsamında, bilginin gizliliğinin sağlanamayacağı sonucuna varıldığında, Ortaklık tarafından derhal özel durum açıklaması yapılacaktır.

Ortaklık, Tebliğ hükümleri çerçevesinde içsel bilgilere erişimi olan kişilerin listesini hazırlamıştır. Ortaklık tarafından içsel bilgilere erişimi olanların listesi, değişen proje ve konular kapsamına uygun olarak sürekli olarak güncel tutulacaktır. Söz konusu liste, talep üzerine ilgili resmi kurum ve kuruluşların bilgisine sunulacaktır.

İçsel bilgiye erişimi olan kişiler Ortaklık hakkındaki gizli ve/veya ticari sır niteliğindeki ve kamuya açık olmayan bilgiyi kendileri veya başkalarına çıkar sağlayacak şekilde kullanamaz, şirket hakkında yanlış, yanıltıcı bilgi veremez, haber yayamaz. Ortaklık, bu bilgilerin şirket dışına çıkarılmasını önlemeye yönelik gerekli önlemleri alacak ve uygulayacaktır.

c. Yatırımcıların ve Analistlerin Bilgilendirilmesi, Yazılı – Sözlü Açıklamalar, Basın Açıklamaları, Konferanslar, Haber Ajanslarına Yapılan

Açıklamalar

Yatırımcıların ve analistlerin bilgilendirilmesi, söz konusu taraflar ile Ortaklık arasındaki çift yönlü bilgi akışının sağlanması Yatırımcı İlişkileri Birimi'nin görev ve sorumluluk alanıdır. Yatırımcılar ve analistler tarafından iletilen yazılı veya sözlü bilgi talepleri, kamuya açıklanmış bilgiler çerçevesinde Yatırımcı İlişkileri Birimi tarafından, ilgili birim yöneticileriyle koordineli bir şekilde, ilgili üst yöneticilerin onayları dâhilinde yazılı ve/veya sözlü olarak yanıtlanır. Diğer birimler kendilerine analist ve/veya yatırımcılardan şirket faaliyetleri ve finansallarıyla ilgili soru ve bilgi talebi gelmesi durumunda bu talepleri Yatırımcı İlişkileri Birimi'ne yönlendirir.

Yatırımcı ilişkileri birimi Aksa Enerji'nin yurtiçi ve yurtdışında mevcut ve potansiyel yatırımcı kişi ve kurumlar ile finans kuruluşları nezdinde tanıtımının yapılması, bu kurumlarda çalışan analistler ve araştırma uzmanlarının bilgi taleplerinin karşılanması, yatırımcı ilişkileri kapsamında kendilerine iletilen sorulara cevap verilecek konularında, gerektiğinde talebin içeriğine göre ilgili birimlerle koordinasyon içerisinde hareket ederek, Aksa Enerji adına iletişimde bulunur. Ortaklık yetkilileri, zaman zaman, yatırımcılar ve analistlerle bilgi paylaşmak, şirket ve enerji piyasasıyla ilgili güncel bilgileri aktarmak amacıyla yurt içinde ve yurt dışında yatırımcı konferanslarına veya toplantılara iştirak edebilirler. Ayrıca, Yatırımcı İlişkileri Birimi'ne analistlerden ve yatırımcılardan gelen toplantı talepleri değerlendirilerek koordine edilir. Yatırımcı ve analist toplantılarında kullanılan, güncel verilerle hazırlanmış şirket sunumu yatırımcı ve analistlere e-posta yoluyla gönderilebilir, kurumsal web sitesinde yer alabilir. Ortaklık tarafından, devam eden projeleri, orta ve uzun vadeli stratejileri gibi faaliyetlerini doğrudan ilgilendiren konularda bilgilendirme amaçlı olarak özel durum açıklamalarının içeriğine bağlı kalınarak toplantılar düzenlenebilir ve basın bültenleri hazırlanabilir. Toplantılara davet edilecek basın mensupları arasında eşitlik ilkesine sadık kalınır. Yazılı ve görsel medyaya, haber ajanslarına ve Reuters, Bloomberg, Foreks vb. veri dağıtım kanallarına yazılı ve sözlü açıklamaları yapmaya sadece Yönetim Kurulu Başkanı, Yönetim Kurulu Üyeleri, CEO ve söz konusu kişilerin uygun göreceği diğer kişiler yetkilidir.

d. Web sitesi (www.aksaenerji.com.tr)

Kamuoyunun aydınlatılmasında ve duyurulmuş güncel ve geçmiş bilgilere erişimin sağlanması amacıyla www.aksaenerji.com.tr internet adresindeki Aksa Enerji web sitesi etkin olarak kullanılır. Web sitesi Türkçe ve İngilizce olarak, sermaye piyasası mevzuatının 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 alacaktır.

Ortaklık ve yönetim yapısının son durumlarını yansıtabilmek için internet sitesi sürekli güncellenecektir. Şirket, internet sitesi yolu ile ulaşan her türlü bilgi talebini ivedilikle cevaplandıracaktır. Ayrıca, Ortaklık tarafından kamuya yapılan tüm açıklamalara Ortaklığın web sitesinden ulaşabilmektedir.

e. Analist Raporları

Çeşitli aracı kurum analistleri tarafından Aksa Enerji ile ilgili hazırlanan analist raporları, hazırlayan kurumun sorumluluğu olarak kabul edilir. Bu raporlar veya gelir modelleri doğrulanmaz, onaylanmaz, sorumluluğu alınmaz ve Ortaklık web sitesinde yayımlanmaz.

Bazı belirli ve sınırlı durumlarda ve talep halinde kamunun yanlış bilgilendirilmesini önlemek amacıyla, sadece kamuya açık ve geçmişe yönelik bilgileri kullanmak ve spesifik bir konuyla sınırlı olmak kaydıyla, analist raporları gözden geçirilebilir. Ortaklık kendisi hakkında rapor hazırlayan analistleri ve iletişim bilgilerini web sitesinde açıklayabilir. Sermaye piyasası aracının fiyatı veya yatırımcıların yatırım kararları üzerinde etki doğurabilecek olsa bile, kamuya açıklanmış bilgiler üzerinde yapılan analizler ve değerlendirmeler içsel bilgi kapsamında değerlendirilmez.

f. Medya Organlarında ve İletişim Kanallarında Çıkan Haber ve Söylentilerin Takibi

Aksa Enerji, yurtiçinde anlaştığı medya takip ajansı aracılığıyla ulusal yayın yapan önemli basın organlarında Şirket ve Grup şirketleri ile ilgili olarak çıkan haberlerin takibini yapmaktadır. Bu kapsamda her sabah, yayınlanan haberler üst düzey yöneticilere ve Yatırımcı İlişkileri birimine yönlendirilmektedir.

Aksa Enerji ilke olarak, piyasada, yazılı ve sözlü medyada ve/veya internet ortamında yer alan Aksa Enerji kaynaklı olmayan haber, söylenti, ve/veya spekülasyonlar hakkında görüş bildirmez. Ancak Aksa Enerji hakkında, yatırımcıların yatırım kararlarını ve sermaye piyasası araçlarının değerini etkileyebilecek öneme sahip, basın-yayın organları veya kamuoyunda çıkan, doğrudan Ortaklık yetkilileri kaynaklı olmayan ve daha önce yapılmış olan Özel Durum Açıklamaları, izahname, sirküler, finansal raporlar vb. dokümanlar aracılığı ile kamuya duyurulmuş bilgilerden farklı içerikteki haber ve söylentilerin varlığı halinde, sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde Ortaklık tarafından açıklama yapılır.

g. İleriye Yönelik Bildirimler

Aksa Enerji, gerekli gördüğü durumlarda Şirketin geleceğe yönelik içsel bilgi niteliğindeki hedef ve beklentilerine ilişkin değerlendirmeleri sermaye piyasası mevzuatında belirtilen esaslar çerçevesinde kamuya açıklayabilir.

İleriye dönük bildirimler makul varsayım ve tahminlere dayandırılır. Açıklamada olası riskler, belirsizlikler ve diğer faktörler nedeniyle gerçekleşecek sonuçların beklentilerden önemli ölçüde sapabileceğine açık bir şekilde yer verilir. Öngörülmeyen gelişmeler dolayısıyla oluşan sapma durumunda tahminler revize edilebilir ve bu durum derhal Bilgilendirme Politikasında belirtilen usuller çerçevesinde kamuya açıklanır.

h. Sessiz Dönem ve Yasak Dönem

Aksa Enerji asimetrik bilgi dağılımını ve faaliyet sonuçları ile ilgili Bilgilendirme Politikasında belirlenen usullere aykırı açıklamaları önlemek amacıyla takvim yılının belirli dönemlerinde finansal sonuçlar ve bunlarla ilgili diğer konuları sermaye piyasası katılımcıları ile paylaşmaktan kaçınır. Bu döneme "Sessiz Dönem" adı verilir. Aksa Enerji üçer aylık ara dönem sonuçlarını kamuya açıklamasından önceki iki hafta ve yıllık mali sonuçlarını açıklamadan önceki üç hafta, açıklamayı takip eden işgününe kadar Sessiz Dönem uygulaması yürütecektir.

Şirket Sessiz Dönem boyunca kamuya açıklama yapmaya yetkili kişilerin katılımıyla bilgilendirme toplantıları gerçekleştirilebilir, bu kişiler konferans, panel ve benzeri etkinliklere katılabilir, yazılı ve sözlü açıklama yapabilir; ancak bu çerçevede paylaşılacak bilgiler ilgili ara dönem öncesi sonuçları ve Aksa Enerji tarafından daha önce kamuya açıklanmış bilgiler ile sınırlı tutulur.

Aksa Enerji tarafından Sessiz Dönem'den ayrı olarak takvim yılının belirli dönemlerinde içsel bilgilere erişimi olan kişilerin Aksa Enerji paylarını alıp satamayacakları "Yasak Dönem" uygulamaları yürürlüğe konur. Yasak Dönem, ilgili ara dönem finansal raporunun KAP üzerinden kamuya açıklandığı tarihten bir ay önce başlayıp, sonuçların KAP üzerinden duyurulması ile sona ermektedir.

i. İdari Sorumluluğu Bulunan Kişiler ve Bunlarla Yakından İlişkili Kişilerin Belirlenmesi

Aksa Enerji, Tebliğ hükümleri doğrultusunda sermayeyi temsil eden paylar ve bu paylara dayalı diğer sermaye piyasası araçlarına ilişkin ortaklık içinde idari sorumluluğu bulunan kişiler ve bunlarla yakından ilişkili kişiler tarafından gerçekleştirilen tüm işlemlerin işlemi yapan tarafından ilgili borsaya bildirilmesi için idari sorumluluğu bulunan kişileri yazılı olarak bilgilendirir. İdari sorumluluğu bulunan kişiler ile bunlarla yakından ilişkili kişilerin tespitiinde Tebliğ'de belirtilen tanımlar dikkate alınır.

Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yöneticilerin Ücretlendirme Esaslarına İlişkin Ücret Politikası

1. Amaç:

Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkelerinde yer alan düzenleme, yükümlülük ve prensipler çerçevesinde Yönetim Kurulu'nca Şirket'in kurumsal yönetim ilkelerine uyumunu sağlamak, güven ve açıklık içerisinde çalışmalarını devam ettirmek üzere belirlenecek ücretlendirme esaslarına ilişkin yönetim kurulu üyelerinin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esaslarına ilişkin ücret politikasının yazılı hale getirilmesini, uygulanmasını ve denetlenmesini sağlamaktır.

2. Sorumluluk:

Ücretlendirme politikası ve uygulamalarından Yönetim Kurulu adına AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. "Kurumsal Yönetim Komitesi" sorumludur.

Kazancı Holding İnsan Kaynakları Direktörlüğü, Şirket ücretlendirme politikaları çerçevesinde günlük uygulamaları yürütmekten sorumludur.

3. Temel İlkeler:

3.1. Yönetim kurulu üyelerinin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esasları yazılı hale getirilmeli ve genel kurul toplantısında ayrı bir madde olarak ortakların bilgisine sunulurken pay sahiplerine bu konuda görüş bildirme imkânı tanınır.

3.2. Hazırlanan ücret politikası, şirketin internet sitesinde yer alır.

3.3. Bağımsız yönetim kurulu üyelerinin ücretlendirmesinde hisse senedi opsiyonları veya şirketin performansına dayalı ödeme planları kullanılmaz. Bağımsız yönetim kurulu üyelerinin ücretlerinin bağımsızlıklarını koruyacak düzeyde olmasına dikkat edilir.

3.4. Şirket, ücret politikası içeriğinde herhangi bir yönetim kurulu üyesine veya üst düzey yöneticilerine borç veremez, kredi kullanılamaz, verilmiş olan borçların ve kredilerin süresini uzatamaz, şartlarını iyileştiremez, üçüncü bir kişi aracılığıyla şahsi kredi adı altında kredi kullanılamaz veya lehine kefalet gibi teminatlar veremez.

4. Ücretlendirme Politikaları:

4.1. Şirket ücretlendirme politikaları; Şirket'in uzun dönemli hedefleri ve risk yönetimleriyle uyumlu sağlıklı bir finansal yapıya sahip olacak ve aşırı risk almasını önleyecek şekilde üst düzey yöneticileri ve çalışanlarına yönelik olarak ücretlendirmeye ilişkin politikaları kapsamaktadır.

4.2. Ücretlendirme politikalarının temel amacı; ortakların ve çalışanların çıkarlarını zedeleyecek teşvik sistemlerini içermemesi, Şirket'in öz sermayesi ve yıllık mali tablosu içerisinde risk teşkil edecek bir orana sahip olmaması, adil, ölçülü, karşılaştırılabilir kıstaslarla yapılmasını sağlamaktır.

4.3. Yönetim kurulu üyelerinin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esaslarına ilişkin önerilerde, yasal düzenlemelerin yanı sıra Şirket'in mevcut finansal durumunu, hedeflerini ve gelecekte elde edilmesi planlanan gelirlerini göz önünde bulundurulur.

4.4. Geleneksel olarak benimsenen eşit performansla eşit ücret verilmesi ilkesi söz konusudur. İşin taşıdığı önem, zorluk ve sorumluluk, risk gibi özellikleri göz önüne alınarak ödenen ücretler arasında bir denge sağlanması amaçlanır.

4.5. Objektif olarak herkese hak ettiği ölçüde hiçbir ayrımcılığa ve huzursuzluğa yol açmaksızın ücret verilmesi hedeflenir.

4.6. Yönetim kurulu üyelerinin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esaslarına ilişkin öneriler, şirketin uzun vadeli hedeflerini dikkate alarak belirlenir.

4.7. Şirketin ve üyenin performansı ile bağlantılı olacak şekilde ücretlendirmede kullanılacak ölçütler belirlenir.

4.8. Kriterlere ulaşma derecesi dikkate alınarak, yönetim kurulu üyelerine ve üst düzey yöneticilere verilecek ücretlere ilişkin öneriler yönetim kuruluna sunulur.

4.9. Komite alacağı kararlarda yasal düzenlemelerin yanı sıra Şirketin mevcut finansal durumunu, hedeflerini ve gelecekte elde edilmesi planlanan gelirlerini göz önünde bulundurmaya zorundadır.

5. Ücretler:

Ücretler sabit ve değişken olmak üzere iki türden oluşur.

5.1. **Sabit Ücretler:** Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yönetime verilecek ücretler Şirket'in iç dengeleri, stratejik hedefleri ve etik değerleriyle uyumlu olması sağlanmalıdır. Sabit ücret, görev ve sorumlulukların kapsamına göre belirlenir; bu ücret, her bir pozisyon için gereken şartlar ve deneyim dikkate alınarak hesaplanır. Kar ya da gelir gibi performansla bağılı olmaksızın düzenli ve sürekli olarak yılın belirli dönemlerinde sabit miktarlarda yapılan nakdi ödemelerdir. Bu ücretler emsallerine uygunluk ilkesine veya piyasa teamüllerine uygun düzeyde belirlenir. Ancak, ücretlerin belirlenmesinde Şirket'in mali durumu göz önünde bulundurulur.

5.2. **Değişken Ücretler:** Performansa dayalı prim, ikramiye, komisyon gibi sabit ücret dışında kalan her türlü nakdi, gayrinakdi ödemelerdir. Değişken ücretler mevcut potansiyel riskler, sermaye ve likidite durumu ile gelecekte elde edilmesi planlanan gelirlerin gerçekleşme olasılığı ve zamanı dikkate alınarak öz sermayeyi zayıflatmayacak şekilde belirlenir.

Yönetim Kurulu üyelerine ve Üst Düzey Yönetime verilecek ücretler, Şirketin sadece kâr ya da gelir gibi kısa dönemli performansı ile ilişkilendirilmez. Yönetim Kurulu üyelerinden oluşan komitelerin üyelerine, üstlendikleri sorumluluklar dikkate alınarak suretiyle ücretlendirme yapılabilir. Bahse konu ücretlerin, Şirketin etik değerleri, iç dengeleri ve stratejik hedefleri ile uyumlu olmasına özen gösterilir.

İcrai görevi bulunan Yönetim Kurulu üyeleri ile Üst Düzey Yönetime, Şirketin performansına bağlı ödeme yapılması mümkün olmakla birlikte, bu teşvik ödemeleri Şirketin kurumsal değerlerine olumlu yönde etki edecek şekilde olmasına özen gösterilir.

Şirket Yönetimi tarafından değişken ücretlerin garanti edilmesi mümkün değildir.

6. Politika Değişikliği:

Ücret Politikası, Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından, Şirket hedef ve stratejilerini destekleyecek şekilde Şirket iş süreçlerindeki değişimlere ve sektördeki artan risklere göre gerekli görülmesi halinde motivasyon ve bağımlılığı artırmak amacıyla yılda en az bir defa gözden geçirilerek güncellenir ve Genel Kurulda pay sahiplerinin bilgisine sunulur. Ayrıca Şirket internet sitesinde de yayınlanır.

Etik İlkeler

Amaç

Aksa Enerji A.Ş. pay sahiplerine mali değer katmak ve kurumsal değerini yükseltmek amacıyla tanımlanmış olduğu "Etik İlkeler"i bütün yönetici ve çalışanların uymak zorunda olduğu ilke ve kurallar olarak tanımlar. Bu kurallar ile Aksa Enerji yönetici ve çalışanlarının yüksek standartlarda davranış sergilemeleri, davranış ve tutumlarının kurumsal etkilerinin farkında olmaları, çalışanlarının ve pay sahiplerinin en doğru yöntemleri kullanmaları ve en yüksek nitelikteki tutumu sergilemelerini sağlamak hedeflenmektedir. Aşağıda belirtilen Aksa Enerji Etik İlkeleri'ne, Yönetim Kurulu, yöneticiler ve çalışanların tamamının uyması beklenir.

Kapsam

Etik İlkeler, tüm Aksa Enerji çalışanlarına yöneliktir. Aksa Enerji bünyesindeki her çalışanın bu ilkelere uyması önem taşır ve zorunludur. Bu ilkelerin uygulanması, Aksa Enerji'nin ulaşmak istediği kusursuzluğun teminatıdır. İlkeler geniş ve genel içerikli olup, asgari standardı sağlar.

Sorumluluk

Şirketimizde etik ilkelere uygun bir ortam oluşturmak yöneticilerimizin sorumluluğundadır. Bunun için Yönetim Kurulu üyelerimiz ve yöneticilerimiz öncelikle Etik ilkelerin önemini kabul edip, bu ilkelere uyarlar. Davranış ve düşünceleri ile diğer çalışanlara örnek olur, bu ilkelerin öncelikle sorumlu oldukları birimlerde yerleştirilmesini ve yaşatılmasını benimserler. Şirket kültürünün yerleştirilmesi, çalışanlara uymak zorunda oldukları normların, değerlerin ve ilkelerin benimsetilmesi için çalışırlar. Çalışanlar için hem Şirketin işleyişi hem de etik sorunlarla ilgili konularda açık iletişim kurabilecekleri bir ortam sağlarlar. Davranış ve kararlarında, her zaman kendi kişisel ilişkileri veya mali ve ticari çıkarlarıyla Şirket'e karşı olan sorumlulukları arasındaki mevcut veya ileride meydana çıkabilecek menfaat çatışmaları da dâhil olmak üzere, dürüst ve tutarlı bir tavır sergilerler. Etik ilkelere bilinen ya da şüphelenilen bir ihlalin olması durumunda bu durumu vakit geçirmeksizin Etik Kurulu'na yazılı veya sözlü olarak bildirirler.

İş bu belge kapsamındaki ilkelerin uygulanmasından tüm Aksa Enerji çalışanları; uygulamaya refakat etmekten, uygunsuzlukları tespit etmekten ve düzeltici tedbirleri almaktan ise her seviyedeki yöneticiler sorumludur.

Ayrıca, Aksa Enerji Etik İlkelerinin uygulanmasını desteklemek üzere Yönetim Kurulu Üyeleri, Genel Müdürü ve İnsan Kaynakları Yöneticileri/Çalışanları görevlidir. Bu görevlerin bireysel vakalarda destek sağlama yetkisi ve yeterliği bulunmaktadır.

Belirli bir durumda ilkeleri nasıl uygulayacağı konusunda şüpheye düşülmesi durumunda sorun bir üst yöneticiye iletilir.

İlkeler ile ilgili, belirli bir vakayla sınırlı olmayan ve bugünkü ya da gelecekteki başka durumlar için de geçerli olabilecek soru veya yorumları bulunan her Aksa Enerji çalışanı, Aksa Enerji genelinde bir iç iletişime girmek zorundadır.

Etik ilkeler hem şirketimizin başarısı hem de kişisel başarı açısından önemli bir unsurdur.

Şirketimiz, çalışanlarının uymakla yükümlü oldukları etik ilkeler,

- Genel kurallar
- Şirket Kaynaklarının Kullanımı,
- İlişkiler
- Şirkete karşı yükümlülükler

olarak dört ana başlık altında sınıflandırılmış ve müteakip maddelerde sunulmuştur.

Genel Kurallar

Dürüstlük

Tüm iş süreçlerimizde ve ilişkilerimizde doğruluk ve dürüstlük öncelikli değerlerimizdir. Çalışanlarla ve tüm paydaşlarımızla ilişkilerimizde doğruluk ve dürüstlikle hareket ederiz.

Çalışanlarımız karşılıklı ilişkilerini iyi niyet, dürüstlük ve mevcut yasalar çerçevesinde yürütürler.

Hukuka Saygı

Faaliyetlerimizle ilgili tüm hukuk kurallarına uygun davranırız. Çalışanlarımızın şirket ya da kişisel çıkarlarına hizmet edeceğini düşünerek hukuka aykırı işler yapmalarına izin verilmez.

Mali ve ticari kayıtlarda doğruluk ve yasalara uygunluk esastır.

Yapılan iş konusunda hukuki alanda bir şüphe oluşmuşsa konu Etik Kurulu'na, şirket Genel Müdürü'ne ve Hukuk Başkanlığı'na danışılır.

Gizlilik

Gizli bilgi, şirkete ait olan ve üçüncü kişiler tarafından bilinmeyen, bilinmesi halinde şirket ve/veya paydaşları için zarara sebep olabilecek veya diğerleri için fayda sağlayabilecek, finansal, stratejik, teknik, ticari, personel özlük hakları, üçüncü taraflar ile yapılan gizlilik sözleşmesi kapsamındaki konular ve benzeri bilgiler olarak tanımlanabilir.

Çalışanlarımızın yukarıda bahsi geçen gizli bilgileri koruması ve sadece şirket faaliyetleri için kullanması beklenir.

Çalışanlar, Aksa Enerji ve tüm paydaşlarına ait bilgilerin korunmasına özen gösterir. Çalışanlarımız, bu bilgileri sadece belirlenmiş olan yetkiler dahilinde ilgili kişiler ile paylaşırlar. Gizli bilgileri içeriden paylaşmak suretiyle borsadan hisse alım satımı da dahil herhangi bir ticari menfaat sağlayacak şekilde kendi amaçları doğrultusunda kullanamazlar.

Şirketten ayrılırken sahip olunan gizli bilgileri üçüncü kişiler ile paylaşmazlar.

Çalışma dönemi boyunca teslim aldıkları şirkete ait olan her türlü gizli belge veya elektronik kopya dokümanı teslim etmek zorundadırlar.

Bütün resmi açıklamalar, Aksa Enerji'nin belirlediği birimler aracılığı ile yatırımcılara, ortaklara ve kamuoyuna eşitlik ilkesi doğrultusunda, eksiksiz, eş zamanlı ve anlaşılabilir biçimde duyurulur.

Kişisel Menkul Kıymet Yatırımları

Çalışanlarımız kişisel yatırımlarını yönlendirirken, şirketteki görev ve sorumlulukları ile olası herhangi bir çıkar çatışması yaratacak firmaların hisse senetleri veya diğer yatırım araçları ile kişisel yatırım yapamazlar.

Kamuya açıklanmamış bilgileri bilebilecek durumda olanların bu bilgileri kullanarak kendilerine ve/veya üçüncü kişilere menfaat sağlaması (insider trading) yasaktır.

İçeriden bilgi ticareti (insider trading) yapabilecek kişiler halka açık şirketin yönetim kurulu başkan ve üyeleri, yöneticileri (müdür ve üstü görevdeki kişiler) denetçileri, bunların dışında meslekleri ve görevlerini ifa etmeleri sırasında bilgi sahibi olabilecek durumda olanlarla, bunlara temasları nedeniyle doğrudan veya dolaylı olarak bilgi sahibi olabilecek durumdaki kişilerdir.

Bu kişiler Aksa Enerji şirketlerine ait hisse senetleri ancak kamuya açıklanmış bilgileri kullanarak ve yatırım amacıyla (3 aydan fazla bir süre elinde bulundurmamak yatırım amaçlı sayılır) alıp satabilirler.

Bu kişiler dışındaki Aksa Enerji çalışanları kamuya açıklanmış bilgileri kullanarak Aksa Enerji şirketlerinin hisse senetlerini süre kısıtlaması olmaksızın serbestçe alıp satabilirler.

Yukarıda yer alan uygulamalar çalışanların eş ve çocukları için de geçerli olup, eş ve çocukların yaptığı işlemler çalışan tarafından yapılmış sayılır.

Şirket Kaynaklarının Kullanımı

Şirketin parasal olan ve parasal olmayan tüm kaynaklarının kullanımında azami özen gösterilir. Bu kaynaklar kişisel kullanım, harcama, hediye verme, bağış ve politik yardım yapma gibi işlerde kullanılamaz.

Demirbaş ve Kırtasiye

Kırtasiye, matbu ve şirkete ait her türlü demirbaş, sadece şirket işleri için kullanılır, şirket dışına çıkarılamaz. Şirket içinde kullanımında tasarruf ilkelerine özen gösterilir.

Görevden ayrılan çalışan, görevi gereği kendisine verilmiş olan her türlü kıymetleri, evrakları ve demirbaşları bir tutanakla devreder.

İletişim Araçları

E-posta sadece iş gereği haberleşme aracı olarak kullanılır, iş dışındaki nedenlerle kullanılmamasına özen gösterilir.

Mümkün olduğunca, telefon yerine e-posta kullanılmasına dikkat edilir.

Faks, fotokopi, internet ve benzeri araçların özel işler için kullanılmamasına gayret edilir.

Şirket Araçları

Kendisine şirket tarafından araç tahsis edilen çalışanlarımız araçların kullanımında gerekli dikkat ve özeni gösterir.

Trafik cezalarını, kendi bütçesinden karşılar ve kendi kişisel kusurları sebebiyle meydana gelen hasarlar için şirketten ödeme talebinde bulunmaz.

Çalışma Mekanları

Binalarda faaliyet kolu dışında mal ve hizmet alınıp satılamaz. Çalışma saatleri dışında gizlilik oluşturabilecek herhangi bir belge, evrak, vs. masa üstünde veya açıkta bırakılamaz.

Şirketimizin ofis mekanlarının kullanımı ile ilgili aşağıdaki kurallara uyulur.

Afiş, el yazısı ile hazırlanmış notlar asılamaz.

Politik veya siyasi kampanyalar yapılmaz, bu kampanyalar için fon toplanmaz.

Yasalara ve şirket politikalarına aykırı yayınlar dağıtılmaz.

Alkol, uyuşturucu, silah gibi zarar verici maddeler bulundurulamaz.

Çalışanlarımızın kendi muhafaza sorumluluğunda bulunan gizli ve kritik bilgiler içeren her türlü evrak ve doküman, mesai saatleri içinde veya dışında masa ve dolap üstlerinde bırakılmaz.

Mekanlar dağınık tutulmaz.

Şans oyunları oynanmaz, dağıtılmaz, satılmaz.

Temsil Masrafları

Temsil masrafları müşteriler ve iş toplantıları için kullanılır.

Temsil masrafları sadece ilgili olduğu alanlarda kullanılır ve harcama alanları arasında geçiş yapılamaz.

Şirket Adına Hediye Verme, Bağış Yapma

Şirket yönetiminin belirlediği esaslar doğrultusunda Şirket adına kurum iş hedefleriyle uyumlu, yürürlükteki mevzuata uygun ve hediyein kamuoyu tarafından öğrenilmesi durumunda Aksa Enerji'yi zor durumda bırakmayacak hediyeler verilebilir.

İş ilişkisinde bulunan 3.kişilere verilecek hediye ve promosyon malzemelerinin muhteviyatı üst yönetim tarafından onaylanır; bunların dağıtımı için ayrıca izin almaya gerek yoktur.

Zaman Yönetimi

Zaman şirketin önemli kaynaklarından biridir. Şirketimiz çalışanları zamanı iyi kullanır, iş saatleri içinde özel işlerine zaman ayırmaz. Yöneticiler, çalışanlarını şahsi işleri için görevlendirmez. Toplantılara ayrılan zamanın etkinliğini sağlamak toplantıyı düzenleyen sorumluluğunda olup, tüm katılımcıların toplantıya hazırlanarak gelmesi esastır. Toplantı için ayrılmış zamanın başlangıç ve bitiş saatlerine tüm katılımcılar uyar.

İlişkiler

Ticari İlişkide Bulunan Kişi, Kurum ve Kuruluşlarla İlişkiler

Tüm çalışanlarımız, Şirketimiz ile ticari iş ilişkisinde bulunanlar ve müşterilerimizle olan ilişkilerinde doğru, tutarlı, güvenilir, yardımcı ve dakik olmaya dikkat ederler.

Şirkette ticari iş ilişkisi içerisinde bulunanlar ile ürün/hizmet anlaşmaları, ilgili mevzuat, Şirket politika ve esasları çerçevesinde yürütülür. Bu sözleşmeler yapılırken aşağıdaki hususlar göz önünde bulundurulur:

Şirkette ticari iş ilişkisi içerisinde bulunanlar, prensip olarak Şirket düzenlemelerine göre belirlenir; iş ve işlemler belirlenen esaslara göre yürütülür.

Şirkette ticari iş ilişkisi içerisinde bulunanlar ile yapılacak sözleşmeler, protokoller hakkında Hukuk Başkanlığı'nın ve ilgili birimlerin görüşü alınır. Firma seçiminde, kimsenin etkisi altında kalınmadan, fayda/maliyet gibi objektif kriterler esas alınır.

Medyayla İlişkiler

Herhangi bir yayın kuruluşuna demeç vermek, mülakat yapmak, seminer-konferans, vb yerlere konuşmacı olarak katılmak şirket üst yönetimin onayına bağlıdır. Bu faaliyetlerden kişisel kazanç elde edilemez.

Kamu Otoriteleriyle İlişkiler

Kamu otoriteleri ile ilişkiler yasalar ve şirket politika/prosedürleri çerçevesinde yürütülür. Resmi makamlar tarafından istenen bilgiler doğru olarak ve tam zamanında ilgililere verilir.

Pay Sahipleri

Aksa Enerji olarak, ana amacımız tüm paydaşlarımız için sürdürülebilir bir ekonomik değer yaratmaktır. Bu doğrultuda amacımız paydaşlarımızın tamamının menfaatlerini gözetmektir.

Ortaklık ve iş ilişkileri uzun vadeli yapılandırılır ve güven esasına dayandırılır.

Şirket içi faaliyetlerin düzenlenmesinde paydaşların menfaatleri ve hakları eşit ve adil olarak gözetilir.

Tüm paydaşlar için değer yaratılması hedeflenir.

Tüm şirket faaliyetlerinde finansal disiplin ve hesap verebilirlik çerçevesinde hareket edilir.

Ortaklara ve kamuoyuna yapılan açıklamalarda; mali tablolar, şirket stratejileri ve yatırımlar hakkında doğru, zamanında, tam ve anlaşılabilir bilgi verilir.

Şirkete Karşı Yükümlülükler

Hediye Davet Yardım ve Bağış Kabulü

Hediye kabulü: Müşterilerden, taşeronlardan ve tedarikçilerden hediye istenemez, bu konuda imada dahi bulunulamaz. Şirketi ve hediye alanı yükümlülük altına sokacak hiçbir hediye, para, çek, mülk, bedava tatil, özel indirim, vs. kabul edilemez. Değeri 50 TL'yi aşan ve alınacak kararları etkilemeyeceği öngörülen hediyeler bir üst yöneticiye haber verilmesi koşulu ile kabul edilebilir. Bu şekilde kabul edilebilecek hediyelerin toplamının karşılığı hiçbir şekilde 500 TL tutarını geçemez.

Davet Kabulü: Davete katılan çalışanın kararlarını etkilemeyen, Şirket politika ve çıkarlarına ters düşmeyen iş toplantılarına bir üst yöneticinin yazılı veya şifahi onayı alınmak sureti ile katılım gerçekleştirilebilir.

Yardım ve Bağış Kabulü: Şirkette herhangi bir şekilde iş ilişkisi olan hiçbir kişi ve kuruluştan yardım ve bağış kabul edilemez. Teklif edilen bağış ve yardımların bilgisi her durumda üst yönetici ile paylaşılır.

Çıkar Çatışması Yaratacak Faaliyetlerde Bulunmamak

Çıkar Çatışması, Şirket çıkarlarıyla kişisel çıkar ve müşteriler veya tedarikçiler arası çıkarlar arasındaki ters yönlü ilişkidir. Aksa Enerji çalışanlarının çıkar çatışması yaratabilecek faaliyetlerden uzak durması esastır. Şirket kaynaklarının, adının ve gücünün kişisel fayda için kullanılmaması, kurumun ismini ve imajını olumsuz etkileyecek durumlardan kaçınılması tüm çalışanların en önemli sorumluluklarından biridir.

Çalışanlarımız, Yöneticilerimiz ve Yönetim Kurulu üyelerimiz kendileri ya da yakınlarına çıkar sağlama anlamına gelebilecek her türlü girişimden kaçınırlar. Şirket içindeki pozisyon, Şirket malı ve hizmet bilgisi, kişisel çıkarlar için kullanılamaz.

Müşterilerden/Tedarikçilerden özel menfaat sağlanamaz, müşteriler/tedarikçiler arasında aracılık ilişkisi kurarak menfaat aktarımı yapılamaz. Müşteriler/Tedarikçiler arasında çıkar çatışması söz konusu olduğunda tüm taraflara eşit ve adil davranılır. Çalışanlarımız görevlerini tarafsız olarak yapar, bunun için gayret gösterir.

Çıkar çatışmalarını önlemek için çalışanlarımız aşağıdaki kurallara uyarlar:

- Müşterilerle/Tedarikçilerle borç-alacak ilişkisine girmemek, kefil olmamak ve onların kefaletlerini kabul etmemek.
- Müşteriler/Tedarikçiler ile masrafı tamamen veya kısmen karşılanan davet, yurt içi-dışı seyahat, tatillere bir üst yöneticinin bilgisi ve izni olmadan çıkmamak.
- Müşterilerden/Tedarikçilerden kendileri için yükümlülük doğurabilecek içerik ve değerinde teamül dışı hediye kabul etmemek ve yetkisini kullanarak müşterinin/tedarikçinin iş alanından maksadını aşan, normal uygulamaların dışına çıkan avantajlar (örneğin özel indirimli alışveriş yapmak) sağlamamak.
- Eş, akraba ve arkadaşlarla iş ilişkisine girmemek (Şirket lehine bir menfaat söz konusu ise bir üst yöneticiden onay alınarak iş ilişkisi kurulabilir.)
- Şirket içinde veya iştiraklerde çalışanın eş veya yakın akrabalarının terfi veya ödüllendirilme kararlarında etkili olmamak.

Şirket Dışında İş Yapma, Görev Alma

Çalışan, kuruluş tarafından izin verilmeksizin resmi ve özel, devamlı veya geçici, ücretli veya ücretsiz bir görev kabul edemez, ticaretle uğraşamaz. Böyle bir durumun tespiti halinde iş sözleşmesi işverence 4857 Sayılı İş Kanunu'nun 25-II maddesi uyarınca fesh edilebilir.

Sağlık, Güvenlik ve Çevrenin Korunması

Yöneticiler ve çalışanlar, Şirket faaliyetlerinin çalışanlar için en sağlıklı, en güvenilir ve çevreye etkilerinin en aza indirgenmiş şekliyle devamı için gerekli dikkat ve özeni gösterirler.

Ayrımcılık

Yöneticiler ve çalışanlar önyargısız bir şekilde herkese adil ve eşit davranırlar, hiçbir şekilde taciz yapılmasına izin vermezler. Hiç kimse, yaş, dil, ırk, tabiyet, sağlık durumu, cinsiyet, medeni durum, din ve mezhep, siyasal düşünce, felsefi inanç gibi nedenlerle ayrımcı muameleye tabi tutulamaz. Şirket bu kurallara aykırı davranışlar hakkında iş sözleşmesi feshine kadar gidebilecek yaptırımlar uygulayabilir. Bu konudaki herhangi bir şikayetin iletilmesi engellenemeyeceği gibi çalışanlar şikayetlerini tüm üst yöneticilerini atlayarak İç Denetim Müdürlüğü'ne, İnsan Kaynakları Direktörlüğü'ne veya Hukuk Başkanlığı'na bildirebilir.

Kişisel Yardım ve Bağışlar

Şirket çalışanları, Şirket dışında üçüncü şahıslara şahsi olarak maddi ve manevi yardım edebilir, bağış yapabilir, yardım derneklerinde görev alabilir.

Etik İlkelere Uyumsuzlukların Çözülmesi

Etik İlkeleri veya Şirket politikalarını ve prosedürlerini ihlal edenler gerekirse işten ayrılmasının istenmesi derecesine varabilecek çeşitli disiplin yaptırımlarına tabi olacaklardır. Disiplin yaptırımları, uygunsuz davranışları ve kuralları bozmaya neden olan fiilleri onaylayan, yönlendiren veya bu konularda bilgi sahibi olup gerekli bildirimini uygun şekilde yapmayan kişilere de uygulanacaktır.

Etik Kurul, Aksa Enerji Etik İlkelerin ihlal edildiğine dair şikayet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlenmek ile sorumludur. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı'na bağlı olarak çalışan Etik Kurul aşağıdaki pozisyonlardaki kişilerden oluşur:

Başkan – İç Denetim Müdürü

Üye –Hukuk Direktörü

Üye – İnsan Kaynakları Direktörü

Kurul gerekli gördüğü takdirde uzman görüşüne başvurabilir ve soruşturma esnasında gizlilik prensiplerini ihlal etmeyecek tedbirleri alarak uzmanlardan faydalanabilir. Soruşturma esnasında etik kurul tarafından istenen tüm bilgi ve belgeler kurula verilir. Tüm çalışanlar kurula bu anlamda yardımcı olmak durumundadır.

Yürürlük

Etik İlkeler, 29/09/2014 tarihinden itibaren yürürlüğe girer. Burada bahsi geçmeyen tüm hususlarda, Şirket Üst Yönetimi'nin görüşü doğrultusunda hareket edilir.

Kamuyu Bilgilendirme

aks Enerji Etik İlkeleri'nin kamuya ve tüm çalışanlara açıklanması zorunludur. İlkelerde herhangi bir değişikliğe gidilmesi durumunda da aynı yükümlülükler geçerlidir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kâr Dağıtım Politikası

Şirketimizin kâr dağıtımına ilişkin temel esaslar Şirket Ana Sözleşmesinin 17. maddesinde detaylı olarak yer almaktadır.

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

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

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

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

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

Bu kâr dağıtım politikası 23 Mayıs 2014 tarihli ve 303 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kabul edilmiş olup Şirketimizin gerçekleştirilecek ilk Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin görüşüne sunulacaktır. Kâr Dağıtım Politikasında yapılacak değişiklikler ayrıca ilgili mevzuat düzenlemeleri çerçevesinde kamuya duyurulacaktır.

1. Genel Bilgiler

Raporun Ait Olduğu Dönem	: 01.01.2014 – 31.12.2014
Ticaret unvanı	: Aksa Enerji Üretim A.Ş.ve Bağlı Ortaklıklar
Ticaret sicili numarası	: 366771
Merkez Adresi	: Rüzgarlıbahçe Mahallesi Selvi Çıkmazı , No:10, Kavacak, Beykoz, İstanbul/Türkiye

Aksa Enerji ve Bağlı ortaklıkları Şube adresleri aşağıda özetlenmiştir;

Şube/Santral	Şirket	Adres
Samsun	Aksa Enerji	Karadeniz Bakır İşletmeleri Yanı, Tekkeköy/SAMSUN
Belen Atik	Aksa Enerji	Atik Köyü / Belen Hatay
Mardin	Rasa Elektrik	Havaalanı Karşısı, Kocalar Köyü, Kızıltepe/MARDİN
Mardin 2	Aksa Enerji	Havaalanı Karşısı, Kocalar Köyü, Kızıltepe/MARDİN
İdil İki	İdil İki	PS 3A Botaş Pompa İstasyonu, Midyat-İdil Yolu 50. km İdil/ŞIRNAK
Kıbrıs	Aksa Enerji	Kalecik Köyü, Yeni İskele, G. Magusa, KKTC
Bolu-Göynük	Aksa Göynük	Himmetoğlu Köyü Göynük/Bolu
Sebenoba	Deniz Elektrik	Sebenoba RES / Gözene Köyü /Samandağ –Hatay
Karakurt	Deniz Elektrik	Karakurt Kasabası, Kırkağaç/MANİSA
Şanlı	Baki Elektrik	Şanlı Rüzgar Santrali Yerolu Köyü No: 91 Balıkesir
Antalya	Aksa Enerji	Ali Metin Kazancı Enerji San. Antalya Burdur Karayolu 30. km Selimiye (Karadon) Köyü Antalya
Manisa	Aksa Enerji	Gürle Köyü Yolu Üzeri , Emlakdere Mevkii 45000 Manisa
Kıyıköy	Alenka	Güven Mah.Papatya Sok. No:20 Kıyıköy/ Vize-Kırklareli
Urfa	Rasa Enerji	Organiza sanayi 2 bölge Koçören Köyü Muhtarlığı bitişiği Urfa - Antep Karayolu 16 km. Şalıurfa
Van	Rasa Enerji	Organiza sanayi bölgesi Van -Erciş karayolu üzeri Yüzüncü Yıl Üniversitesi karşısı – VAN
Kapıdağ	Kapıdağ	Kapıdağı RES Narlı Köyü/ Erdek
İncesu	Aksa Enerji	Sanayi Cad. No:1 İncesu Mevki Ortaköy İncesu / Çorum
Siirt	Siirt Akköy	Havalimanı Kavşağı, Kezer/Siirt
Akköy	Siirt Akköy	Tepeköy Elekçi Mah. Yağlıdere / Giresun
Ayres	Ayres	Tuzla Yolu Pınardere Kavşağı Beyalanı Mevki Ayvacık/Çanakkale

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi Yönetim Kurulu Kararı

KARAR NO: 321

TOPLANTI TARİHİ: 04/05/2015

GÜNDEM: Olağan Genel Kurul'a Kar Dağıtılmamasının Teklif Edilmesi Hakkında

Şirket merkezinde yapılan Yönetim Kurulu toplantısında sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 01.01.2014-31.12.2014 hesap dönemine ait konsolide mali tablolara göre 2014 yılı faaliyetlerinin kar ile sonuçlanmasına rağmen, dağıtılabılır net dönem kar oluşmadığı görülmüştür. Bu nedenle, 2014 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerine kar dağıtımını yapılmamasının teklif edilmesine oy birliği ile karar verilmiştir.



Şaban Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkanı



Ahmet Serdar Nişli
Yönetim Başkan Vekili



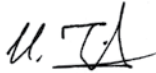
Tülay Kazancı
Üye



Yağmur Şatana
Üye



Cüneyt Uygun
Üye



Yaver Uğur Timurkan
Üye



Tefik Yavuz İşbakan
Üye



Haldun Alperat
Bağımsız Üye

Aksa Enerji Üretim A.Ş. 2014 Yılı Kâr Dağıtım Tablosu

1. Ödenmiş/Çıkarılmış Sermaye		613.169.118
2. Toplam Yasal Yedek Akçe (Yasal Kayıtlara Göre)		12.752.093
Esas sözleşme uyarınca kar dağıtımında imtiyaz var ise söz konusu imtiyaza ilişkin bilgi		
	SPK'ya göre	Yasal Kayıtlara Göre
3. Dönem Kârı	26.792.204	4.674.268
4. Ödenecek Vergiler (-)	12.824.430	-
5. Net Dönem Kârı (=)	39.616.634	4.674.268
6. Geçmiş Yıllar Zararları (-)	-	235.485.903
7. Genel Kanuni Yedek Akçe Yasal Kayıtlara Göre	-	-
8. NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KARI (=)	-	-
9. Yıl İçinde yapılan bağışlar (+)	673.245	-
10. Birinci Temettünün hesaplanacağı bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem kârı	-	-
11. Ortaklara Birinci Temettü	-	-
- Nakit	-	-
- Bedelsiz	-	-
- Toplam	-	-
12. İmtiyazlı Hisse Senedi Sahiplerine	-	-
13. Yönetim kurulu üyelerine, çalışanlara vb.'e temettü	-	-
14. İntifa Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-	-
15. Ortaklara İkinci Temettü	-	-
- Nakit	-	-
- Bedelsiz	-	-
- Toplam	-	-
16. Genel Kanuni Yedek Akçe	-	-
17. Statü Yedekleri	-	-
18. Özel Yedekler	-	-
19. OLAĞANÜSTÜ YEDEK	-	-
20. Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar	-	-

Aksa Enerji Üretim A.Ş. 2014 Yılı

PAY BAŞINA TEMETTÜ BİLGİLERİ				
	Grubu	Toplam Temettü Tutarı (TL)	1 YTL Nominal Değerli Hisseye İsbet Eden	
			Tutarı (TL)	Oran (%)
Brüt	A	0,00	-	-
	B	0,00	-	-
	Toplam	0,00	-	-
Net	A	0,00	-	-
	B	0,00	-	-
	Toplam	0,00	-	-

DAĞITILAN KÂR PAYININ BAĞIŞLAR EKLENMİŞ NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRINA ORANI		
Ortaklara Dağıtılan Kar Payı Tutarı (YTL)	Ortaklara dağıtılan kâr payının bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem kârına oranı (%)	
0,00	0%	

01.01.2014-31.12.2014 Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları Yıllık Bağlılık Raporu

1. Genel Bilgiler

Raporun Ait Olduğu Dönem	: 01.01.2014 – 31.12.2014
Ticaret unvanı	: Aksa Enerji Üretim A.Ş.ve Bağlı Ortaklıkları
Ticaret sicili numarası	: 366771
Merkez Adresi	: Rüzgarlıbahçe Mahallesi Selvi Çıkmaızı , No:10, Kavacak, Beykoz, İstanbul/Türkiye

Aksa Enerji ve Bağlı ortaklıkları Şube adresleri aşağıda özetlenmiştir;

Şube/Santral	Şirket	Adres
Samsun	Aksa Enerji	Karadeniz Bakır İşletmeleri Yanı, Tekkeköy/SAMSUN
Belen Atik	Aksa Enerji	Atik Köyü / Belen Hatay
Mardin	Rasa Elektrik	Havaalanı Karşısı, Kocalar Köyü, Kızıltepe/MARDİN
Mardin 2	Aksa Enerji	Havaalanı Karşısı, Kocalar Köyü, Kızıltepe/MARDİN
İdil İki	İdil İki	PS 3A Botaş Pompa İstasyonu, Midyat-İdil Yolu 50. km İdil/ŞIRNAK
Kıbrıs	Aksa Enerji	Kalecik Köyü, Yeni İskele, G. Magusa, KKTC
Bolu-Göynük	Aksa Göynük	Himmetoğlu Köyü Göynük/Bolu
Sebenoba	Deniz Elektrik	Sebenoba RES / Gözene Köyü /Samandağ –Hatay
Karakurt	Deniz Elektrik	Karakurt Kasabası, Kırkağaç/MANİSA
Şanlı	Baki Elektrik	Şanlı Rüzgar Santrali Yerolu Köyü No: 91 Balıkesir
Antalya	Aksa Enerji	Ali Meftin Kazancı Enerji San. Antalya Burdur Karayolu 30. km Selimiye (Karadon) Köyü Antalya
Manisa	Aksa Enerji	Gürle Köyü Yolu Üzeri , Emlakdere Mevkii 45000 Manisa
Kıyıköy	Alenka	Güven Mah.Papatya Sok. No:20 Kıyıköy/ Vize-Kırklareli
Urfa	Rasa Enerji	Organiza sanayi 2 bölge Koçören Köyü Muhtarlığı bitişiği Urfa - Antep Karayolu 16 km. Şalıurfa
Van	Rasa Enerji	Organiza sanayi bölgesi Van -Erciş karayolu üzeri Yüzüncü Yıl Üniversitesi karşısı – VAN
Kapıdağ	Kapıdağ	Kapıdağ RES Narlı Köyü/ Erdek
İncesu	Aksa Enerji	Sanayi Cad. No:1 İncesu Mevki Ortaköy İncesu / Çorum
Siirt	Siirt Akköy	Havalimanı Kavşağı, Kezer/Siirt
Akköy	Siirt Akköy	Tepeköy Elekçi Mah. Yağlıdere / Giresun
Ayres	Ayres	Tuzla Yolu Pınardere Kavşağı Beyalanı Mevki Ayvacık/Çanakkale

İletişim Bilgileri

Telefon	: 0216 681 00 00
Faks	: 0216 681 57 84
İnternet Sitesi Adresi	: www.aksaenerji.com.tr

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları raporda "Şirket" olarak adlandırılacaktır.

A. Şirketin Organizasyon, Sermaye Ve Ortaklık Yapısı

Sermayesi : Şirketin 31.12.2014 tarihi itibarıyla tescilli sermayesi 613.169.118 TL'dir.

Ortaklık Yapısı : Şirketin 31.12.2014 tarihi itibarıyla ortaklık bilgileri aşağıdaki gibidir.

Ortağın Adı-Soyadı / Ünvanı	Ortaklık Payı (%)
Kazancı Holding A.Ş.	61.98
Goldman Sachs International	16.62
Halka Açık kısım	21.39
Diğer	0.01

B. Şirketin Yönetim Organı, Üst Düzey Yönetici Ve Personel Bilgileri

Şirketin Yönetim Organı: Şirketin yönetim kurulu 7 üyeden oluşmakta olup, üyelerin detayı aşağıdaki gibidir.

Yönetim Kurulu Üyeleri	Üyelerin Ad-Soyadları
Yönetim Kurulu Başkanı	Şaban Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	Ahmet Serdar Nişli
Yönetim Kurulu Üyesi	Tülay Kazancı
Yönetim Kurulu Üyesi	Yağmur Şatana
Yönetim Kurulu Üyesi, CEO	Cüneyt Uygun
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Tevfik Yavuz İşbakan
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Yaver Uğur Timurkan
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Haldun Alperat

Şirketin Üst Düzey Yöneticileri:

Ünvanı	Adı Soyadı
CEO	Cüneyt Uygun
Genel Müdür Yardımcısı, İşletmeler	Şenol İnan
Genel Müdür Yardımcısı, Projeler	Kaan Görenek
Nesim İbrahimhakkıoğlu	CFO
Direktör	Serhat Sert
Direktör	Fatma Utan
Direktör	Murat Kirazlı
Direktör	Mutlu Sevimli
Direktör	Ersan Devrez
Yatırımcı İlişkileri Müdürü	Özlem McCann
Bütçe ve Raporlama Müdürü	Seda Halıcı
Kurumsal Finansman Müdürü	Aylin Kirhan

Personel Sayısı : Şirketin 2014 hesap döneminde 777 çalışan personeli bulunmaktadır.

C. Şirketin 2014 Yılı Özet Mali Tabloları

Şirketimiz 01.01.-31.12.2014 döneminde 39.437.144 TL tutarında vergi sonrası kar elde etmiş olup, 31.12.2014 tarihi itibarıyla aktif toplamı 3.459.740.786 TL, özkaynak toplamı ise 1.022.222.450 TL'dir.

2. Hakim Şirket Ve Hakim Şirkete Bağlı Diğer Şirketler Hakkında Bilgiler

A. Hakim Şirket Hakkında Genel Bilgiler:

Raporun Ait Olduğu Dönem : 01.01.2014 – 31.12.2014

Ticaret Ünvanı : Kazancı Holding A.Ş.

Merkez Adresi : Rüzgarlıbahçe Mahallesi Selvi Çıkmazı , No:10, Kavacık,Beykoz,İstanbul/Türkiye

B. Hakim Şirkete Bağlı Diğer Şirketler Hakkında Genel Bilgiler

01.01.-31.12.2014 hesap döneminde hakim şirkete bağlı başka bir şirketlerle yapılan işlemler 3.b maddesinde açıklanmıştır.

3. Hakim Şirket Ve Hakim Şirkete Bağlı Diğer Şirketler İle Gerçekleştirilen İşlemler Hakkında Bilgiler

Hakim Şirket İle Gerçekleştirilen İşlemler

01.01.-31.12.2014 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 422.129 TL tutarında SAP sistem bakımı, 700 TL tutarında duran varlık satışı, 140 TL tutarında duran varlık alışı, 15.728.824 TL tutarında vade farkı geliri ve 413.798 TL tutarında vade farkı gideri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Mamul Alım/Satımı

01.01.-31.12.2014 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen 700 TL tutarında duran varlık satışı, 140 TL tutarında duran varlık alışı bulunmaktadır.

ii. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Hizmet Alım/Satımı

01.01.-31.12.2014 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 422.129 TL tutarında SAP sistem bakımı, 15.728.824 TL tutarında vade farkı geliri ve 413.798 TL tutarında vade farkı gideri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen İşlemlerde Kullanılan Yöntem

01.01.-31.12.2014 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler için karşılaştırılabilir fiyat yöntemi kullanılmıştır.

ii. Hakim Şirket ile Yapılan İşlemlerde Fiyat ve Kar Marjının Saptanmasında Kullanılan Hesaplamalar ve Yapılan Varsayımlar

01.01.-31.12.2014 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler SAP sistem bakımı, duran varlık alışı ve satışı, vade farkı geliri ve giderinden oluşmaktadır.

Hakim Şirkete Bağlı Diğer Şirketler İle Gerçekleştirilen İşlemler

01.01.-31.12.2014 döneminde Kazancı Holding A.Ş'ye bağlı başka bir şirket ve gerçekleştirilen işlemler aşağıda özetlenmiştir;

01.01.- 31.12.2014

İlişkili taraflara yapılan satışlar:	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Afyon Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	7.650
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	4.300
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	1.156.600.761	1.911.555
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	333.108	3.291
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	339
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	3.300
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	12.195	-
Kazancı Holding A.Ş	-	700
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	-	43.765
Toplam	1.156.946.064	1.974.900
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	-	12.712
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	16.081.492	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	14.622.775	-
Toplam	30.704.267	12.712
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un +yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	-	9.655
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	896.810	229.664
Toplam	896.810	239.319
Toplam	1.188.547.141	2.226.931

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

Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.834	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.730.065	2.105.742
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	40.978.814	1.657.136
Aksa Havacılık A.Ş.	--	1.094.378
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	532.973	576.264
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	131.670	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	77.789.536	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	778
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	111.067.514	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	14.302	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	83.531.066	--
Deriş İnşaat A.Ş.	--	129.109
Kazancı Holding A.Ş.	422.129	140
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	5.590	4.651
Toplam	330.206.493	5.568.198

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

Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	13.204	41.534
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	6.655	80.745
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.213	10.294
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	92.949	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	264.545	--
Toplam	401.566	132.573

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	177.489	747.420
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	347.875
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	497.509	808.565
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	--	250
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	250
Toplam	674.998	1.904.360
Toplam	331.283.057	7.605.131

İlişkili taraflara finansman gelirleri:

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	25.312
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	1.797.229
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	583.506
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	87.414
Kazancı Holding A.Ş.	15.728.824
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	5.843
Toplam	18.228.128

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

Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.794
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	1.430
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	7.745
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	183
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	20
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	10.123
Renk Transmisyon San. A.Ş.	12.955
Toplam	34.250

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	29.814
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	395.288
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	289.667
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	1.150
Onan Enerji Üretim A.Ş.	154.668
Siiirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	77.705
Toplam	948.292

İlişkili taraflara finansman giderleri:

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	11.130
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	15.082.980
Aksa Havacılık A.Ş.	24.120
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	41.862
Aksa Makina A.Ş.	1.196
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	282.408
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım Ltd. Şti.	355.977
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.748
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	287.629
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	1.912
Deriş İnşaat A.Ş.	83.817
Kazancı Holding A.Ş.	413.798
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	29.916
Toplam	16.619.493

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

Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	2.626
Aksa Teknoloji A.Ş.	21.395
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	4.425
Çoruh Elektrik Parakende Satış A.Ş.	64.596
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.126
Fırat Elektrik Parakende Satış A.Ş.	76.412
Renk Transmisyon San. A.Ş.	8.704
Toplam	181.284

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	358.909
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	1.590
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.027.381
Mustafa Kurnaz	475
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	9.494
Toplam	1.397.849

4. Hakim Şirket Ve Hakim Şirkete Bağıli Diğer Şirketler İle Gerçekleştirilen Hukuki İşlemler

a) Hakim Şirketin Taraf Olduğu Hukuki İşlemler

01.01.–31.12.2014 hesap döneminde hakim şirketin taraf olduğu herhangi bir hukuki işlem bulunmamaktadır.

b) Hakim Şirkete Bağıli Başka Bir Şirketin Taraf Olduğu Hukuki İşlemler

01.01.–31.12.2014 hesap döneminde hakim şirkete bağıli başka bir şirket ve taraf olduğu herhangi bir hukuki işlem bulunmamaktadır.

c) Hakim Şirketin Yönlendirmesiyle Yapılan Hukuki İşlemler

01.01.–31.12.2014 hesap döneminde hakim şirketin yönlendirmesiyle herhangi bir hukuki işlem yapılmamıştır.

d) Hakim Şirketin ya da Bağıli Şirketin Yararına Yapılan Hukuki İşlemler

01.01.–31.12.2014 hesap döneminde hakim şirketinin ya da bağıli şirketin yararına yapılan hukuki işlemler bulunmamaktadır.

5. Hakim Şirket Ve Hakim Şirkete Bağıli Diğer Şirketler İle Gerçekleştirilen İşlemlere İlişkin Alınan Önlemler

a) Hakim Şirketin Yararına Alınan Önlemler

01.01.–31.12.2014 döneminde hakim şirket yararına herhangi bir işlem yapılmamıştır.

b) Hakim Şirketin Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

01.01.–31.12.2014 döneminde hakim şirket yararına alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmamaktadır.

c) Başka Bir Bağıli Şirketin Yararına Alınan Önlemler

01.01.–31.12.2014 döneminde hakim şirkete bağıli başka bir bağıli şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

d) Başka Bir Bağıli Şirketin Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

01.01.–31.12.2014 döneminde hakim şirkete bağıli başka bir bağıli şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

e) Şirket hakim şirket ve diğer bağıli şirketler ile yapmış olduğu işlemler neticesinde zarara uğramış mıdır?

01.01.–31.12.2014 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş.'den 422.129 TL tutarında SAP sistem bakımı, 700 TL tutarında duran varlık satışı, 140 TL tutarında duran varlık alışı, 15.728.824 TL tutarında vade farkı geliri ve 413.798 TL tutarında vade farkı gideri bulunmaktadır.

f) Şirket zarara uğramışsa zararın denkleştirilip denkleştirilmediği, zarar(kayıp) denkleştirilmişse faaliyet yılı içinde nasıl gerçekleştiği ve denkleştirme de kullanılan yöntem nelerdir?

Şirket 01.01.–31.12.2014 hesap döneminde hakim şirket olan Kazancı Holding A.Ş.'den alınan hizmetler sonucunda herhangi bir zarara uğramamıştır.

6. Diğer Husular

İlave edilecek herhangi bir husus bulunmamaktadır.

7. Sonuç

Aksa Enerji'nin hakim ortakları ve hakim ortaklarının bağlı ortaklıkları ile 2014 yılı içinde yapmış olduğu tüm işlemlerde, işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veya alınmasından kaçınıldığı anda tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, her bir işlemde uygun bir karşı edim sağlandığı ve Şirket'i zarara uğratabilecek alınan veya alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmadığı ve bu çerçevede denkleştirmeyi gerektirecek herhangi bir işlem veya önlemin olmadığı sonucuna ulaşılmıştır.

Bu rapor; 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun 199. Maddesi hükümlerine, gerçeği aynen dürüstçe yansıtan hesap verme ilkelerine uygun olarak hazırlanmış olup aşağıda isimleri yazılı şirketin yönetim kurulu tarafından imzalanarak onaylanmıştır.

06.03.2015

Şaban Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkanı

Ahmet Serdar Nişli
Yönetim Kurulu Başkan Vekili

Cüneyt Uygun
CEO ve Y.K. Üye

Tülay Kazancı
Y.K. Üye

Yağmur Şatana
Y.K. Üye

Tefik Yavuz İşbakan
Bağımsız Y.K. Üye

Yaver Uğur Timurkan
Bağımsız Y.K. Üye

Haldun Alperat
Bağımsız Y.K. Üye

Sermaye Piyasası Kurulu'nun İI-14.1. Sayılı Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği'nin 9. Maddesi Gereğince Hazırlanan Sorumluluk Beyanı

Finansal Tablo ve Faaliyet Raporlarının Kabulüne İlişkin Yönetim Kurulu'nun

Karar Tarihi: 06.03.2015

Karar Sayısı: 317

Şirketimizce hazırlanan ve Bağımsız Denetim Şirketi Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. (a member firm of Grant Thornton International) tarafından denetime tabi tutulan 01.01.2014 – 31.12.2014 dönemine ait, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") uyarınca Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS) ve SPK tarafından belirlenen formatlarla uyumlu olarak hazırlanan dipnotları ile birlikte Konsolide Finansal Durum Tablosu, Kapsamlı Gelir Tablosu, Nakit Akış Tablosu ve Öz Kaynak Değişim Tablosu ile ara dönem Faaliyet Raporu'nun ("Finansal Raporlar"), SPK düzenlemeleri doğrultusunda;

- Tarafımızca incelendiğini,

- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,

- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, Tebliğ uyarınca hazırlanmış finansal tabloların konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte, işletmenin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar ve zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığını ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ve konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte, işletmenin finansal durumunu ve karşı karşıya olunan önemli risk ve belirsizliklerle birlikte dürüstçe yansıttığını

bilgilerinize sunar, yapılan açıklamadan dolayı sorumlu olduğumuzu beyan ederiz.

Saygılarımızla,

Cüneyt Uygun
CEO ve Y.K. Üyesi

Tefik Yavuz İşbakan
Bağımsız Y.K. Üye

Yaver Uğur Timurkan
Bağımsız Y.K. Üye

31.12.2014 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolar ve
Bağımsız Denetim Raporu

Aksa Enerji Üretim A.Ş.

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Bağımsız Denetim Raporu

Aksa Enerji Üretim A.Ş.

Yönetim Kurulu'na

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") ekte yer alan 31.12.2014 tarihli konsolide finansal durum tablosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide özkaynaklar değişim tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve önemli muhasebe politikalarının özeti ile dipnotlarını denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolara İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

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

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

3. Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Yaptığımız bağımsız denetim Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'na ("KGK") yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, finansal tabloların önemli yanlışlık içerip içermediğine dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetim, finansal tablolardaki tutarlar ve açıklamalar hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık risklerinin değerlendirilmesi de dahil, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır. Bağımsız denetçi risk değerlendirmelerini yaparken, şartlara uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla, işletmenin finansal tablolarının hazırlanması ve gerçeğe uygun sunumuyla ilgili içi kontrolü değerlendirir, ancak bu değerlendirme, işletmenin iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş verme amacı taşımaz. Bağımsız denetim, bir bütün olarak finansal tabloların sunumunun değerlendirilmesinin yanı sıra, işletme yönetimi tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğunun ve yapılan muhasebe tahminlerinin makul olup olmadığının değerlendirilmesini de içerir.

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

Görüş

4. Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının 31.12.2014 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları (Dipnot 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Diğer İlgili Mevzuattan Kaynaklanan Bağımsız Denetçi Yükümlülükleri Hakkında Raporlar

5. a) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398. Maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 06.03.2015 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- b) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 01.01.-31.12.2014 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- c) TTK'nin 402. Maddesi dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

İstanbul, 06.03.2015

Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebecilik Mali Müşavirlik A.Ş.

Member Firm of Grant Thornton International



Jale Akkaş

Sorumlu Ortak Başdenetçi

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

	Sayfa
FİNANSAL DURUM TABLOLARI	144-145
KÂR VEYA ZARAR VE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	146-147
ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI	148
NAKİT AKIŞ TABLOLARI	150-151
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	152-219
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	152
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	158
NOT 3 İŞLETME BİRLEŞMELERİ	170
NOT 4 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	170
NOT 5 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	170
NOT 6 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	170
NOT 7 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	178
NOT 8 FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR	180
NOT 9 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	180
NOT 10 STOKLAR	181
NOT 11 CANLI VARLIKLAR	181
NOT 12 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	182
NOT 13 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER	182
NOT 14 MADDİ DURAN VARLIKLAR	183
NOT 15 HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR	185
NOT 16 ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR	185
NOT 17 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	185
NOT 18 ŞEREFİYE	186
NOT 19 MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ	187
NOT 20 KİRALAMA İŞLEMLERİ	188
NOT 21 İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI	189
NOT 22 VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ	189
NOT 23 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI	189
NOT 24 BORÇLANMA MALİYETLERİ	189
NOT 25 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	189
NOT 26 TAAHHÜTLER	192
NOT 27 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	192
NOT 28 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	194
NOT 29 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	194
NOT 30 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	195

	Sayfa
NOT 31 HASILAT	198
NOT 32 İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ	200
NOT 33 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ	200
NOT 34 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	200
NOT 35 YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER	201
NOT 36 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	201
NOT 37 FİNANSMAN GİDERLERİ	201
NOT 38 DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ	202
NOT 39 SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER	202
NOT 40 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	202
NOT 41 PAY BAŞINA KAZANÇ	204
NOT 42 PAY BAZLI ÖDEMELER	205
NOT 43 SİGORTA SÖZLEŞMELERİ	205
NOT 44 KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ	205
NOT 45 YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA	205
NOT 46 TÜREV ARAÇLAR	205
NOT 47 FİNANSAL ARAÇLAR	206
NOT 48 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	210
NOT 49 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	218
NOT 50 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	218
NOT 51 FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR	218
NOT 52 TMSYE İLK GEÇİŞ	218
NOT 53 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	219
NOT 54 ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	219

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 ve 31.12.2013 Tarihleri İtibariyle Konsolide Bilançolar

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2014	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2013
VARLIKLAR			
DÖNEN VARLIKLAR			
Nakit ve Nakit Benzerleri	53	34.238.000	22.348.803
Finansal Yatırımlar	47	--	--
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	57.747.459	61.397.851
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	30.942.495	80.915.512
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar			
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflardan Alacaklar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar	8	--	--
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	7.344.769	10.577.055
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	413.656	6.447.718
Türev Araçlar	46	2.739.512	2.666.029
Stoklar	10	269.198.616	249.987.417
Canlı Varlıklar	11	--	--
Peşin Ödenmiş Giderler	12	41.263.995	38.046.793
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	40	9.213.837	5.438.678
Diğer Dönen Varlıklar	29	79.834.714	42.274.802
		532.937.053	520.100.658
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	39	--	--
DURAN VARLIKLAR			
Finansal Yatırımlar	47	412.408	--
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	--	1.296.126
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar			
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflardan Alacaklar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar	8	--	--
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	1.163.205	3.282.371
Türev Araçlar	46	--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	4	--	--
Canlı Varlıklar	11	--	--
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	13	--	--
Maddi Duran Varlıklar	14	2.684.611.121	2.064.285.258
Maddi Olmayan Duran Varlıklar			
- Şerefiye	18	6.848.196	6.848.196
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	17	2.665.753	2.688.871
Peşin Ödenmiş Giderler	12	137.665.086	180.990.879
Ertelenmiş Vergi Varlığı	40	93.437.964	96.848.984
Diğer Duran Varlıklar	29	--	--
		2.926.803.733	2.356.240.685
TOPLAM VARLIKLAR			
		3.459.740.786	2.876.341.343

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

†: Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27.02.2015 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 ve 31.12.2013 Tarihleri İtibariyle Konsolide Bilançolar

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2014	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2013
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	47	226.731.826	217.824.142
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	47	349.519.400	191.402.089
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	44.423.270	--
Ticari Borçlar			
- İlişkili Tarafalara Ticari Borçlar	6	65.296.486	34.007.764
- İlişkili Olmayan Tarafalara Ticari Borçlar	7	200.104.659	143.875.695
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar			
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Tarafalara Borçlar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Tarafalara Borçlar	8	--	--
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	27	3.281.975	2.391.824
Diğer Borçlar			
- İlişkili Tarafalara Diğer Borçlar	6	2.990.891	20.853.952
- İlişkili Olmayan Tarafalara Diğer Borçlar	9	11.345.937	7.269.852
Türev Araçlar	46	1.538.206	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	--	--
Ertelenmiş Gelirler	12	143.739	361.151
Dönem Kârı Vergi Yükümlülüğü	40	9.552.718	7.456.747
Kısa Vadeli Karşılıklar			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	27	--	--
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	25	988.777	795.738
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	29	5.697	4.027.100
		915.923.581	630.266.054
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	39	--	--
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	47	1.380.301.681	1.138.111.127
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	53.694.282	15.643.338
Ticari Borçlar			
- İlişkili Tarafalara Ticari Borçlar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Tarafalara Ticari Borçlar	7	--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar			
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Tarafalara Borçlar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Tarafalara Borçlar	8	--	--
Diğer Borçlar			
- İlişkili Tarafalara Diğer Borçlar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Tarafalara Diğer Borçlar	9	--	--
Türev Araçlar	46	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	--	--
Ertelenmiş Gelirler	12	--	--
Uzun Vadeli Karşılıklar			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	27	5.208.671	3.006.953
- Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	25	--	--
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Borçlar	40	--	--
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	40	82.390.121	103.924.822
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	29	--	1.296.126
		1.521.594.755	1.261.982.366
		1.022.222.450	984.092.923
ÖZKAYNAKLAR			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	30	613.169.118	613.169.118
Sermaye Düzeltme Farkları	30	--	--
Geri Alınmış Paylar (-)	30	--	--
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi (-)	30	--	--
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	30	247.403.635	247.403.635
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları	30	--	--
- Diğer Kazanç/Kayıplar	30	(461.036)	(325.433)
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Yabancı Para Çevrim Farkları	30	--	--
- Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	30	961.128	2.132.674
- Yeniden Değerleme ve Sınıflandırma Kazanç/Kayıpları	30	--	--
- Diğer Kazanç/Kayıplar	30	--	--
Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	30	31.652.019	30.338.200
Geçmiş Yıllar Kârları/Zararları	30	91.265.789	224.135.137
Net Dönem Kârı/Zararı	41	39.616.634	(131.555.348)
		1.023.607.287	985.297.983
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		1.023.607.287	985.297.983
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(1.384.837)	(1.205.060)
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		1.022.222.450	984.092.923
TOPLAM KAYNAKLAR		3.459.740.786	2.876.341.343

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

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

01.01.- 31.12.2014 ve 01.01.- 31.12.2013 Dönemlerine İlişkin Konsolide Gelir Tabloları

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

SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş	Bağımsız Denetim'den Geçmiş
		01.01.- 31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Hasılat	31	1.957.437.904	1.785.968.095
Satışların Maliyeti (-)	31	(1.710.836.632)	(1.565.917.999)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kâr (Zarar)		246.601.272	220.050.096
Finans Sektörü Faaliyetleri Hasılatı		--	--
Finans Sektörü Faaliyetleri Maliyeti (-)		--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Brüt Kâr (Zarar)		--	--
BRÜT KÂR/ZARAR		246.601.272	220.050.096
Genel Yönetim Giderleri (-)	33	(22.188.650)	(17.977.560)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	33	(2.044.023)	(2.013.996)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	33	--	--
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	34	3.790.118	5.015.737
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	34	(18.514.997)	(8.736.651)
ESAS FAALİYET KÂRİ/ZARARI		207.643.720	196.337.626
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	35	1.432.105	310.831
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	35	(249.847)	(1.147.427)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kârlarından/Zararlarından Paylar	35	--	--
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KÂRİ/(ZARARI)		208.825.978	195.501.030
Finansman Giderleri (-)	37	(381.808.996)	(488.910.648)
Finansman Gelirleri	37	199.595.732	142.803.491
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KÂRİ/ZARARI		26.612.714	(150.606.127)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/Geliri		12.824.430	17.313.257
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	40	(9.552.718)	(9.788.414)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	40	22.377.148	27.101.671
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KÂRİ/ZARARI		39.437.144	(133.292.870)
DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KÂRİ/ZARARI		--	--
DÖNEM KÂRİ/(ZARARI)		39.437.144	(133.292.870)
Dönem Kârı/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(179.490)	(1.737.522)
Ana Ortaklık Payları	41	39.616.634	(131.555.348)
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	41	0,065	(0,215)
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç		--	--
Sulandırılmış Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	41	0,065	(0,215)
Durdurulan Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç		--	--

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

SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2014	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.-31.12.2013
DİĞER KAPSAMLI GELİR:			
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar			
Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları/Azalışları		--	--
Maddi Olmayan Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları/Azalışları		--	--
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları		--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Diğer Kapsamlı Gelirinden Kâr/Zararda Sınıflandırılmayacak Paylar		--	--
Diğer Kâr veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelir Unsurları	38	(169.803)	(93.156)
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		--	--
- Dönem Vergi Gideri (-)/Geliri		--	--
- Ertelenmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	38	33.961	18.631
Kâr veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Yabancı Para Çevirim Farkları		--	--
Satılmaya Hazır Finansal Varlıkların Yeniden Değerleme ve/veya Sınıflandırma Kazançları/Kayıpları		--	--
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları	38	(1.464.721)	2.666.029
Yurtdışındaki İşletmeye İlişkin Yatırım Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları		--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Diğer Kapsamlı Gelirinden Kâr/Zararda Sınıflandırılacak Paylar		--	--
Diğer Kâr veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelir Unsurları		--	--
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler Gelir/Giderleri		--	--
- Dönem Vergi Gideri (-)/Geliri		--	--
- Ertelenmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	38	292.944	(533.206)
DİĞER KAPSAMLI GELİR		(1.307.619)	2.058.298
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		38.129.525	(131.234.572)
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı:			
Azınlık Payları		(179.490)	(1.737.522)
Ana Ortaklık Payları		38.309.015	(129.497.050)

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 ve 31.12.2013 Tarihlerinde Sona Eren Dönelmlere Ait Konsolide Özkaynaklar Değişim Tabloları

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

				Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler
	Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Pay İhraç Primleri/İskontoları	Diğer Kazanç/(Kayıplar)	Riskten Korunma Kazanç/(Kayıplar)
01.01.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler-Önceden raporlanan		613.169.118	247.403.635	--	--
Muhasebe politikalarındaki değişikliklere ilişkin düzeltmeler	2.6.20	--	--	(251.602)	--
01.01.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(251.602)	--
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	30	--	--	--	--
Rasa Elektrik Üretim A.Ş. radyatör şubesinin bölünme etkisi		--	--	--	--
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	694	(150)
Yedekler ve geçmiş yıllar kâr/(zararlarına) transfer	30	--	--	--	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	(74.525)	--
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	38	--	--	--	2.132.824
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	--	--
31.12.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler-Önceden raporlanan		613.169.118	247.403.635	(325.433)	2.132.674
Dipnot 2'de yapılan açıklamaya ilişkin düzeltmeler	2.3	--	--	--	--
01.01.2014 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(325.433)	2.132.674
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	239	231
Yedekler ve geçmiş yıllar kâr/(zararlarına) transfer	30	--	--	--	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	(135.842)	--
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	38	--	--	--	(1.171.777)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	--	--
31.12.2014 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(461.036)	961.128

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

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2014 ve 31.12.2013 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait Konsolide Özkaynaklar Değişim Tabloları
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Birikmiş Kârlar					
Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kâr/ (Zararları)	Net Dönem Kârı/ Zararı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
26.428.717	(1.510.208)	230.134.463	1.115.625.725	400.996	1.116.026.721
--	144.748	106.854	--	--	--
26.428.717	(1.365.460)	230.241.317	1.115.625.725	400.996	1.116.026.721
22.781	(464.233)	--	(441.452)	--	(441.452)
2.192.785	--	--	2.192.785	--	2.192.785
(1.555)	(130.455)	--	(131.466)	(1.606.056)	(1.737.522)
1.695.472	228.545.845	(230.241.317)	--	--	--
--	--	--	(74.525)	--	(74.525)
--	--	--	2.132.824	--	2.132.824
--	--	(131.555.348)	(131.555.348)	--	(131.555.348)
30.338.200	226.585.697	(131.555.348)	987.748.543	(1.205.060)	986.543.483
--	(2.450.560)	--	(2.450.560)	--	(2.450.560)
30.338.200	224.135.137	(131.555.348)	985.297.983	(1.205.060)	984.092.923
(485)	304	--	289	(179.777)	(179.488)
1.314.304	(132.869.652)	131.555.348	--	--	--
--	--	--	(135.842)	--	(135.842)
--	--	--	(1.171.777)	--	(1.171.777)
--	--	39.616.634	39.616.634	--	39.616.634
31.652.019	91.265.789	39.616.634	1.023.607.287	(1.384.837)	1.022.222.450

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 ve 31.12.2013 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait Konsolide Nakit Akış Tabloları

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2014	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2013
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		260.947.126	623.358.997
Dönem Kârı/Zararı		39.437.144	(133.292.870)
Dönem Net Kârı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		117.324.272	111.376.403
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	14	121.497.262	111.783.801
Değer Düşüklüğü/İptali İle İlgili Düzeltmeler	34	--	965.985
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			--
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	27	1.829.338	1.163.245
- Şüpheli Alacak Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		3.739.937	9.269
- Dava Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		--	--
- İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler			--
- Faiz Geliri		(962.842)	(298.205)
- Faiz Gideri		646.892	12.872.780
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevirim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Pay Bazlı Ödemeler İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları/Kazançları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
İştiraklerin Dağıtılmamış Kârları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Vergi Gideri/Geliri İle İlgili Düzeltmeler	40	(12.824.430)	(17.313.257)
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıp/Kazançlar İle İlgili Düzeltmeler	35	(1.182.258)	--
Yatırım ya da Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışlarına Neden Olan Diğer Kalemlere İlişkin Düzeltmeler		4.580.373	2.192.785
Kâr/Zarar Mutabakatı İle İlgili Diğer Düzeltmeler		--	--
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		115.869.881	647.103.455
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	(19.211.199)	(115.415.847)
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	51.392.414	43.823.157
İlişkili Taraflardan Alacaklardaki Artış İli İlgili Düzeltmeler	6	7.722.249	665.795.778
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklarda Artış/Azalış		--	--
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	4.413.291	(7.693.754)
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	55.634.705	57.543.789
İlişkili Taraflara Borçlardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler	6	13.373.028	18.216.472
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlardaki Artış/Azalış		--	--
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	4.076.085	164.372
Canlı Varlıklardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Diğer Cari/Dönen Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	(37.559.912)	17.835.194
Diğer Duran Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	--	--
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	12	(217.412)	361.151
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	27	1.262.531	649.817
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		34.984.101	(34.176.674)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		272.631.297	625.186.988
Ödenen Temettüleri		--	--
Alınan Temettüleri		--	--
Ödenen Faiz		--	--
Alınan Faiz		--	--
Vergi Ödemeleri/İadeleri	40	(11.231.906)	(1.235.513)
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		(452.265)	(592.478)

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

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 ve 31.12.2013 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait Konsolide Nakit Akış Tabloları

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş	Bağımsız Denetim'den Geçmiş
		01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(740.747.692)	(596.640.706)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Kaybı Sonucunu Doğuracak Satışlara İlişkin Nakit Girişleri		--	--
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları	47	(412.408)	119.575
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Satılması Sonucu Elde Edilen Nakit Girişleri	47	--	345.577
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Edinimi İçin Yapılan Nakit Çıkışları		--	--
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	14, 17	11.553.971	45.515.033
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	14, 17	(753.353.978)	(639.954.862)
Diğer Uzun Vadeli Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Diğer Uzun Vadeli Varlık Alımlarından Nakit Çıkışları		--	--
Verilen Nakit Avans ve Borçlar		--	--
Verilen Nakit Avans ve Borçlardan Geri Ödemeler		--	--
Türev Araçlardan Nakit Çıkışları	38, 46	--	(2.666.029)
Türev Araçlardan Nakit Girişleri	38, 46	1.464.723	--
Devlet Teşviklerinden Elde Edilen Nakit Girişleri		--	--
Alınan Temettüer		--	--
Ödenen Faiz		--	--
Alınan Faiz		--	--
Vergi Ödemeleri/İadeleri		--	--
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		--	--
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		491.689.763	(44.938.998)
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Çıkarılmış Tahvillerden Kaynaklanan Değişim		--	--
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri	47	669.012.299	413.961.624
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	47	(81.182.129)	(387.440.673)
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		--	--
Devlet Teşviklerinden Elde Edilen Nakit Girişleri		--	--
Ödenen Temettüer		--	--
Alınan Faiz		8.323.846	11.841.393
Ödenen Faiz		(104.464.253)	(83.301.342)
Vergi Ödemeleri/İadeleri		--	--
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		--	--
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		11.889.197	(18.220.707)
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		--	--
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		11.889.197	(18.220.707)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	22.348.803	40.569.510
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	34.238.000	22.348.803

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

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

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

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2013: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2014	31.12.2013
Kayıtlı sermaye tavanı	4.750.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	577.500.000
Tescilli beklenen sermaye	--	35.669.118
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	613.169.118

Kazancı Holding A.Ş.'nin toplam sermaye içerisindeki pay oranı 31.12.2014 tarihi itibarıyla %61,98 olup nihai kontrol gücüne sahip ortaklıktır.

	31.12.2014	
	Sermayeye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118

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

Aksa Enerji'nin 8 kişiden oluşan Yönetim Kurulu'nun yarısı, (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adaylar arasından Genel Kurul tarafından seçilmektedir.

Ana Ortaklık'ın merkez adresi, Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmaçı, No:10, Kavacak-Beykoz, İstanbul/Türkiye'dir. 31.12.2014 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ta çalışan personel sayısı 261'dir (31.12.2013: 259).

Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıkların 31.12.2014 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı toplam 777 (31.12.2013: 584) olup kategorileri itibarıyla çalışan personel sayıları aşağıdaki gibidir:

Kategori	Personel sayısı
İdari	241
Üretim	536
Toplam	777

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Ana Ortaklık nezdinde 31.12.2014 tarihi itibarıyla aşağıda belirtilen bağlı ortaklıklar konsolide edilmektedir:

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

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

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.- Y.Ş.:

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

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

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

Şirket'in hisselerinin %100'ü Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2014 itibarıyla, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'de çalışan personel sayısı 85'dir (31.12.2013: 79).

2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.:

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

Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'nin elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin'de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.'den 01.12.2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır. Radyatör imalatının gerçekleştirildiği bölüm Kasım 2013 itibarıyla bölünmüş ve Rasa Endüstriyel Radyatörler Sanayi ve Ticaret A.Ş. unvanını almıştır. Rasa Endüstriyel Radyatörler Sanayi ve Ticaret A.Ş. 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihli konsolide finansal durum tablolarında Ana Ortaklık tarafından ortaklığı bulunmadığından konsolide edilmemiş olup ilişkili taraflar hesabında gösterilmiştir.

Şirket'in hisselerinin %99,96'sı Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2014 tarihi itibarıyla Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'de çalışan personel sayısı 17'dir (31.12.2013: 18).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi:

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

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi 2004 yılında, Sebenoba/Hatay ve Karakurt/Manisa'da kurulu olan ve üretim kapasiteleri sırasıyla 30 MW ve 10,8 MW olan 2 rüzgar enerji santralinin işletim lisansını almıştır. Hatay ili Samandağ ilçesi sınırları içerisindeki Sebenoba Rüzgar Santrali'nin kapasite artırma çalışmaları çerçevesinde, toplam 13 MW kurulu gücündeki 2 adet 2 MW ve 3 adet 3 MW türbin olmak üzere, 5 adet rüzgar türbininin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nca kabulü 20.12.2014 tarihinde yapılmış ve ticari işletmeye alınmıştır. Lisans kapsamında geri kalan 17 MW'lık bölümün 2015 yılı başlarında ticari faaliyete geçmesi beklenmekte olup Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali'nin toplam kurulu gücü 43 MW'a yükselmiştir.

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

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

31.12.2014 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nde çalışan personel sayısı 32'dir (31.12.2013: 32).

4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi:

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

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

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

31.12.2014 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 23'dür (31.12.2013: 23).

5. Rasa Enerji Üretim Anonim Şirketi:

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

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

Ayrıca 2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan ve kurulu gücü 129 MW olan Urfa Santrali, Ağustos 2011 tarihi itibarıyla operasyona alınmıştır. Söz konusu doğalgaz yakıtlı enerji santralinin atık ısı kazanları ve buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak 08.10.2012 tarihi itibarıyla devreye alınmıştır.

31.12.2014 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 81'dir (31.12.2013: 81).

6. İdil İki Enerji Sanayi Anonim Şirketi:

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

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

31.12.2014 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 24'tür (31.12.2013: 18).

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

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

31.12.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 6'dır (31.12.2013: 5).

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

Kırklareli-Kıyıköy rüzgar parkı, henüz yatırım aşamasında olan toplam 3 MW'lik bölüm de dahil olmak üzere toplam 27 MW kurulu güce sahip olup Şirketin %80 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 17.08.2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012 hesap döneminde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı %90,45'e yükselmiştir.

31.12.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 11'dir (31.12.2013: Yoktur).

9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.:

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

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

Santralin 2015 yılında faaliyete geçmesi hedeflenmekte olup 31.12.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 197'dir (31.12.2013: 57).

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

Balıkesir'de kurulu gücü 24 MW olan ve 3 MW ek kapasitesinin yatırımı devam eden rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Şirket'in %94 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'den satın alınmıştır.

31.12.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 11'dir (31.12.2013: 10).

11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.

Şirket'in %99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 02.04.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'den satın alınmıştır. 31.12.2014 itibarıyla, Şirket gayri faal durumda olduğundan çalışan personeli bulunmamaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

12. Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.

Şirket bünyesinde 24 MW kurulu güce sahip Siirt fuel oil elektrik üretim santrali ile 13 MW kurulu güce sahip hidroelektrik üretim santrali bulunmaktadır.

Şirket'in %100 oranındaki hissesi Grup bünyesindeki ortaklıklardan Rasa Elektrik Üretim A.Ş. tarafından 31.08.2014 tarihi itibarıyla satın alınmıştır. 31.12.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 29'dur.

31.12.2014 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarının sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Lisans No	Kurulu güç-kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil				120	120
Aksa Enerji	Belen- Atik (İskenderun-Hatay)	RES	13.03.2008	49 yıl	EÜ/1531-10/1118	30	18
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13.11.2007	30 yıl	EÜ/1374-6/995	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21.02.2008	30 yıl	EÜ/1501-3/1089	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29.09.2005	40 yıl	EÜ/555-4/578	15	15
Aksa Enerji	Mardin	Fuel oil	14.07.2011	49 yıl	EU/3323-3/2006	32	32
Aksa Enerji	Samsun	Doğalgaz	28.07.2011	49 yıl	EÜ/3338-61/2025	131	131
Aksa Enerji	Erzincan (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-2/1056	85	--
Aksa Enerji	Mersin (*)	HES	14.06.2007	49 yıl	EÜ/1224-5/872	20	--
Aksa Enerji	Kayseri (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-3/1057	30	--
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı (*)	HES	30.10.2008	49 yıl	EÜ/1820-9/1287	26	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. (*)	HES	20.05.2010	49 yıl	EÜ/2564-3/1627	24	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25.03.2008	30 yıl	EÜ/1546-1/1127	270	--
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-3/823	27	24
Ayres	Ayvack	RES	01.11.2007	25 yıl	EÜ/1054-11/780	5	5
Baki Elektrik	Merkez-Şamlı-Balıkesir	RES	06.04.2004	49 yıl	EÜ/311-4/433	127	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay	RES	04.06.2004	49 yıl	EÜ/325-3/458	60	43
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa	RES	05.12.2003	49 yıl	EÜ/250-4/389	11	11
İdil İki	Şirnak	Termik	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-16/818	24	24
İdil İki	Ordu	HES	25.04.2008	49 yıl	EÜ/1583-8/1152	62	--
Rasa Enerji	Van	Doğalgaz	15.01.2009	49 yıl	EÜ/1938-8/1380	115	115
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12.05.2011	49 yıl	EÜ/3210-3/1940	270	129
Rasa Elektrik	Mardin	Fuel oil	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-15/817	33	33
Kapıdağ	Balıkesir	RES	12.12.2006	49 yıl	EÜ/1003-1/753	35	24
Siirt Akköy	Akköy Giresun	HES	21.05.2014	42 yıl	EU/5017-1/03063	13	13
Siirt Akköy	Siirt	Fuel oil	28.05.2014	20 yıl	EU/5030-1/03022	24	24
Toplam						3.754	2.140

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

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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

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

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

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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

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

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

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar

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

İlişikteki finansal tablolar, SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur. Bu kapsamda geçmiş döneme ilişkin konsolide finansal tablolarında gerekli değişiklikler yapılmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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

Mali tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Finansal tabloların onaylanması:

Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla düzenlenmiş bilançosu ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait kapsamlı gelir tablosu 06.03.2015 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından yayımlanmak üzere onaylanmıştır. Söz konusu finansal tablolar Genel Kurul tarafından onaylanması sonucunda kesinleşecektir.

2.2) İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

Grup'un işlevsel ve raporlama para birimi Türk Lirası ("TL")'dir. 31.12.2014 tarihli finansal tablolar ve karşılaştırmak amacıyla kullanılacak önceki döneme ait finansal veriler de dahil olmak üzere ilişikteki finansal tablolar TL cinsinden hazırlanmıştır.

2.3) Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

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

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

Grup'un konsolide edilen bağlı ortaklıklarından Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti.'nin kontrolünü sağlayan %95'lik payının alınmasından sonra 13.08.2010 tarihinde gerçekleştirilen %4,99'luk ilave sermaye payının iktisabından kaynaklanan 2.450.560 TL tutarındaki pozitif fark UMS 27 kapsamında özkaynaklarda gösterilmek üzere 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihli finansal durum tablolarında düzeltilmiştir.

2.4) Konsolidasyon Esasları

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık nezdinde tam konsolidasyon yöntemine göre konsolide edilen ortaklıkların unvanları ve bu ortaklıklardaki etkin hisse oranları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık	Sermaye içindeki etkin hisse oranı (%)	
	31.12.2014	31.12.2013
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	100,00	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	99,96	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	99,99	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	99,99	99,99
7. Ayres Ayvacak Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.	99,00	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.	90,45	90,45
9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	94,00	94,00
11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	99,99	99,99
12. Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	100,00	--

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.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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

31.12.2014 ve 31.12.2013 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 edilen tanımlanabilir her bir varlık ve borcunu, ayrıca varsa iktisap nedeniyle ortaya çıkan şerefiye veya negatif şerefiyeyi bilançosuna alır.

2.5) Şerefiye/Negatif Şerefiye

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

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

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

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

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

2.6) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

2.6.1) Hasılat

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

Satış karşılığında nakit veya nakit benzerlerinin alındığı durumlarda, hasılat söz konusu nakit veya nakit benzerlerinin 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 finansal tablolara alınır. Net satışlar, indirimler ve iadeler düşüldükten sonraki faturalanmış satış bedelinden oluşmaktadır. Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak dönem içinde TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir (Dipnot 31).

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

2.6.2) Stoklar

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

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

2.6.3) İlişkili taraflar

Bu finansal tabloların amacı doğrultusunda Grup sermayesinde pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişi ortaklar, bağlı ortaklıklar, iştirakler, ortaklardan doğrudan veya dolaylı sermaye ve yönetim ilişkisi içinde bulunduğu Grup'un iştirakleri ve bağlı 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 6).

2.6.4) Maddi duran varlıklar

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

Arsaların, ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiğinden amortisman 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 amortisman 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.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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

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

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

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

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

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 satış gerçekleştirilmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akımlarının bilanço tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

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

2.6.5) Maddi olmayan duran varlıklar

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

2.6.6) Finansal araçlar

- Türev olmayan finansal araçlar

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

- Türev finansal araçlar

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

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

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

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

2.6.7) Varlıklarda değer düşüklüğü

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

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

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

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

2.6.8) Kur değişiminin etkileri

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

2.6.9) Hisse başına kazanç

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

2.6.10) Karşılıklar, şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

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

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

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.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2.6.11) Kiralama işlemleri

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

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

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

Grup'un UMS 17 uyarınca 2014 ve 2013 hesap dönemlerinde muhasebeleştirilen koşullu kira tutarı bulunmamakta olup, mevcut finansal kiralama sözleşmeleri kapsamında yenileme veya satın alma opsiyonları ile fiyat ayarlama, temettü ödemeleri, ek borçlanma ve yeni kiralamarlar gibi kira anlaşmalarında sınırlama hükümleri bulunmamaktadır.

Grup'un faaliyet kiralaması kapsamında kiracı sıfatıyla kiralamış bulunduğu varlıklar ofis ve santrallerin bulunduğu arazilere ilişkin kira bedellerinden oluşmakta olup 31.12.2014 tarihinde sona eren dönem içinde söz konusu faaliyet kiralamalarının toplam tutarı 2.013.260 TL (01.01.-31.12.2013: 1.881.799 TL)'dir.

2.6.12) Çalışanlara sağlanan faydalar

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

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

2.6.13) Borçlanma maliyetleri ve alınan krediler

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

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

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

2.6.14) Ticari alacaklar ve değer düşüklüğü

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

2.6.15) Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Dönemin kâr ve 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 40). Geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtları ise diğer faaliyetlerden gider ve zararlar kalemi altında muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi geliri veya gideri ertelenmiş verginin doğrudan özkaynak altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmadığı durumlarda, dönemin kâr veya zararına dahil edilir. Ertelenmiş vergi özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemde kaynaklanıyorsa, ilgili özkaynaklar kalemi altında muhasebeleştirilir.

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

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

2.6.16) Netleştirme/mahsup

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

Dipnot 47'de açıklandığı üzere Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla diğer finansal yükümlülüklerinin 43.761.479 TL (31.12.2013: 15.643.338 TL) tutarındaki kısmı KKTC Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2014 tarihi itibarıyla finansal durum tablosunda KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 15.932.758 TL (31.12.2013: 20.562.076 TL) tutarındaki kısmı söz konusu faktoring borçları ile netleştirilmiş olarak yer almaktadır.

2.6.17) Ticari borçlar

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

2.6.18) 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 50).

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

2.6.19) Nakit akım tablosu

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları, Grup'un esas faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir. Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 53).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2.6.20) Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31.12.2014 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31.12.2013 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 01.01.-31.12.2014 dönemine ilişkin konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 01.01.-31.12.2013 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. Cari dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır.

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

2.6.21) Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

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

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

2.6.22) Finansal teminat sözleşmesi

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

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

Kazancı Holding, Kazancı Ailesi ve ilişkili şirketleri ile birlikte müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla genel kredi taahhünamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Dipnot 6'da açıklanmıştır.

2.7) Yeni ve Revize Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanması

Grup cari döneme ait finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, TMS/IFRS ve TMS/IFRS Yorumları ile tutarlı olarak uygulanmıştır. IFRS uyarınca 01.01.2014 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumların Grup'un finansal tabloları üzerinde etkisi olmamıştır.

Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan IFRS'ler

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

TFRS 9 Finansal Araçlar - Sınıflandırma ve Açıklama

Aralık 2012'de yapılan değişiklikle yeni standart, 01.01.2015 tarihi ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır. TFRS 9 Finansal Araçlar standardının ilk safhası finansal varlıkların ve yükümlülüklerin ölçülmesi ve sınıflandırılmasına ilişkin yeni hükümler getirmektedir. TFRS 9'a yapılan değişiklikler esas olarak finansal varlıkların sınıflama ve ölçümünü ve gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılan finansal yükümlülüklerin ölçümünü etkileyecektir ve bu tür finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer değişikliklerinin kredi riskine ilişkin olan kısmının diğer kapsamlı gelir tablosunda sunumunu gerektirmektedir. Grup, standardın finansal durum ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

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

TMS 19'a göre tanımlanmış fayda planları muhasebeleştirilirken çalışan ya da üçüncü taraf katkıları göz önüne alınmalıdır. Değişiklik, katkı tutarı hizmet verilen yıl sayısından bağımsız ise, işletmelerin söz konusu katkıları hizmet dönemlerine yaymak yerine, hizmetin verildiği yılda hizmet maliyetinden düşerek muhasebeleştirilebileceklerini açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik, 01.07.2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olmayacaktır.

TMS 16 ve TMS 38 - Kabul Edilebilir Amortisman ve İtfa Yöntemlerinin Açıklığa Kavuşturulması (TMS 16 ve TMS 38'deki Değişiklikler)

TMS 16 ve TMS 38'deki değişiklikler, maddi duran varlıklar için hasılatla dayalı amortisman hesaplaması kullanımını yasaklamış ve maddi olmayan duran varlıklar için hasılatla dayalı amortisman hesaplaması kullanımını önemli ölçüde sınırlandırmıştır. Değişiklikler, 01.01.2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olmayacaktır.

TMS/TFRS'lerdeki Yıllık İyileştirmeler

KGK, Eylül 2014'te "2010-2012 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler" ve "2011-2013 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler" ile ilgili olarak aşağıdaki standart değişikliklerini yayınlamıştır. Değişiklikler 01.07.2014'den itibaren başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir.

Yıllık İyileştirmeler - 2010-2012 Dönemi

TFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler

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

TFRS 3 İşletme Birleşmeleri

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

TFRS 8 Faaliyet Bölümleri

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

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

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

TMS 24 İlişkili Taraf Açıklamaları

Değişiklik, kilit yönetici personeli hizmeti veren yönetici işletmenin, ilişkili taraf açıklamalarına tabi ilişkili bir taraf olduğunu açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik geriye dönük olarak uygulanacaktır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Yıllık İyileştirmeler - 2011-2013 Dönemi

TFRS 3 İşletme Birleşmeleri

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

TFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü Karar Gereklileri

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

TMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Gayrimenkulün yatırım amaçlı gayrimenkul ve sahibi tarafından kullanılan gayrimenkul olarak sınıflanmasında TFRS 3 ve TMS 40'ın karşılıklı ilişkisini açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

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

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS'deki değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir. Fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/ yayınlanmamıştır ve bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat

UMSK Mayıs 2014'te UFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat ortak standardını yayınlamıştır. Standarttaki yeni beş aşamalı model, hasılatın muhasebeleştirme ve ölçüm ile ilgili gereklilikleri açıklamaktadır. Standart, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılatla uygulanacak olup bir işletmenin olağan faaliyetleri ile ilgili olmayan bazı finansal olmayan varlıkların (örneğin maddi duran varlık çıkışları) satışının muhasebeleştirilip ölçülmesi için model oluşturmaktadır. UFRS 15, 01.01.2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. UFRS 15'e geçiş için iki alternatif uygulama sunulmuştur; tam geriye dönük uygulama veya modifiye edilmiş geriye dönük uygulama. Modifiye edilmiş geriye dönük uygulama tercih edildiğinde önceki dönemler yeniden düzenlenmeyecek ancak mali tablo dipnotlarında karşılaştırmalı rakamsal bilgi verilecektir. Şirket, standardın finansal durum ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 9 Finansal Araçlar - Nihai Standart (2014)

UMSK, Temmuz 2014'te UFRS 9 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardının yerine geçecek olan ve sınıflandırma ve ölçme, değer düşüklüğü ve finansal riskten korunma muhasebesi aşamalarından oluşan projesi UFRS 9 Finansal Araçlar'ı nihai olarak yayınlamıştır. UFRS 9 finansal varlıkların içinde yönetildikleri iş modelini ve nakit akım özelliklerini yansıtan akılcı, tek bir sınıflama ve ölçüm yaklaşımına dayanmaktadır. Bunun üzerine, kredi kayıplarının daha zamanında muhasebeleştirilebilmesini sağlayacak ileriye yönelik bir beklenen kredi kaybı modeli ile değer düşüklüğü muhasebesine tabi olan tüm finansal araçlara uygulanabilen tek bir model kurulmuştur.

Buna ek olarak, UFRS 9, banka ve diğer işletmelerin, finansal borçlarını gerçeğe uygun değeri ile ölçme opsiyonun seçtikleri durumlarda, kendi kredi değerliliklerindeki düşüşe bağlı olarak finansal borcun gerçeğe uygun değerindeki azalmadan dolayı kâr veya zarar tablosunda gelir kaydetmeleri sonucunu doğuran "kendi kredi riski" denilen sorunu ele almaktadır. Standart ayrıca, risk yönetimi ekonomisini muhasebe uygulamaları ile daha iyi ilişkilendirebilmek için geliştirilmiş bir finansal riskten korunma modeli içermektedir. UFRS 9, 01.01.2018 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir; ancak, erken uygulamaya izin verilmektedir. Ayrıca, finansal araçların muhasebesi değiştirilmeden "kendi kredi riski" ile ilgili değişikliklerinin tek başına erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UMS 27 - Bireysel Mali Tablolarda Özkaynak Yöntemi (Değişiklik)

Ağustos 2014'te UMSK, işletmelerin bireysel finansal tablolarında bağlı ortaklıklar ve iştiraklerdeki yatırımların muhasebeleştirilmesinde özkaynak yönteminin kullanılması seçeneğini yeniden sunmak için UMS 27'de değişiklik yapmıştır. Buna göre işletmelerin bu yatırımları:

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

İşletmelerin aynı muhasebeleştirilmeyi her yatırım kategorisine uygulaması gerekmektedir. Bunun sonucu olarak UFRS 1 Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Kez Uygulanmasında bir değişiklik yapılmıştır. UFRS 1’de yapılan değişiklik, ilk kez uygulama yapan işletmelerin, geçmişte gerçekleşen işletme birleşmeleri için yatırımın satın alınması sırasında UFRS 1 muafiyetini uygularken bireysel finansal tablolarında özkaynak yöntemini kullanarak yatırımlarını muhasebeleştirilmesine izin vermektedir. Bu değişiklik 01.01.2016 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerli olup, geçmişe dönük olarak uygulanmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmekte olup, erken uygulama açıklanmalıdır. Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

Yıllık İyileştirmeler - 2010-2012 Dönemi

UFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü

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

Yıllık İyileştirmeler - 2012-2014 Dönemi

UMSK, Eylül 2014’te UFRS’deki yıllık iyileştirmelerini “UFRS Yıllık İyileştirmeler, 2012-2014 Dönemi” adı altında yayınlamıştır. Doküman, değişikliklerin sonucu olarak değişikliğe uğrayan standartlar ve ilgili gereçler hariç, dört standarda beş değişiklik getirmektedir. Etkilenen standartlar ve değişikliklerin konuları aşağıdaki gibidir:

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

Bu değişiklik 01.01.2016 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerli olup, erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliklerin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UFRS 10 ve UMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları (Değişiklikler)

UMSK, Eylül 2014’te, UFRS 10 ve UMS 28’deki bir iştirak veya iş ortaklığına verilen bir bağlı ortaklığın kontrol kaybını ele almadaki gereklilikler arasındaki tutarsızlığı gidermek için UFRS 10 ve UMS 28’de değişiklik yapmıştır. Bu değişiklik ile bir yatırımcı ile iştirak veya iş ortaklığı arasında, UFRS 3’te tanımlandığı şekli ile bir işletme teşkil eden varlıkların satışı veya katkısından kaynaklanan kazanç veya kayıpların tamamının yatırımcı tarafından muhasebeleştirilmesi gerektiği açıklığa kavuşturulmuştur. Eski bağlı ortaklıkta tutulan yatırımın gerçeğe uygun değerden yeniden ölçülmesinden kaynaklanan kazanç veya kayıplar, sadece ilişkisiz yatırımcıların o eski bağlı ortaklıktaki payları ölçüsünde muhasebeleştirilmelidir. İşletmelerin bu değişikliği, 01.01.2016 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için ileriye dönük olarak uygulamaları gerekmektedir.

Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklikler Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

UFRS 10, UFRS 12 ve UMS 28: Yatırım İşletmeleri: Konsolidasyon İstisnasının Uygulanması (UFRS 10 ve UMS 28’de Değişiklik)

UMSK, Aralık 2014’te, UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar standardındaki yatırım işletmeleri istisnasının uygulanmasında ortaya çıkan aşağıdaki konuları ele almak için UFRS 10, UFRS 12 ve UMS 28’de değişiklikler yapmıştır: i) Konsolide finansal tablo sunumu muafiyeti, bir yatırım işletmesinin bağlı ortaklığı olan bir ana ortaklık için, yatırım ortaklığının bağlı ortaklıklarının tümünü gerçeğe uygun değeri ile ölçtüğü durumlarda geçerlidir, ii) Sadece kendisi bir yatırım işletmesi olmayan ve bir yatırım işletmesine destek hizmetleri sağlayan bir bağlı ortaklık konsolide edilir. Yatırım işletmesinin diğer tüm bağlı ortaklıkları gerçeğe uygun değeriyle ölçülür, iii) UMS 28 İştirakler ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar standardındaki değişiklikler, yatırımcının, özkaynak yöntemini kullanırken, yatırım işletmesi olan iştirak veya iş ortaklığı tarafından bağlı ortaklıklarına uygulanan gerçeğe uygun değer ölçümünü muhafaza etmesine olanak sağlamaktadır. Değişiklikler 01.01.2016 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmaktadır. Ancak, UFRS 10’daki değişiklikler ilk kez uygulandığında, UMS 8’in gerektirdiği sayısal bilginin sadece ilk uygulama tarihinden hemen önce gelen yıllık raporlama dönemi için sunulması gereklidir. Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerinde bir etkisi olması beklenmemektedir.

UMS 1: Açıklama İnisyatifi (UMS 1’de Değişiklik)

UMSK, Aralık 2014’te, UMS 1’de değişiklik yapmıştır. Bu değişiklikler; önemlilik, ayrıştırma ve alt toplamlar, dipnot yapısı, muhasebe politikaları açıklamaları, özkaynakta muhasebeleştirilen yatırımlardan kaynaklanan diğer kapsamlı gelir kalemlerinin sunumu alanlarında dar odaklı iyileştirmeler içermektedir. Bu değişiklikler 01.01.2016 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişikliklerin Grup’un finansal tablo dipnotları üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

NOT 3 - İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Grup 31.08.2014 tarihi itibarıyla Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin %100'üne 4.011.999 TL bedelle iktisap etmiştir.

Grup 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi A.Ş.'nin %94'üne 126.588.793 TL bedelle iktisap etmiştir.

Grup 02.04.2013 tarihi itibarıyla Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'nin %99,99'una 50.000 TL bedelle iktisap etmiştir.

NOT 4 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 5 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un 31.12.2014 tarihinde sona eren hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %99'luk (01.01.-31.12.2013: %98) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %1'lik (01.01.-31.12.2013: %2) kısmı jeneratör, linyit, doğalgaz malzemeleri ve yedek parça satışlarından oluşmaktadır.

UFRS 8'e göre; işletme, aşağıdaki sayısal alt sınırlarından herhangi birini karşılayan faaliyet bölümüne ilişkin bilgiyi ayrı raporlar;

(a) İşletme dışı müşterilere yapılan satışlar ve bölümler arası satışlar veya transferler de dahil olmak üzere, raporlanan hasılatının, işletme içi ve dışı tüm faaliyet bölümlerinin toplam hasılatının yüzde 10'unu veya daha fazlasını oluşturması.

(b) Raporlanan kârının veya zararının mutlak tutarının, (i) zarar bildirmemiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış kârının ve (ii) zarar bildirmiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış zararının, mutlak rakamlarla, yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

(c) Varlıklarının, tüm faaliyet bölümlerinin toplam varlıklarının yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

Bu kapsamda raporlama tarihi itibarıyla Grup'un faaliyet raporlamasını gerektirecek bir durum ortaya çıkmadığından UFRS 8 kapsamında faaliyet bölümleri raporlaması yapılmamıştır.

NOT 6 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Kısa Vadeli Alacaklar	31.12.2014	31.12.2013
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	58.587.030	61.541.535
- Yabancı Para	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(839.571)	(143.684)
Şüpheli alacaklar	12.575.611	12.575.611
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(12.575.611)	(12.575.611)
Toplam ticari alacaklar (Dipnot 7)	57.747.459	61.397.851
Ticari olmayan alacaklar		
- Türk Lirası	7.344.769	10.577.055
- Yabancı Para	--	--
Toplam ticari olmayan alacaklar (Dipnot 9)	7.344.769	10.577.055
Toplam	65.092.228	71.974.906

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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

	31.12.2014	31.12.2013
Vadesi geçen	10.872.339	5.762.036
3 aya kadar	55.059.459	66.356.554
3 - 6 ay arası	--	--
6 ay sonrası	--	--
Toplam	65.931.798	72.118.590

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	12.575.611	12.575.611
Dönem içi tahsilatlar (-)	--	--
Dönem sonu bakiye	12.575.611	12.575.611

	31.12.2014	31.12.2013
Kısa Vadeli Borçlar		
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	65.349.119	34.086.131
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(52.633)	(78.367)
Toplam ticari borçlar (Dipnot 7)	65.296.486	34.007.764

Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	2.990.891	20.853.952
Toplam ticari olmayan borçlar (Dipnot 9)	2.990.891	20.853.952

Toplam	68.287.377	54.861.716
---------------	-------------------	-------------------

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

	31.12.2014	31.12.2013
Vadesi geçenler	59.558.961	13.448.810
0 - 3 ay	8.781.048	41.491.273
3 ay - 1 yıl	--	--
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	68.340.009	54.940.083

31.12.2014 tarihinde sona eren ilk üç aylık dönemde ilişkili taraflardan olan alacaklar ve borçlar için dönem içinde uygulanan etkin faiz oranı ortalama %13 (01.01.-31.03.2013: %11), ikinci üç aylık dönemde %12 (01.04.-30.06.2013: %8), son üç aylık dönemde %11 (01.10.-30.09.2013: %9) ve son üç aylık dönemde %12 (01.01.-31.12.2013: ortalama %10)'dur.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

6.1) İlişkili taraflarla bakiyeler:

a) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31.12.2014		31.12.2013	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	9.027	--	--
Aksa Bandırma Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	5.074	--	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	6.759	--	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	17.857	--	772.433
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	58.361.000	--	48.748.528	22
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	646.655	--	4.084
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	3.894	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	2.169.498	--	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	488.816	305.794	784
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	78.243	--	--	3.393.681
	58.439.243	3.347.580	49.054.322	4.171.004
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa International Ltd.	--	1.565.818	--	1.565.818
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	10.408	258.412	--	283.093
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	--	46.772	--
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	90.976	--	--
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	73.864	--	--	64.374
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	6.880	--	1.504
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	350	40	--	40
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	4.469	--	4.470
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	10.850	--	1.340.441	--
Aksa Satış AHL Serbest Bölge	--	--	--	2.000
	95.472	1.926.595	1.387.213	1.921.299
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	52.315	--	--	1.167
Fatih Büyüktopçu	--	--	11.100.000	--
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	--	--	--	1.484
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	20.000	--	398.724
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	13.790	--	5.924
Mustafa Alp Emre Baysal	--	266.609	--	--
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	1.768.083	--	115.800
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	3.959.541
Tasfiye Halinde S.S. Endüstriyel Ürün Üreticileri	--	2.112	--	2.112
	52.315	2.070.594	11.100.000	4.484.752
Toplam	58.587.030	7.344.769	61.541.535	10.577.055

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

b) İlişkili taraflara borçlar:

	31.12.2014		31.12.2013	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	1.626	--	1.626
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	3.344	--	--
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	2.403	--	4.664
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	1.006	--	72.345
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	6.383.648	--	654.961	205
Aksa Havacılık A.Ş.	203.996	--	84.064	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	402.306	329.913	--	665.525
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	11.378	--	12.314
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	17.151.435	--	9.995.820	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	19.645.500	--	11.260.306	572
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	6.691	--	--	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	18.100	--	190	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	19.320.221	--	10.239.185	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	755	--	753
Deriş İnşaat A.Ş.	56.119	--	271.017	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	55.721	--	18.869.147
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	66	339.673	583.108	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	--	--	95.189	--
	63.188.082	745.819	33.183.840	19.627.151
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Far East PTE Ltd.	--	916.448	--	916.448
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	7.057	44.550	2.137
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	63.243	--	6.628	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	196.069	--	211.919	--
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	4.221
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	880	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	6.689	43.381	--	128.821
Fırat Aksa Elektrik Dağıtım A.Ş.	325	13.725	--	95.646
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	34.596	--	25.845	--
	300.922	981.491	288.942	1.147.273
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Aksa Müşteri Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	247
Ali Metin Kazancı	--	--	--	1.980
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	469.984	--	599.291	--
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	347.875	--	--	--
Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş. (Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.)	250	1.263.031	--	--
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	250	--	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	951.750	--	14.058	32.176
Mustafa Kurnaz	--	19	--	19
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	500	--	500
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	90.006	--	--	17.210
Sedat Siverek	--	31	--	30
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	27.366
	1.860.115	1.263.581	613.349	79.528
Toplam	65.349.119	2.990.891	34.086.131	20.853.952

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

6.2) İlişkili taraflarla yapılan alış-satış işlemleri:

Grup'un ilişkili taraflarıyla yapmış olduğu işlemler, muvazaasız işlemler için geçerli olan koşullara denk koşullar altında gerçekleştirilmiş olup aşağıda özetlenmiştir;

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	01.01.- 31.12.2014		01.01.- 31.12.2013	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	7.650	29.668	--
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	4.300	--	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	398	--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	1.156.600.761	1.911.555	940.271.886	--
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	1.985	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	333.108	3.291	2.836.809	--
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	15.110	40
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	339	2.012	--
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	3.300	--	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	12.195	--	2.875	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	700	--	--
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	43.765	1.282.257	--
	1.156.946.064	1.974.900	944.443.000	40
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	--	12.246	6.667
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	12.712	136.711	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	--	--	143.880
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	1.552.249	1.933
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	1.297.282	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	16.081.492	--	15.369.797	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	14.622.775	--	37.093.057	--
	30.704.267	12.712	55.461.342	152.480
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	9.655	--	1.213
Fatih Büyüktopçu	--	--	--	11.100.000
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	896.810	229.664	1.965.549	112.004
Siiirt Batman A.Ş.	--	--	102.500	--
	896.810	239.319	2.068.049	11.213.217
Toplam	1.188.547.141	2.226.931	1.001.972.391	11.365.737

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

b) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	01.01.- 31.12.2014		01.01.- 31.12.2013	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	76	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.834	--	--	--
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	5	--
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	71.420	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.730.065	2.105.742	--	--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	40.978.814	1.657.136	45.879.843	395.460
Aksa Havacılık A.Ş.	--	1.094.378	--	890.069
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	532.973	576.264	393.161	278.456
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	--	1.030	--
Aksa Makina Sanayi . A.Ş.	131.670	--	--	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	77.789.536	--	84.010.233	--
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.555	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	778	--	293
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	111.067.514	--	85.682.169	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	14.302	--	--	185
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	83.531.066	--	79.855.109	--
Deriş İnşaat A.Ş.	--	129.109	60.228	--
Kazancı Holding A.Ş.	422.129	140	--	126.590.286
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	5.590	4.651	130.554	221.562
	330.206.493	5.568.198	296.086.383	128.376.311
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	13.204	41.534	567	30.647
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	6.655	80.745	16.357	1.140
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	--	--	613.588
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.213	10.294	--	300
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	--	97.011
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	--	113.486
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	92.949	--	--	--
Real Makine İthalat İhracat A.Ş.	--	--	--	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	264.545	--	239.896	--
	401.566	132.573	256.820	856.172
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	177.489	747.420	3.288	447.310
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	347.875	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	497.509	808.565	301.575	359.279
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	--	250	--	--
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	250	--	--
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	--	28.645	--
	674.998	1.904.360	333.508	806.589
Toplam	331.283.057	7.605.131	296.676.711	130.039.072

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01.01.- 31.12.2014 Faiz ve kur farkı	01.01.- 31.12.2013 Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	61.653
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	1.505
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	6.860
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	25.312	2.019.997
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	1.797.229	4.200.972
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	8.215
Aksa Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	4.501
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	148.328
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	583.506	3.542.357
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	12.286
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	12.607
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	14.165
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	17.797
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağ. Ltd. Şti.	--	57.312
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	87.414	118.125
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	28.710
Kazancı Holding A.Ş.	15.728.824	17.329.885
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	5.843	124.994
	18.228.128	27.710.269
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.794	--
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	1.430	2.610
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	9.242
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	7.745	54.629
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	183	2.113
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	20	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	10.123	49.627
Renk Transmisyon San. A.Ş.	12.955	--
	34.250	118.221
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	29.814	1.362
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	395.288	1.085.277
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	289.667	--
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	1.150	--
Onan Enerji Üretim A.Ş.	154.668	6.578
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	77.705	298.589
	948.292	1.391.806
Toplam	19.210.670	29.220.296

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

d) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	01.01.- 31.12.2014 Faiz ve kur farkı	01.01.- 31.12.2013 Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	4.880
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	1.022
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	4.001
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	11.130	18.244
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	15.082.980	1.735.386
Aksa Havacılık A.Ş.	24.120	120.176
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	41.862	678.395
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	1.196	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	282.408	379.195
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	355.977	162.457
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.748	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	287.629	357.132
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	1.912	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	805
Deriş İnşaat A.Ş.	83.817	12.260
Kazancı Holding A.Ş.	413.798	127.104
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	29.916	37.976
	16.619.493	3.639.033
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	2.626	2.161
Aksa Teknoloji A.Ş.	21.395	2.100
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	4.425	77.893
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	64.596	74.989
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.126	288.590
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	76.412	95.148
Renk Transmisyon San. A.Ş.	8.704	3.581
	181.284	544.462
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	358.909	18.173
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	1.590	1.196
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.027.381	28.564
Mustafa Kurnaz	475	1.932
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	9.494	--
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	7.432
	1.397.849	57.297
Toplam	18.198.626	4.240.792

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

6.3) İlişkili taraflar lehine verilen kefalet vb. yükümlülükler:

Grup'un ilişkili taraflarının kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklar ve ilişkili şirketler lehine verdiği kefaletler toplamı 31.12.2014 tarihi itibarıyla 343.494.554 TL (31.12.2013: 1.402.259.559 TL)'dir (Dipnot 25). Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla ilişkili taraflar lehine vermiş olduğu teminat tutarına ilişkin mevcut kefalet riski Grup Yönetimi'nin beyanına göre 38.013.732 TL (31.12.2013: 498.862.905 TL)'dir.

6.4) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet vb. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 31.12.2014 tarihi itibarıyla 3.018.740.519 TL (31.12.2013: 3.159.136.410 TL)'dir (Dipnot 47).

Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) Grup'a olan borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesinin kapsamında yeniden rehin vermiştir. 25.12.2014 tarihi itibarıyla borçların kapanmış olması nedeniyle söz konusu rehin kaldırılmıştır.

6.5) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

01.01.-31.12.2014 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 4.441.384 TL'dir (01.01.-31.12.2013: 4.232.121 TL). Bu tutar Grup'un yönetim kurulu başkanı, yönetim kurulu üyeleri, genel müdür ve genel müdür yardımcılarında sağlamış olduğu toplam ücret ve benzeri faydalardan oluşmaktadır.

NOT 7 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2014	31.12.2013
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	30.724.069	76.259.591
- Yabancı para	123.643	3.752
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	218.054	4.806.690
- Yabancı para	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(123.271)	(154.521)
Şüpheli alacaklar	2.588.425	2.588.425
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.588.425)	(2.588.425)
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	30.942.495	80.915.512
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 6)	57.747.459	61.397.851
Toplam ticari alacaklar	88.689.954	142.313.363

Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Temlik edilen alacak ⁽¹⁾	18.584.203	20.264.680
Vadesi geçen	222.275	122.401
3 aya kadar	12.150.261	57.224.106
3- 6 ay arası	109.027	1.349.537
6 ay sonrası	--	2.109.309
Toplam	31.065.766	81.070.033

⁽¹⁾ 31.12.2014 tarihi itibarıyla 18.584.203 TL (31.12.2013: 20.264.680 TL) tutarındaki temlik edilen alacak tutarı Dipnot 25'te belirtildiği üzere finansal borçların teminatı olarak temlik edilen Teiaş'tan ve Kibtek'ten olan alacaklardan oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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

31.12.2014:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	10,50	0,17	0,02
31-60 gün	10,29	0,21	0,04
61+ gün	10,02	0,26	0,08

31.12.2013:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	8,66	0,17	0,22
31-60 gün	8,92	0,21	0,25
61+ gün	10,12	0,58	0,55

Grup sorunlu hale gelen ticari alacakları için müşteri bazında zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, ilgili müşterilerden tahsilat yapılamayacağı düşünülen alacakları kapsar. Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	2.588.425	2.594.414
Dönem içindeki artış	--	--
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	--	(5.989)
Dönem sonu bakiye	2.588.425	2.588.425
Uzun Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2014	31.12.2013
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	--	1.296.126
Toplam	--	1.296.126
Kısa Vadeli Ticari Borçlar	31.12.2014	31.12.2013
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	136.112.374	126.168.076
- Yabancı Para	64.586.544	18.206.112
Diğer ticari borçlar		
- Türk Lirası	--	1.980
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(594.259)	(500.473)
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	200.104.659	143.875.695
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	65.296.486	34.007.764
Toplam ticari borçlar	265.401.145	177.883.459

Grup'un ticari borçları ağırlıklı olarak hammadde ve maddi duran varlık alımı yapılan satıcılardan oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Grup'un ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Vadesi geçenler	89.220.780	36.957.474
0 - 3 ay	111.478.138	107.417.846
3 ay - 1 yıl	--	848
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	200.698.918	144.376.168

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

31.12.2014:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	10,50	0,17	0,02
31-60 gün	10,29	0,21	0,04
61+ gün	10,02	0,26	0,08

31.12.2013:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	8,66	0,17	0,22
31-60 gün	8,92	0,21	0,25
61+ gün	10,12	0,58	0,55

NOT 8 - FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 9 - DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2014	31.12.2013
Vergi dairesinden alacaklar	2.943	5.763.204
Verilen depozito ve teminatlar	295.959	286.505
Şüpheli alacaklar	4.155.354	498.451
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(4.155.354)	(498.451)
Diğer	114.754	398.009
Toplam ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	413.656	6.447.718
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 6)	7.344.769	10.577.055
Toplam kısa vadeli diğer alacaklar	7.758.425	17.024.773

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	498.451	553.382
Dönem içindeki artış	3.739.937	9.269
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(83.034)	(64.200)
Toplam	4.155.354	498.451

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2014	31.12.2013
Verilen depozito ve teminatlar ^(*)	1.163.205	3.282.371
Toplam	1.163.205	3.282.371

^(*): 31.12.2014 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatların 537.934 TL (31.12.2013: 1.107.695 TL) tutarındaki kısmı Takasbank'a verilmiş olan teminat tutarından oluşmaktadır.

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31.12.2014	31.12.2013
Ödenecek vergi borçları	10.096.782	5.935.444
Alınan depozito ve teminatlar	1.248.905	1.268.148
Diğer	250	66.260
Toplam ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar	11.345.937	7.269.852
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 6)	2.990.891	20.853.952
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	14.336.828	28.123.804

NOT 10 - STOKLAR

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
İlk madde-malzeme	146.140.500	145.629.041
Yarı mamuller	80.896.503	31.208.070
Mamuller	337.654	--
Ticari mallar	11.537	119.692
Diğer stoklar	53.451.582	84.669.774
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(11.639.160)	(11.639.160)
Toplam	269.198.616	249.987.417

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve santral için gerekli olan yedek parça ve işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Stoklara ilişkin olarak değer düşüklüğü oluşup oluşmadığı yapılan yaşlandırma çalışmaları neticesinde uzun zamandır hareket görmeyen stokların belirlenip hareket görmeme gerekçesine göre net gerçekleşebilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir. Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	11.639.160	476.849
Önceki dönemde maddi duran varlık olarak gösterilen bozulan makineye ilişkin karşılık tutarının tamir sonrası yedek parça stoklarına ilişkin karşılıklara sınıflandırılması (Not 14)	--	10.196.326
Dönem içindeki artış (Not 34)	--	965.985
Toplam	11.639.160	11.639.160

NOT 11 - CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

NOT 12 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Peşin Ödenmiş Giderler- Kısa Vadeli

	31.12.2014	31.12.2013
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	21.701.518	17.110.833
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	14.659.443	15.377.448
Peşin ödenen sigorta giderleri	3.591.552	1.128.116
Peşin ödenen diğer giderler	1.311.482	4.430.396
Toplam	41.263.995	38.046.793

Peşin Ödenmiş Giderler- Uzun Vadeli

	31.12.2014	31.12.2013
Verilen sabit kıymet alımı avansları ⁽¹⁾	79.436.173	109.929.425
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	58.225.534	71.056.547
Peşin ödenen diğer giderler	3.379	4.907
Toplam	137.665.086	180.990.879

⁽¹⁾ Grup'un Göynük termik santrali ve diğer devam eden elektrik üretim santralleri projeleri için tedarikçilere verilen avanslardan oluşmaktadır.

Ertelenmiş Gelirler- Kısa Vadeli

	31.12.2014	31.12.2013
Gelecek aylara ait kira gelirleri	143.739	361.151
Toplam	143.739	361.151

NOT 13 - YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

NOT 14 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

31.12.2014 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, Makine ve Cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2014 açılış	28.890.833	775.487	6.920.820	2.165.990.892	2.817.242	10.271.378	473.739	406.445.245	2.622.585.636
Alımlar	133.921	--	112.414	25.816.211	51.878	1.862.201	10.843	658.813.497	686.800.965
Satışlar	(82.079)	--	--	(2.404.356)	(136.815)	(56.346)	--	(9.292.117)	(11.971.713)
Transfer	--	--	--	134.051.367	--	--	--	(134.051.367)	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi ⁽¹⁾	--	152.865	--	67.784.462	--	81.629	--	113.772	68.132.728
31 Aralık 2014 kapanış	28.942.675	928.352	7.033.234	2.391.238.576	2.732.305	12.158.862	484.582	922.029.030	3.365.547.616
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2014 açılış	--	403.261	2.509.234	547.462.074	2.027.997	5.757.426	140.387	--	558.300.379
Dönem gideri	--	36.888	310.460	119.582.419	181.130	998.475	29.970	--	121.139.342
Satışlar	--	--	--	(1.410.434)	(136.816)	(52.751)	--	--	(1.600.001)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi ⁽¹⁾	--	1.099	--	3.084.462	--	11.214	--	--	3.096.775
31 Aralık 2014 kapanış	--	441.248	2.819.694	668.718.521	2.072.311	6.714.364	170.357	--	680.936.495
31 Aralık 2014 itibarıyla Net defter değeri	28.942.675	487.104	4.213.540	1.722.520.055	659.994	5.444.498	314.225	922.029.030	2.684.611.121

⁽¹⁾ Grup'un 31.08.2014 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olduğu Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin aktifindeki maddi duran varlıklardan oluşmaktadır.

Grup yabancı para cinsinden kullanmış olduğu yatırım kredileri ile ilgili oluşan borçlanma maliyetlerini Türk Lirası cinsinden piyasa kredi faizleri ile karşılaştırmış ve TMS 23 -Borçlanma Maliyetleri standardı kapsamında 01.01.-31.12.2014 döneminde toplam 44.773.138 TL (01.01.-31.12.2013: 21.371.100 TL) tutarındaki faiz ve kur farkı giderlerini yapılmakta olan yatırımlar hesabında özelliikli varlık niteliğindeki maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirmiştir.

Grup'un maddi duran varlıklarının önemli bir kısmını (%95) oluşturan enerji santrallerine ilişkin ekipman, makine ve teçhizatlar yatırımlar yeni tamamlanmış projeler olup UMS 36 kapsamında değerlendirilmiş ve herhangi bir değer düşüklüğüne uğramamıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

31.12.2013 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, Makine ve Cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2013 açılış	28.583.220	765.696	6.697.797	1.901.038.697	3.732.593	9.925.951	671.864	88.403.404	2.039.819.222
Alımlar	40.623	5.670	150.023	84.189.193	189.308	891.855	46.412	339.105.601	424.618.685
Satışlar	--	--	--	(35.577.728)	(941.293)	(127.063)	--	(16.051)	(36.662.135)
Yedek parça stoklara transfer	--	--	--	(965.985)	--	--	--	--	(965.985)
Transfer	--	--	--	103.288.788	--	--	--	(103.288.788)	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	266.990	4.121	73.000	117.234.894	53.528	96.507	--	82.241.079	199.970.119
Bölünme nedeniyle çıkışlar	--	--	--	(3.216.967)	(216.894)	(515.872)	(244.537)	--	(4.194.270)
31 Aralık 2013 kapanış	28.890.833	775.487	6.920.820	2.165.990.892	2.817.242	10.271.378	473.739	406.445.245	2.622.585.636
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2013 açılış	--	369.974	2.199.081	447.424.188	2.530.535	5.167.089	264.074	--	457.954.941
Dönem gideri	--	32.695	299.315	109.728.225	247.777	992.737	30.849	--	111.331.598
Satışlar	--	--	--	(8.165.874)	(637.557)	(49.467)	--	--	(8.852.898)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	--	592	10.838	1.165.378	36.151	76.883	--	--	1.289.842
Bölünme nedeniyle çıkışlar	--	--	--	(2.689.843)	(148.909)	(429.816)	(154.537)	--	(3.423.105)
31 Aralık 2013 kapanış	--	403.261	2.509.234	547.462.074	2.027.997	5.757.426	140.386	--	558.300.378
31 Aralık 2013 itibarıyla Net defter değeri	28.890.833	372.226	4.411.586	1.618.528.818	789.245	4.513.952	333.353	406.445.245	2.064.285.258

Grup yabancı para cinsinden kullanmış olduğu yatırım kredileri ile ilgili oluşan borçlanma maliyetlerini Türk Lirası cinsinden piyasa kredi faizleri ile karşılaştırmış ve TMS 23 -Borçlanma Maliyetleri standardı kapsamında 01.01.-31.12.2013 döneminde toplam 21.371.100 TL (01.01.-31.12.2012: 8.573.194 TL) tutarındaki faiz ve kur farkı giderlerini yapılmakta olan yatırımlar hesabında özelliği varlık niteliğindeki maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirmiştir.

31.12.2014 tarihi itibarıyla devam eden yatırımlar:

Proje	31.12.2014 Harcama Tutarı	Teknik Tamamlanma Yüzdesi (%)
Bolu Göynük termik santral yatırımı	735.027.703	95,00
Sebenoba - Rüzgar santrali projesi	52.297.055	43,30
Kozbükü - Hidroelektrik santrali projesi	82.633.993	54,00
Kıyıköy - Rüzgar santrali projesi	11.943.060	85,70
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral yatırımı	4.891.058	98,00
Belen Atik - Rüzgar santrali projesi	7.605.598	60,00
Kapıdağ - Rüzgar santrali projesi	15.655.184	68,80
Sansa - Hidroelektrik santrali projesi	11.387.269	11,00
Diğer	588.110	
Toplam	922.029.030	

(¹) Henüz lisans aşamasında olan projelere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır (Dipnot 1).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Amortisman ve itfa giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Maddi duran varlık amortisman gideri	121.139.342	111.331.598
Maddi olmayan duran varlık amortisman gideri	357.920	452.203
Toplam	121.497.262	111.783.801

Maddi duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Satışların maliyeti	120.339.065	110.572.246
Genel yönetim giderleri	799.091	759.197
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	1.186	155
Toplam	121.139.342	111.331.598

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde kullanılan kredilerin teminatı olarak bankalar lehine verilmiş toplam 308.413.700 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında ticari işletme rehni, 70.276.818 TL (24.914.673 EUR karşılığı) tutarında santral makine teçhizat rehni, 143.855.700 TL (51.000.000 EUR karşılığı) tutarında ipotek, TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine verilmiş kamulaştırma şerhi ve BOTAŞ lehine daimi irtilak hakkı bulunmaktadır (Dipnot 25).

NOT 15 - HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR

Yoktur (31.12.2013: Yoktur.)

NOT 16 - ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR

Yoktur (31.12.2013: Yoktur.)

NOT 17 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Grup'un haklar hesabı ağırlıklı olarak santrallere ilişkin enerji üretim lisanslarına ilişkin maliyet bedellerinden, diğer maddi olmayan duran varlıklar hesabı bilgi işlem yazılım programlarından oluşmaktadır.

31.12.2014 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2014 açılış	3.051.754	474.778	3.526.532
Alımlar	173.100	120.172	293.272
Çıkışlar	--	--	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi ^(*)	43.100	--	43.100
31 Aralık 2014 kapanış	3.267.954	594.950	3.862.904
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2014 açılış	677.570	160.091	837.661
Dönem gideri	198.629	159.291	357.920
Çıkışlar	--	--	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi ^(*)	1.570	--	1.570
31 Aralık 2014 kapanış	877.769	319.382	1.197.151
31 Aralık 2014 itibarıyla net defter değeri	2.390.185	275.568	2.665.753

^(*) Grup'un 31.08.2014 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olduğu Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin aktifindeki maddi duran varlıklardan oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

31.12.2013 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2013 açılış	2.813.064	261.293	3.074.357
Alımlar	191.514	321.874	513.388
Çıkışlar	(7.750)	--	(7.750)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	57.556	11.086	68.642
Bölünme nedeniyle çıkışlar	(2.630)	(119.475)	(122.105)
31 Aralık 2013 kapanış	3.051.754	474.778	3.526.532
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2013 açılış	477.641	142.895	620.536
Dönem gideri	329.335	122.868	452.203
Çıkışlar	(272)	--	(272)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	6.708	2.475	9.183
Bölünme nedeniyle çıkışlar	(135.842)	(108.147)	(243.989)
31 Aralık 2013 kapanış	677.570	160.091	837.661
31 Aralık 2013 itibarıyla net defter değeri	2.374.184	314.687	2.688.871

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla değer düşüklüğüne uğrayan maddi olmayan duran varlık bulunmamaktadır.

Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Satışların maliyeti	319.896	291.193
Genel yönetim giderleri	38.025	161.010
Toplam	357.921	452.203

NOT 18 - ŞEREFIYE

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla şerefiye hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Ayres Ayvacak Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti.	3.498.840	3.498.840
İdil İki Enerji Üretim A.Ş.	3.349.356	3.349.356
Pozitif şerefiye	6.848.196	6.848.196

Aktifte taşınan şerefiye hesabı ilgili şirkete ilişkin UMS 36 kapsamında işletme dışı bağımsız kuruluşlar tarafından düzenlenen şirket değerlendirme raporları ve güncel finansal tablolarındaki özkaynak tutarları dikkate alınarak test edilmektedir. Bilanço tarihi itibarıyla şerefiye hesabında değer düşüklüğü oluşmamıştır.

Ayres Ayvacak Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2011
İktisap maliyeti (18.04.2011)	3.275.083
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	223.757
Pozitif şerefiye	3.498.840

Ayres Ayvacak Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti. için 14.02.2011 tarihi itibarıyla bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 2.173.925 ABD\$ (yaklaşık 3.500.000 TL karşılığı) tutarında olduğu görülmüştür.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

İdil İki Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2010
İktisap maliyeti (05.03.2010)	18.000.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(14.650.644)
Pozitif şerefiye	3.349.356

İdil İki Enerji Üretim A.Ş. için satın alma tarihi itibarıyla bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 9,8 - 13,8 milyon ABD\$ (yaklaşık 15 - 21 milyon TL karşılığı) aralığında olması makul görülmüştür.

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2013
İktisap maliyeti (31.05.2013)	126.588.793
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(9.369.391)
Pozitif şerefiye	117.219.402

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. için satın alma tarihi itibarıyla oluşan 117.219.402 TL tutarındaki şerefiye ilişikteki finansal tablolarda TFRS 3 kapsamında maddi duran varlıklarda tesis, makine ve cihazlar hesabına dağıtılmış ve amortismanına tabi tutulmuştur.

Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2013
İktisap maliyeti (02.04.2013)	50.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	--
Pozitif şerefiye	50.000

Grup Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'nin %99,99'unu 02.04.2013 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, söz konusu iktisap neticesinde oluşan 50.000 TL tutarındaki pozitif şerefiye değer düşüklüğüne tabi tutularak gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	30.09.2014
İktisap maliyeti (31.08.2014)	4.011.999
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(1.264.041)
Pozitif şerefiye	2.747.958

Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin %100'ü 31.08.2014 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, söz konusu iktisap neticesinde oluşan 2.747.958 TL tutarındaki pozitif şerefiye değer düşüklüğüne tabi tutularak gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

NOT 19 - MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ

Yoktur (31.12.2013: Yoktur.)

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

NOT 20 - KİRALAMA İŞLEMLERİ

Finansal Kiralama Borçları:

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli	31.12.2014	31.12.2013
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	40.711.988	49.542.391
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(7.231.265)	(6.621.658)
Toplam	33.480.723	42.920.733
Uzun Vadeli		
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	199.909.957	89.538.161
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(49.207.580)	(12.101.303)
Toplam	150.702.377	77.436.858

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülükleri ağırlıklı olarak santrallerde kullanılan makine ve ekipmanlardan oluşan maddi duran varlık edinimlerine ilişkin yapılan finansal kiralama sözleşmelerinden kaynaklanan yükümlülükleri kapsamaktadır.

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	5.880.452	13.636.181
	EUR	6.816.547	19.227.434
2-3 Yıl	ABD\$	2.663.265	6.175.846
	EUR	4.864.181	13.720.396
3-4 Yıl	ABD\$	2.692.305	6.243.186
	EUR	3.863.063	10.896.543
4-5 Yıl	ABD\$	2.862.524	6.637.907
	EUR	2.892.745	8.159.565
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	15.726.731	36.468.717
	EUR	10.471.373	29.536.602
Toplam			150.702.377

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	10.349.959	22.089.917
	EUR	4.631.174	13.599.442
2-3 Yıl	ABD\$	3.011.124	6.426.642
	EUR	3.686.381	10.825.058
3-4 Yıl	ABD\$	24.186	51.620
	EUR	2.194.956	6.445.488
4-5 Yıl	EUR	1.631.117	4.789.775
5 Yıl ve Üstü	EUR	4.498.183	13.208.916
Toplam			77.436.858

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
0 - 3 aya kadar	4.648.084	9.971.407
3 - 12 ay arası	28.832.639	32.949.326
1 - 2 yıl	32.863.616	35.904.357
2 yıl ve üstü	117.838.761	41.532.501
Toplam	184.183.100	120.357.591

NOT 21 - İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 22 - VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 23 - DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 24 - BORÇLANMA MALİYETLERİ

UMS 23 standardı kapsamında özelliği varlık olarak nitelendirilen yapılmakta olan enerji santrallerine ilişkin katlanılan borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmı 01.01.-31.12.2014 döneminde 44.773.138 TL (01.01.-31.12.2013: 21.371.100 TL) tutarındaki kısmı maddi duran varlıklar hesabında aktifleştirilmiştir (Dipnot 14). TMS 23 kapsamında işletmenin genel amaçlı olarak borçlandığı fonların bir kısmının, özelliği varlığın finansmanı için kullanıldığı durum bulunmamakta olup tüm yatırımlar için birebir eşleşebilen yatırım kredileri kullanılmış olması nedeniyle aktifleştirme oranı bulunmamaktadır. İşletme döneminde oluşan borçlanma maliyetleri gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

NOT 25 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Karşılıklar:

Kısa Vadeli Karşılıklar	31.12.2014	31.12.2013
Aleyhe açılan dava karşılığı	592.178	423.900
Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları	396.599	371.838
Toplam	988.777	795.738

b) Koşullu Varlıklar:

Grup'un 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla koşullu varlığı bulunmamaktadır.

c) Koşullu Yükümlülükler:

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'u konu eden dava ve ihtilaflar hakkında açıklama aşağıdaki gibidir:

Grup tarafından açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2014		31.12.2013	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak ⁽¹⁾	2	1.552.928	2	1.554.248
Sigorta hasar tazminatı	3	3.337.360	3	3.108.681
Karar iptali ve yürütmenin durdurulması	3	275.437	3	275.437
Toplam	8	5.165.725	8	4.938.366

⁽¹⁾: Grup tarafından EÜAŞ'a karşı açılmış bir dava olup ekli finansal tablolarda önceki dönemlerde bu tutar gider yazılmak suretiyle gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Grup aleyhine açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2014		31.12.2013	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak (*)	5	872.745	5	797.308
Menfi tespit	1	846.210	1	880.950
Kira bedeli	2	516.131	2	516.131
Tazminat	14	1.002.401	12	824.668
İtirazın iptali	2	86.728	4	171.440
Tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali	2	--	1	--
İl Genel Meclisi kararının iptali	1	--	2	--
İdari işlemlerin iptali	2	--	2	--
Kamu yararı kararı iptali	1	--	1	--
ÇED iptali	--	--	1	--
İmar Planının iptali	--	--	1	--
Toprak Koruma Kurulu kararının iptali	--	--	1	--
Toplam	30	3.324.215	33	3.190.497

(*) 31.12.2014 tarihi itibarıyla alacak davaları içinde yer alan 206.173 TL tutarındaki dava ve icra takibi Ana Ortaklık'ın Antalya ve Kıbrıs santralleri yatırımlarında hizmet alınan bir tedarikçi şirket tarafından açılmış olup ekli finansal tablolarda verilen sabit kıymet alımı avansları hesabında yer alan 4.474.982 TL tutarındaki henüz faturalandırılmamış olan avans tutarına ilave olarak talep edilmektedir. Rapor tarihi itibarıyla söz konusu dava devam etmekte olup nasıl sonuçlanacağına ilişkin bir tahmin bulunmadığından ekli finansal tablolarda bu hususa ilişkin herhangi bir karşılık hesaplanmamıştır.

d) Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	31.12.2014	31.12.2013
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	1.074.105.210	824.052.229
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	272.690.207	244.643.764
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	343.494.554	1.402.259.559
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	343.494.554	1.402.259.559
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam	1.690.289.971	2.470.955.552
Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	%34	%142

İpotekler:

Kullanılan kredilerin teminatı olarak 31.12.2014 tarihi itibarıyla konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin santral arazisi üzerinde 143.855.700 TL (51.000.000 EUR karşılığı) tutarında birinci dereceden ipotek bulunmaktadır (31.12.2013: Yoktur).

Rehinler:

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin toplam 100.000.000 TL nominal değerli sermayesinin %99,99'unu temsil eden hisseleri, Türkiye İş Bankası A.Ş. ve Garanti Bankası A.Ş. ile imzalanan toplam 240.000.000 ABD\$ tutarındaki kredi sözleşmesi kapsamında teminat olarak banka lehine rehnedilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla Antalya santralının bulunduğu arsa üzerinde Export-Import Bank of the United States ve İstanbul Ticaret Sicil Memurluğu lehine 308.413.700 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır (31.12.2013: 283.861.900 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı)).

Grup'un konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin kullanmış olduğu kredilerin teminatı olarak santral makine ve teçhizatları üzerinde 31.12.2014 tarihi itibarıyla 70.276.818 TL (24.914.673 EUR karşılığı) tutarında rehin bulunmaktadır (31.12.2013: 73.161.937 TL (24.914.673 EUR karşılığı)).

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin toplam 32.000.000 TL tutarındaki nominal değerli sermayesinin %51'ini temsil eden 652.800 adet hissesi, Commerzbank AG'den iki farklı kredi için kullanılan toplamda 97.292.148 EUR tutarındaki kredilere teminat olarak banka lehine rehneldir (31.12.2013: 97.292.148 EUR).

31.12.2014 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin hazır değerleri üzerinde kullanılan krediler karşılığında toplam 13.913.400 TL (6.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında blokaj bulunmaktadır (31.12.2013: 16.623.250 TL (6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı)).

Şerh ve İrtifaklar:

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

Alacak Temliki:

Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla mevcut finansal borçlarına ilişkin olarak alacak temlik sözleşmesi imzalanmış bulunmaktadır. 31.12.2014 itibarıyla söz konusu temlik sözleşmelerine ilişkin açık risk tutarı 313.700.000 TL'dir (31.12.2013: 227.400.000 TL).

Teminat Mektupları:

Grup tarafından verilen teminat mektupları aşağıdaki gibidir:

31.12.2014	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	25.703.114
Bankalar	--	7.768.704	22.310.105	80.944.960
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.759.912	--	--	1.759.912
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	70.426.184	--	--	70.426.184
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	3.525.875
İcra Müdürlükleri	1.478.557	--	--	1.478.557
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	6.956.700
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	11.336.252	2.676.518	--	17.542.830
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	718.601	--	1.666.364
Diğer	12.705.767	--	--	12.705.767
Toplam	97.733.534	25.248.007	23.560.105	222.737.125
31.12.2013	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	23.656.974
Bankalar	--	6.772.700	21.526.000	77.666.073
Çevre ve Orman Bakanlığı	300.000	--	--	300.000
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.655.562	--	--	1.655.562
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	82.283.746	--	--	82.283.746
Gümrük Bakanlığı ve Müsteşarlığı	--	--	1.250.000	3.670.625
İcra Müdürlükleri	775.400	--	--	775.400
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	6.402.900
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	11.090.551	2.676.518	--	16.803.043
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	1.392.210	--	2.971.394
Diğer	4.236.760	--	--	4.236.760
Toplam	100.408.527	24.925.612	22.776.000	220.488.985

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

c) Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD\$	EUR	31.12.2014 TL Karşılığı
Teminat Mektubu	39.660.384	3.875.672	4.610.363	61.652.130
Teminat Senedi	26.038.954	2.122.574	970.737	33.699.149
Teminat Çeki	4.712.533	28.000	3.546.000	14.779.664
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	71.111.871	6.026.246	9.127.100	110.830.943

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD\$	EUR	31.12.2013 TL Karşılığı
Teminat Mektubu	81.242.951	2.301.561	17.165.545	136.561.796
Teminat Senedi	26.041.554	765.574	941.937	30.441.517
Teminat Çeki	1.789.000	28.000	3.556.000	12.290.954
Toplam	109.073.505	3.095.135	21.663.482	179.294.267

Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) Grup'a olan borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir. 25.12.2014 tarihi itibarıyla borçların kapanmış olması nedeniyle söz konusu rehin kaldırılmıştır.

NOT 26 - TAAHHÜTLER

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 27 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

	31.12.2014	31.12.2013
Personele borçlar	2.405.738	1.788.689
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	876.237	603.135
Toplam	3.281.975	2.391.824

Kıdem Tazminatı Karşılığı

Yürürlükteki İş Yasası hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Ayrıca, halen yürürlükte bulunan 506 sayılı Sosyal Sigortalar Kanunu'nun 06.03.1981 tarih, 2422 sayılı ve 25.08.1999 tarih, 4447 sayılı Yasalar ile Değişik 60'ıncı Maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır. 31.12.2014 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 3.438,22 TL (31.12.2013: 3.254,44 TL) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü zorunluluk olmadığından dolayı herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı yükümlülüğü şirketin çalışanlarının emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. Yeniden düzenlenmiş UMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Haklar", işletmenin yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak hesaplanmasını öngörür. Buna uygun olarak toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

	31.12.2014	31.12.2013
İskonto oranı	%9,25	%9,25
Beklenen ücret/limit artışları	%7,00	%7,00
	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı	3.006.952	2.173.676
Cari dönem hizmet maliyeti	2.155.235	1.247.002
Faiz maliyeti	67.262	72.397
Ödemeler (-)	(393.159)	(156.154)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	169.803	93.156
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	202.578	4.134
Bölünme nedeniyle çıkışlar	--	(427.258)
Dönem sonu	5.208.671	3.006.953

Kıdem tazminatı karşılığının gideri gelir tablosundaki dağılımı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Satışların maliyeti	1.690.388	981.045
Genel yönetim giderleri	138.950	182.200
Toplam	1.829.338	1.163.245

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

NOT 28 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

Genel yönetim giderleri	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Personel giderleri	10.588.516	9.716.898
Seyahat gideri	1.908.276	1.565.670
Müşavirlik ve hukuk giderleri	1.124.103	1.021.498
Vergi resim harç	609.369	689.148
Amortisman giderleri	837.116	920.207
Kırtasiye giderleri	552.245	572.191
Kira gideri	790.678	234.269
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	233.509	180.119
Kıdem tazminatı karşılığı	138.950	182.200
Taşıt ve ulaşım giderleri	236.268	263.880
Mahkeme, noter giderleri	178.655	287.084
Bakım, onarım giderleri	75.438	196.402
Şüpheli alacaklar karşılığı	3.739.937	9.269
Diğer	1.175.590	2.138.725
Toplam	22.188.650	17.977.560
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri		
Navlun ve ihracat giderleri	1.840.557	1.591.664
Diğer	203.466	422.332
Toplam	2.044.023	2.013.996
NOT 29 - DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER		
Diğer dönen varlıklar:	31.12.2014	31.12.2013
Devreden KDV	74.697.469	29.850.166
Verilen avanslar	4.976.127	6.109.277
Diğer KDV (*)	124.781	6.315.359
Verilen Personel Avansları	36.337	--
Toplam	79.834.714	42.274.802
(*): Diğer KDV tutarı ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye yapılan ihraç kayıtlı satışların KDV tutarından oluşmaktadır.		
Diğer kısa vadeli yükümlülükler:	31.12.2014	31.12.2013
Alınan avanslar	5.697	4.027.100
Toplam	5.697	4.027.100
Diğer uzun vadeli yükümlülükler:		
Alınan avanslar	--	1.296.126
Toplam	--	1.296.126

NOT 30 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ**Ödenmiş Sermaye**

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2013: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2014	31.12.2013
Kayıtlı sermaye tavanı ⁽¹⁾	4.750.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	613.169.118

⁽¹⁾: Ana Ortaklık Yönetim Kurulu'nun 11.04.2014 tarihli toplantısında mevcut 1.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanının 4.750.000.000 TL'ye yükseltilmesi için karar alınmış olup kayıtlı sermaye tavanının artırılması ve esas sözleşme tadili için 17.04.2014 tarihinde T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'na ve T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na başvuruda ve söz konusu başvuru SPK'nın 26.06.2014 tarihli kararı ile kabul edilmiştir. Grup'un 05.08.2014 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında kayıtlı sermaye tavanı artış kararı kabul edilmiştir.

31.12.2014 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

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

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 131.600.000 TL tutarındaki kısmı Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem görmektedir.

Grup'un ortakları ile 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31.12.2014		31.12.2013	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding A.Ş.	61,98	379.622.977	61,98	380.064.977
Goldman Sachs International	16,62	101.911.765	16,62	101.911.765
Halka açık kısım ⁽¹⁾	21,39	131.600.000	21,39	131.158.000
Diğer	0,01	34.376	0,01	34.376
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

⁽¹⁾ Kazancı Holding A.Ş. 2012 ve 2013 yıllarında "Diğer (Halka Açık Kısım)" altında bulunan paylardan yaptığı alımlar ile 4.900.962 adet pay elde etmiş olup, söz konusu paylar yukarıdaki tabloda "Diğer (Halka Açık Kısım)" payları içinde gösterilmiştir.

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

Ana Ortaklık sermayesini temsil eden 183.103.780 adet A grubu imtiyazlı payın üzerindeki imtiyazların kaldırılması suretiyle bu payların B grubu paya çevrilmesi amacıyla ana sözleşmenin 6. Maddesi EPDK, SPK ve İç Ticaret Genel Müdürlüğü'nün onayları alınarak 25.11.2011 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında alınan karar ile tadil edilmiştir.

Ana Ortaklık'ın Yönetim Kurulu'nun 22.03.2012 tarih ve 221 sayılı kararı ile Şirket ana sözleşmesinin 30.12.2011 tarih ve 28158 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Seri: IV, No: 56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliği" ile zorunlu hale getirilen düzenlemelerle uyumlu hale getirilmesi ve Şirket ana sözleşmesinin diğer maddelerinin gözden geçirilerek gerekli güncelleme ve düzeltmelerin yapılmasına, bu kapsamda Şirket ana sözleşmesinin 3, 4, 7, 8, 10, 12, 13, 14, 18 ve 21'nci maddelerinin tadiline ve ana sözleşmeye tadil metninde yer alan 10/A numaralı maddenin eklenmesine; Şirket ana sözleşmesinin 21. maddesi ile Şirket'in tabii olduğu mevzuat çerçevesinde, ana sözleşme değişikliğine ilişkin olarak T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın uygun görüşünün alınmasına; ve bu çerçevede tüm gerekli izinlerin alınmasını müteakip ayrıca bir yönetim kurulu kararı ile Şirket'in genel kurulunun toplantıya çağırılmasına karar verilmiştir. Söz konusu anasözleşme tadilleri 05.08.2014 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında kabul edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

	31.12.2014	31.12.2013
Hisse senedi ihraç primleri	247.403.635	247.403.635
Toplam	247.403.635	247.403.635

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde yapılan 35.669.118 TL nominal değerli payların pay başına 5,23 TL'den satılarak yapılan tahsisli sermaye artırımını neticesinde dönem içinde ilave 150.880.369 TL tutarında hisse senedi ihraç primi oluşmuştur. 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihinde sona eren döneme ilişkin hisse senedi ihraç primlerinin değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	247.403.635	247.403.635
Tahsisli sermaye artışı nedeniyle oluşan ihraç primi	--	--
Dönem sonu bakiye	247.403.635	247.403.635

Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Diğer Kazanç/(Kayıplar)

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	(325.433)	(251.602)
Aktüeryal kayıplara ilaveler (Not 38)	(135.842)	(74.525)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	239	694
Dönem sonu bakiye	(461.036)	(325.433)

Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Riskten Korunma Kazanç/(Kayıpları)

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	2.132.674	--
Riskten korunma kazançlarına ilaveler (Not 38)	(1.171.777)	2.132.674
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	231	--
Dönem sonu bakiye	961.128	2.132.674

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 ulaşıncaya kadar, kanuni net kârın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan kârın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

SPK'nın 2008/18 sayılı haftalık bülteninde yapmış olduğu duyuruda;

"Özkaynak kalemlerinden, "Ödenmiş Sermaye", "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 düzeltilmesinden 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.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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 kalemden 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.

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

	31.12.2014	31.12.2013
Yasal Yedek Akçe	28.667.846	27.354.025
Özel Yedekler	791.388	791.390
Diğer Yedekler	2.192.785	2.192.785
Toplam	31.652.019	30.338.200

Geçmiş Yıllar Kârları/(Zararları)

	31.12.2014	31.12.2013
Geçmiş Yıl Kârları/(Zararları)	91.265.789	224.135.137
Toplam	91.265.789	224.135.137

UMS 29 uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk finansal tablo denkleştirme işleminde ortaya çıkan ve "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen tutarın, SPK'nın kâr dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş finansal tablolara göre dağıtılabilecek kâr rakamı bulunurken indirim kalemi olarak dikkate alınması esastır. Bununla birlikte, "geçmiş yıllar 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. 31.12.2014 tarihinde sona eren döneme ilişkin geçmiş yıl kârlarının değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	224.135.137	(3.816.020)
Net dönem kârından transfer	(131.555.348)	228.545.845
Yedeklere transfer	(1.314.304)	--
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	304	(130.455)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	(464.233)
Dönem sonu bakiye	91.265.789	224.135.137

Kontrol Gücü Olmayan Paylar

31.12.2014 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	Transfer	İlave	31.12.2014
Sermaye	2.312.770	--	(9.177)	2.303.593
Yasal yedekler	3.591	--	485	4.076
Riskten korunma kazançları	149	--	(231)	(82)
Geçmiş yıl kâr/(zararı)	(1.784.048)	(1.737.522)	8.923	(3.512.647)
Dönem kâr/(zararı)	(1.737.522)	1.737.522	(179.777)	(179.777)
	(1.205.060)	--	(179.777)	(1.384.837)

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

31.12.2013 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	Transfer	İlave	31.12.2013
Sermaye	1.869.069	--	443.701	2.312.770
Yasal yedekler	2.913	--	678	3.591
Riskten korunma kazançları	--	--	149	149
Geçmiş yıl kâr/(zararı)	(2.224.194)	753.208	(313.062)	(1.784.048)
Dönem kâr/(zararı)	753.208	(753.208)	(1.737.522)	(1.737.522)
	400.996	--	(1.606.056)	(1.205.060)

NOT 31 - HASILAT

	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Yurtiçi satışlar	1.712.585.811	1.559.536.126
Yurtdışı satışlar	244.988.008	223.760.416
Diğer satışlar	614.956	3.004.354
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(750.871)	(332.801)
Satış gelirleri (net)	1.957.437.904	1.785.968.095
Satışların maliyeti (-)	(1.710.836.632)	(1.565.917.999)
Brüt Esas Faaliyet Kârı/Zararı	246.601.272	220.050.096

Grup 01.01.-31.12.2014 döneminde toplam 8.230 Gws (01.01.-31.12.2013: 7.804 Gws) üretim yapmış, artı olarak toplam kâr marjlarını yükseltmek amacı ile TEİAŞ'tan almış olduğu Yük Atma Talimatları (YAT) sonucunda 1.286 Gws'lik (01.01.-31.12.2013: 1.305 Gws), 298 Gws'lik dengeleme olmak üzere toplam 9.814 Gws (01.01.-31.12.2013: 9.109 Gws) enerji satışı gerçekleştirmiştir. Ağırlıklı ortalamalar alınarak yapılan hesaplama göre ortalama satış fiyatı 198 TL/mws (01.01.-31.12.2013: 183 TL/mws) olarak gerçekleşmiştir. Grup'un 01.01.-31.12.2014 dönemindeki ortalama kapasite kullanım oranı %58,81 (01.01.-31.12.2013: %55,83)'dir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Grup'un satış gelirlerinin ve brüt kârının detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Toplam satış - Miktar		
Elektrik - Gws	9.814	9.109
Jeneratör - adet	--	8
Radyatör - adet	--	8.039
Satış gelirleri - Tutar		
Elektrik	1.951.237.135	1.764.294.823
Radyatör	--	7.206.199
Linyit satış ve nakliye gelirleri	5.031.382	7.819.974
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	540.536	61.045
Diğer	628.851	6.586.054
Toplam	1.957.437.904	1.785.968.095
Brüt kâr		
Elektrik	243.524.433	209.735.313
Radyatör	--	1.390.100
Linyit satış ve nakliye gelirleri	2.593.954	(2.460.460)
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	117.969	1.831
Diğer	364.916	11.383.312
Toplam	246.601.272	220.050.096
Satışların maliyeti tablosu	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Direkt ilk madde ve malzeme maliyeti	1.278.364.743	1.122.355.720
Direkt işçilik maliyeti	--	1.254.138
Genel üretim giderleri	156.257.357	105.692.888
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	120.658.961	110.863.439
Dönem başı stok (+)	31.208.070	357.240
Dönem sonu stok (-)	(80.896.503)	(31.208.070)
Mamul stoklarındaki değişim		
1. Dönem başı stok (+)	--	7.856.807
2. Dönem sonu stok (-)	(337.654)	--
I. Satılan mamul maliyeti	1.505.254.974	1.317.172.162
Ticari mallar		
Dönem başı stok (+)	119.692	1.340.327
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler (+)	--	3.576
Dönem içi alışlar	205.473.503	247.521.626
Dönem sonu stok (-)	(11.537)	(119.692)
II. Satılan ticari mallar maliyeti	205.581.658	248.745.837
Toplam satışların maliyeti (I+II)	1.710.836.632	1.565.917.999

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

NOT 32 - İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 33 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ

	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Genel yönetim giderleri	22.188.650	17.977.560
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	2.044.023	2.013.996
Toplam	24.232.673	19.991.556

NOT 34 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Diğer faaliyetlerden gelir ve kârlar	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Sigorta hasar tazminatı	1.857.780	2.442.307
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	413.155	728.310
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	83.034	70.189
Arsa iadesi	--	457.198
Kamulaştırma bedeli borcunun iptali	391.973	433.215
Diğer gelirler	1.044.176	884.518
Toplam	3.790.118	5.015.737

Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
İptal edilen yatırım proje maliyetleri (*)	5.496.888	5.078.425
Kıbrıs santraline ilişkin deniz temizlik maliyeti (**)	5.926.633	--
Stok değer düşüklüğü (***)	--	965.985
Bağış ve yardımlar	673.245	442.132
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	824.022	263.382
Gider yazılan şerefiye (Dipnot 18)	2.747.958	--
Tazminat ve ceza giderleri	138.029	855.246
Diğer	2.708.222	1.131.481
Toplam	18.514.997	8.736.651

(*) 2014 yılında Grup tarafından yapılan fizibilite çalışmaları kapsamında Ana Ortaklık'ın Antalya, Dipni, Kuletaşı ve Pazarköy HES projeleri, konsolide edilen bağlı ortaklıklardan İdil İki Enerji Üretim A.Ş.'nin Olur HES projesi ile Alenka Enerji Üretim A.Ş.'nin Yurttepe RES projelerinin kârlı bulunmaması nedeniyle iptal edilen lisans ve yatırım maliyetlerinden oluşmaktadır.

Grup 2013 yılının Mayıs ayında Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun Bingöl ili Karlıova ilçesindeki kömür madeni sahasının, termik santrali kurulma şartı ile rüdevansla işletmeye verilme ihalesinde en yüksek rüdevans bedeli teklifini vermiş olup daha sonra borçlanma maliyetleri ve kurlardaki yükseliş paralelinde öncelikle Bolu-Göynük'te inşaat halinde olan termik santral yatırımının ve diğer mevcut yatırımların tamamlanmasını uygun bulmuş ve bu sebeple söz konusu sözleşmeyi imzalamama kararı almıştır. Bunun sonucu olarak 3.002.000 TL tutarındaki ihale teminatı nakit olarak Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'na ödenmiştir. Grup ayrıca Nisan ayında elektrik üretim lisansları Lisans Yönetmeliği 15.maddesi gereği iptal edilen Kiblekayası ve Sırakayalar lisansları neticesinde toplam 2.076.425 TL tutarındaki teminatı EPDK'ya ödemiştir.

(**) Kıbrıs santraline ilişkin olarak santrale fuel oil aktarımı esnasında denize dökülen fuel oil nedeniyle sebep olunan çevre kirliliğinin temizlenmesi ile ilgili katılan deniz temizlik maliyetinden oluşmaktadır.

(***) Antalya santralindeki hasar gören doğal gaz motoruna ilişkin hesaplanan değer düşüklüğü karşılığından oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

NOT 35 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Sabit kıymet satış kârı	1.432.105	310.831
Toplam	1.432.105	310.831
Yatırım faaliyetlerinden giderler		
Sabit kıymet satış zararı	249.847	1.147.427
Toplam	249.847	1.147.427

NOT 36 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Amortisman ve itfa giderleri	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Satışların maliyeti	120.658.961	110.863.439
Genel yönetim giderleri	837.116	920.207
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	1.185	155
Toplam	121.497.262	111.783.801
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	24.321.076	22.237.172
Genel yönetim giderleri	10.588.516	9.716.898
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	29.676	1.591.664
Toplam	34.939.268	33.545.734

NOT 37 - FİNANSMAN GİDERLERİ

Finansman giderleri		
Kur farkı giderleri	247.317.242	388.884.437
Faiz ve vade farkı giderleri	104.464.253	83.301.342
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri	18.198.626	4.240.792
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	11.828.875	12.402.842
Diğer	--	81.235
Toplam	381.808.996	488.910.648
Finansman gelirleri		
Kur farkı gelirleri	171.777.460	101.443.872
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri	19.210.670	29.220.296
Faiz ve vade farkı gelirleri	8.323.846	11.841.393
Türev işlem gelirleri	224.640	--
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	59.116	297.930
Toplam	199.595.732	142.803.491

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

NOT 38 - DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Grup'un kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelir unsurları aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Aktüeryal kazanç/(kayıplar) (Dipnot 27)	(169.803)	(93.156)
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri) (Dipnot 40)	33.961	18.631
Toplam	(135.842)	(74.525)

Grup'un kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelir unsurları aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Nakit akış riskinden korunma kazançları/kayıpları, net (Dipnot 46)	(1.464.721)	2.666.029
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri) (Dipnot 40)	292.944	(533.206)
Toplam	(1.171.777)	2.132.823

NOT 39 - SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 40 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem kârı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Kurumlar vergisi karşılığı	9.552.718	7.456.747
Peşin ödenen vergiler	(9.213.837)	(5.438.678)
Toplam vergi yükümlülüğü/(varlığı)	338.881	2.018.069

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2014 yılı için %20'dir (2013: %20), K.K.T.C.'de kurulu Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2014 yılı için %10'dur (2013: %10). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirim kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası vb.) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kâr dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir.

5520 Sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'na göre kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisselerinin, gayrimenkullerinin, rüçhan hakkı, kurucu senedi ve intifa senetleri satışından doğan kazançlarının %75'i 21.06.2006 tarihinden başlayarak kurumlar vergisinden istisnadır. İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kâr paylarından (temettü) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 (2013: %15) oranında stopaja tabidir. Kârın sermayeye ilavesi, kâr dağıtımı sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali kârları üzerinden %20 (2013: %20) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 (2013: 17) inci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyanamesi 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 beyanameleri 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 tarhiyati 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.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Kurumlar Vergisi Kanunu'nda kurumlara yönelik birçok istisna bulunmaktadır. Bu istisnalardan Grup'a ilişkin olanları aşağıda açıklanmıştır:

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kâr payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır.

Kurumların rüçhan hakkı kuponlarının satışından elde ettikleri kazançlarının %75'lik kısmı ile anonim şirketlerin kuruluşlarında veya sermayelerini artırdıkları sırada çıkardıkları hisse senetlerinin itibari değerlerinin üzerinde elden çıkarılmasından sağlanan emisyon primi kazançları kurumlar vergisinden istisnadır.

Dolayısı ile ticari kâr/(zarar) rakamı içinde yer alan yukarıda sayılan nitelikteki kazançlar/(kayıplar) kurumlar vergisi hesabında dikkate alınmıştır.

Kurumlar Vergisi matrahının tespitinde yukarıda yer alan istisnalar yanında ayrıca Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 8. maddesi ve Gelir Vergisi Kanunu'nun 40. madde hükmünde belirtilen indirimler ile birlikte Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 10. maddesinde belirtilen diğer indirimler de dikkate alınır.

Transfer fiyatlandırması

5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun transfer fiyatlaması ile ilgili yeni düzenlemeler getiren 13. maddesi 01.01.2007 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiş bulunmaktadır. AB ve OECD transfer fiyatlandırması rehberini esas alan ilgili madde ile birlikte transfer fiyatlaması ile ilgili düzenlemelerde ciddi değişiklikler yapılmıştır. Bu çerçevede, kurumların ilişkili kişilerle yaptıkları mal veya hizmet alım ya da satışlarında emsallerine uygun olarak tespit edilecekleri bedel veya fiyat kullanmaları gerekmektedir. Emsallere uygunluk ilkesi, ilişkili kişilerle yapılan mal veya hizmet alım ya da satışında uygulanan fiyat veya bedelin, aralarında böyle bir ilişkinin bulunmaması durumunda oluşacak fiyat veya bedele uygun olmasını ifade etmektedir. Kurumlar, ilişkili kişiler ile gerçekleştirdiği işlemlerde uygulanacak emsaline uygun fiyat veya bedelleri ilgili kanunda belirtilen yöntemlerden işlemin mahiyetine en uygun olanını kullanmak suretiyle tespit edeceklerdir. Emsaline uygunluk ilkesi doğrultusunda tespit edilen fiyat ve bedellere ilişkin hesaplamalara ait kayıt, cetvel ve belgelerin ispat edici kağıtlar olarak kurumlar tarafından saklanması zorunlu kılınmıştır. Ayrıca, kurumlar bir hesap dönemi içerisinde ilişkili kişiler ile yaptıkları işlemlere ilişkin olarak bilgi ve belgeleri içerecek şekilde bir rapor hazırlayacaklardır.

Emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit edilen bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satışında 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.

01.01.-31.12.2014 ve 01.01.- 31.12.2013 hesap dönemlerine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(9.552.718)	(9.788.414)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	22.377.148	27.101.671
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	12.824.430	17.313.257

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Ertelenen Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, varlık ve yükümlülüklerin bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış vergi oranlarını kullanarak hesaplamaktadır. Müteakip dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanan oran %20 (2013: %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ için %10 (2013: %10)'dur. 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özellenmiştir:

	31.12.2014		31.12.2013	
	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık/ (Yükümlülük)	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık/ (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	(427.035.432)	(82.260.943)	(458.714.309)	(89.131.946)
Devreden mali zararlar	426.346.070	84.729.612	375.211.059	74.661.051
Şüpheli alacak karşılığı düzeltilmesi	17.015.677	3.403.135	15.662.487	3.132.498
Stok değer düşüklüğü karşılığı	11.639.160	2.327.832	11.639.160	2.327.832
Yabancı para kur değerlendirme farkı	5.814.599	1.162.920	5.497.131	1.099.429
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltilmesi	2.581.757	514.872	1.105.854	218.108
Kıdem tazminatı karşılığı	5.208.671	964.391	3.006.953	542.386
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	962.842	192.518	280.171	56.035
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(646.892)	(129.177)	(560.806)	(105.888)
Diğer	713.420	142.683	623.305	124.657
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü), net	42.599.872	11.047.843	(46.248.995)	(7.075.838)

	31.12.2014	31.12.2013
Ertelenen vergi varlıkları	93.437.964	96.848.984
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(82.390.121)	(103.924.822)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	11.047.843	(7.075.838)

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı	(7.075.838)	(34.055.165)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	(4.580.373)	392.230
Dönem vergi geliri/(gideri)	22.377.148	27.101.671
Dönem vergi geliri/(gideri)- diğer kapsamlı gelir	326.906	(514.574)
Dönem sonu	11.047.843	(7.075.838)

NOT 41 - PAY BAŞINA KAZANÇ

Hisse başına kâr hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen gelir tablosundaki net dönem kârının ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	01.01.-31.12.2014	01.01.-31.12.2013
Hissedarlara ait net (zarar)/kâr	39.616.634	(131.555.348)
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)/kâr	0,065	(0,215)

NOT 42 - PAY BAZLI ÖDEMELER

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 43 - SİGORTA SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 44 - KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla döviz kuru riski Dipnot 48'de açıklanmış olup, 31.12.2014 tarihinde sona eren ara hesap dönemi itibarıyla oluşan 171.777.460 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı geliri ile 247.317.242 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı gideri ilişikteki finansal tablolarda sırasıyla finansman gelirleri ve finansman giderleri hesabında gösterilmiştir.

NOT 45 - YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA

01.01.2005 tarihinden önceki dönemlerde düzenlenen finansal tablolar Türk Lirası'nın satın alma gücündeki değişimin gösterilmesi amacıyla, TMS 29 kapsamında toptan eşya genel fiyat endeksleri kullanılarak enflasyon düzeltmeleri yapılmıştır. Söz konusu standartta yüksek enflasyon dönemlerinde para birimi ile hazırlanan finansal tabloların, düzeltme katsayısı kullanılmak suretiyle, paranın satın alma gücündeki değişimlerin finansal tablo kalemlerine olan etkilerini gidererek, finansal tabloların paranın cari satın alma gücü cinsinden ifade edilmesi öngörülmektedir.

SPK, 17.03.2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan ve SPK tarafından kabul edilen muhasebe ve raporlama ilkelerine ("SPK Finansal Raporlama Standartları") uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 01.01.2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla finansal tablolarda, 01.01.2005 tarihinden başlamak kaydıyla, KGK tarafından yayımlanmış 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı ("TMS 29") uygulanmamıştır.

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

NOT 46 - TÜREV ARAÇLAR

Nakit akıma yönelik riskten korunma amaçlı varlıklar	31.12.2014	31.12.2013
Döviz alım opsiyon işlemleri	2.739.512	--
Faiz oranı swap işlemleri	--	2.666.029
Toplam	2.739.512	2.666.029

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 56.859.428 TL (24.520.000 ABD\$ karşılığı) yabancı para banka kredilerine ilişkin nakit akımlarından doğacak kur riskini, döviz alım opsiyonu ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 2.739.512 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup 409.785.600 TL (192.000.000 ABD\$ karşılığı) yabancı para banka kredilerine ilişkin nakit akımlarından doğacak faiz riskini, faiz takası ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2013 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 2.666.029 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

Nakit akıma yönelik riskten korunma amaçlı yükümlülükler	31.12.2014	31.12.2013
Döviz satım opsiyon işlemleri	58.505	--
Faiz oranı swap işlemleri	1.479.701	--
Toplam	1.538.206	--

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 71.074.285 TL (30.650.000 ABD\$ karşılığı) yabancı para banka kredilerine ilişkin nakit akımlarından doğacak kur riskini, döviz satım opsiyonu ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 58.505 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 447.426.765 TL (192.947.848 ABD\$ karşılığı) yabancı para banka kredilerine ilişkin nakit akımlarından doğacak faiz riskini, faiz takası ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 1.479.701 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

NOT 47 - FİNANSAL ARAÇLAR

Finansal Varlıklar

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

Finansal varlık	İktisap %	31.12.2014	31.12.2013
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	412.408	--
Toplam		412.408	--

(*) Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin sermayesine iştirak edilmek amacıyla Grup tarafından 20.11.2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

Finansal Borçlar

31.12.2014 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	168.382.988	24.868.115	193.251.103
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	24.210.874	9.269.849	33.480.723
Toplam	192.593.862	34.137.964	226.731.826
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	224.743.296	124.776.104	349.519.400
Toplam	224.743.296	124.776.104	349.519.400
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	398.907.509	830.691.795	1.229.599.304
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	33.534.923	117.167.454	150.702.377
Toplam	432.442.432	947.859.249	1.380.301.681

31.12.2013 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	174.700.813	202.596	174.903.409
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	25.687.593	17.233.140	42.920.733
Toplam	200.388.406	17.435.736	217.824.142
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	115.639.486	75.762.603	191.402.089
Toplam	115.639.486	75.762.603	191.402.089
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	364.729.008	695.945.261	1.060.674.269
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	57.304.374	20.132.484	77.436.858
Toplam	422.033.382	716.077.745	1.138.111.127

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Banka Kredileri:

31.12.2014:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	%12,67 - %12,93	--	26.652.160
ABD\$	%0,79 - %7,48	71.767.044	166.420.599
EUR	%3,88 - %3,90	63.227	178.344
Toplam			193.251.103

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	%12,16 - %16,15	--	112.921.202
ABD\$	%0,79 - %7,48	68.272.875	158.317.975
EUR	%1,96 - %9,65	27.752.056	78.280.223
Toplam			349.519.400

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	%12,16 - %16,15	--	129.132.471
ABD\$	%0,79 - %7,48	367.114.899	851.302.744
EUR	%1,96 - %9,65	88.334.134	249.164.089
Toplam			1.229.599.304

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	75.664.553	175.458.526
	EUR	20.330.982	57.347.602
2-3 Yıl	TL	--	87.042.855
	ABD\$	64.864.422	150.414.108
	EUR	18.426.564	51.975.808
3-4 Yıl	TL	--	42.089.622
	ABD\$	54.207.898	125.702.695
	EUR	16.398.052	46.253.986
4-5 Yıl	ABD\$	47.773.437	110.781.824
	EUR	13.052.848	36.818.169
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	124.604.590	288.945.584
	EUR	20.125.687	56.768.525
Toplam			1.229.599.304

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

31.12.2013:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2013
TL	%6,95 - %14,4	--	117.294
ABD\$	%1,92 - %8,81	78.143.120	166.780.862
EUR	%2,40 - %9,67	2.726.121	8.005.253
Toplam			174.903.409

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2013
TL	%15,65	--	106.515
ABD\$	%1,46 - %8,64	48.026.312	102.502.557
EUR	%1,99 - %9,09	26.051.108	76.499.077
Faiz karşılığı			12.293.940
Toplam			191.402.089

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2013
ABD\$	%1,46 - %8,64	342.456.742	730.905.425
EUR	%1,99 - %9,09	112.299.964	329.768.844
Toplam			1.060.674.269

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	43.061.457	91.906.068
	EUR	25.151.061	73.856.091
2-3 Yıl	ABD\$	51.254.040	109.391.498
	EUR	19.790.771	58.115.597
3-4 Yıl	ABD\$	46.722.900	99.720.685
	EUR	17.946.225	52.699.090
4-5 Yıl	ABD\$	39.999.326	85.370.561
	EUR	16.001.994	46.989.855
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	161.419.021	344.516.617
	EUR	33.409.912	98.108.207
Toplam			1.060.674.269

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerin finansal tablolarda gösterilen defter değerleri makul değerlerine eşittir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	31.12.2014	31.12.2013
0 - 3 aya kadar	166.592.334	141.579.013
3 - 12 ay arası	376.178.169	224.726.485
1 - 2 yıl	319.848.983	160.994.834
2 yıl ve üstü	909.750.321	899.679.435
Toplam	1.772.369.807	1.426.979.767

31.12.2014 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıda özetlenmiş olup ipotek ve rehinlere ilişkin detay bilgiler dipnot 25'de açıklanmıştır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2014 Döviz Tutarı	31.12.2014 Tutarı (TL)
İpotek	EUR	51.000.000	143.855.700
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	308.413.700
Santral Makine Teçhizat Rehni	EUR	24.914.673	70.276.818
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	13.913.400
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	619.396.000
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	928.575.840	2.153.274.515
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	87.237.212	246.070.004
Alacak Temliki	TL	--	313.700.000
Teminat Senedi	EUR	428.428	1.208.467
Teminat Mektubu	ABD\$	7.768.704	18.014.847
Teminat Mektubu	EUR	22.310.105	62.930.114
Toplam			3.951.053.565

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2013 Döviz Tutarı	31.12.2013 Tutarı (TL)
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	283.861.900
Santral Makine Teçhizat Rehni	EUR	24.914.673	73.161.937
Banka Mevduatı Blokaj	EUR	1.300.000	3.817.450
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	12.805.800
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	513.179.500
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.057.931.034	2.257.942.206
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	115.394.212	338.855.104
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	GBP	14.000.000	49.159.600
Alacak Temliki	TL	--	227.400.000
Teminat Senedi	EUR	856.856	2.516.157
Teminat Mektubu	ABD\$	6.772.700	14.454.974
Teminat Mektubu	EUR	21.526.000	63.211.099
Toplam			3.840.365.727

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Grup'un 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2014	31.12.2013
Factoring borçları (*)	44.423.270	--
Toplam	44.423.270	--

Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2014	31.12.2013
Factoring borçları	53.694.282	15.643.338
Toplam	53.694.282	15.643.338

*: 31.12.2014 tarihi itibarıyla 97.455.761 TL (31.12.2013: 15.643.338 TL) tutarındaki kısmi KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının factoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2014 tarihi itibarıyla KIBTEK'ten olan alacakların 43.761.479 TL (31.12.2013: 20.562.076 TL) tutarındaki kısmı net olarak yer almaktadır.

NOT 48 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal Risk Yönetimi Amaçları ve Politikaları

Grup'un kullandığı belli başlı finansal araçlar, banka kredileri, nakit ve kısa vadeli banka mevduatlarıdır. Bu araçları 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 30 numaralı dipnotta açıklanan çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri ve kâr yedeklerini içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler Grup'un üst yönetimi tarafından değerlendirilir. Bu incelemeler sırasında üst yönetim sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilebilen riskleri değerlendirir ve Yönetim Kurulu'nun kararına bağlı olanları Yönetim Kurulu'nun değerlendirmesine sunar.

Grup'un hedefi faaliyetlerinin sürekliliğini sağlarken, diğer yandan da borç ve öz kaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak kârlılığı arttırmayı sağlamaktır. Hedefler liberalleşme sürecinde olan enerji sektöründe yapılması gereken kârlı proje veya lisans fırsatlarını değerlendirmek ve sermaye yapısı müsaade ettiği sürece uzun vadeli ve düşük faizli borçlanma metodu ile yatırımlara devam etmektir.

Grup hedeflerini gerçekleştirmek amacıyla bu süreçte uygulanan prosedürler aşağıdaki gibidir;

- Grup'un sürekliliği adına borçlanma/sermaye oranlarını periyodik olarak yönetim ile paylaşmak, maliyeti düşük olan metot ile devam etmeye çalışma yönünde kararlar almak.
- Yapılmakta olan ve yapımına başlanması planlanan projeler için nispeten daha düşük maliyetli ve uzun vadeli kredi arayışı içerisine girmek.
- İşletmeye nakit girişi sağlayacak olan yöntemleri değerlendirmek ve borçlanma-nakit dengesini ayarlamak
- Borçlanma maliyeti ile sermaye maliyetleri ile karşılaştırmalı analizler yapmak.
- Piyasa koşullarına göre gerek olduğunda hedefleri değiştirebilmek ve mümkün olduğunca değişikliğe ayak uyduracak bilançolar üzerine yönetim ile karşılıklı istişare yapmak.

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 ayırdıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir (Dipnot 6 ve Dipnot 7).

Grup'un ticari alacaklarının önemli bir oranını TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmaktadır olup, Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır. İlişkili taraflardan olan alacakların önemli bir kısmı Toptan Satış Şirketinden kaynaklanmakta olup, ilgili şirketin satış ağı genellikle tüzel kişilerdir. Söz konusu alacaklara ilişkin Grup tahsilat sıkıntısı yaşamamaktadır.

İlişkili taraflardan ticari olmayan alacaklar için ise borç verilen ilişkili tarafların kredi derecelendirmeleri kontrol edilmektedir. İlişkili taraflar jeneratör üretim, doğalgaz dağıtım ve elektrik üretim ana sektörlerinde faaliyet gösteren şirketlerden oluşmakta olup Grup Yönetimi normal koşullarda ödeme yetilerinde herhangi bir problem yaşanmasını beklememekle beraber gerekli teminatlar ilgili firmalardan alınmaktadır.

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla kredi ve alacak riski detayları aşağıdaki gibidir:

31.12.2014	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	57.747.459	30.942.495	7.344.769	413.656	34.129.862	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	57.747.459	30.720.220	--	413.656	34.129.862	--
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	--	222.275	7.344.769	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.588.425	--	4.155.354	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.588.425)	--	(4.155.354)	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

31.12.2014	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	1.365	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	222.275	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	--	--	7.344.769	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	--	--	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

31.12.2013	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	61.397.851	82.211.638	10.577.055	6.447.718	20.184.540	2.114.535
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	61.397.851	82.089.237	4.815.019	6.447.718	20.184.540	2.114.535
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	122.401	5.762.036	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	402.808	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.588.425	--	498.451	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.588.425)	--	(498.451)	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

31.12.2013	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	70.371	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	909	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	--	51.121	5.762.036	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	--	--	402.808	--	--	--

(*) Söz konusu teminat Not 6'da açıklandığı üzere ilişkili taraflardan Kazancı Holding A.Ş.'nin kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) Grup'a olan borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir. 25.12.2014 tarihi itibarıyla borçların kapanmış olması nedeniyle söz konusu rehin kaldırılmıştır.

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 bulundurmamak suretiyle likidite riskini yönetmektedir. Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

31.12.2014 tarihi itibarıyla türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)					
		3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)	
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.772.369.807	1.772.369.807	166.592.334	376.178.169	883.885.195	345.714.109	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	184.183.100	184.183.100	4.648.084	28.832.639	121.165.775	29.536.602	--
Diğer finansal yükümlülükler	98.117.552	98.117.552	1.588.214	42.835.056	53.694.282	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)					
		3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)	
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	265.401.145	266.048.037	266.048.037	--	--	--	--
Diğer borçlar	14.336.828	14.336.828	14.336.828	--	--	--	--

31.12.2013 tarihi itibarıyla türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)					
		3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)	
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.426.979.767	1.426.979.767	141.579.013	224.726.485	618.049.445	442.624.824	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	120.357.591	120.357.591	9.971.407	32.949.326	64.227.944	13.208.914	--
Diğer finansal yükümlülükler	15.643.338	15.643.338	--	--	15.643.338	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)					
		3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)	
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	177.883.459	178.462.299	178.461.451	848	--	--	--
Diğer borçlar	28.123.804	28.123.804	28.123.804	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Piyasa riski

Piyasa riski faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski Grup'un ağırlıklı olarak ABD\$ ve EUR yükümlülüklerine sahip olmasından ve Türk Lirası'nın ABD\$ ve EUR karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un değerlendirme para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup 2014 yılında yapmış olduğu türev finansal sözleşmeler aracılığı ile yabancı para karşısındaki kur riskini dengelemeyi hedeflemektedir.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli Grup genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli alım-satım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

a) Döviz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi

Grup'un 31.12.2014 ve 31.12.2013'deki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla 1.637.153.225 TL kısa (pasif), 1.453.130.751 TL kısa (pasif) pozisyondur.

	31.12.2014	31.12.2013
Döviz cinsinden varlıklar	117.635.215	127.832.248
Döviz cinsinden yükümlülükler	(1.754.788.440)	(1.580.962.999)
Net kısa pozisyon	(1.637.153.225)	(1.453.130.751)

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU

KONSOLİDE	31.12.2014						
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	123.643	18.855	28.333	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	15.968.367	6.078.254	663.104	--	71	1.214	--
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	26.556.950	2.210.737	7.596.043	--	1.195	7	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	42.648.960	8.307.846	8.287.480	--	1.266	1.221	--
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	74.986.255	15.403.660	13.920.909	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	74.986.255	15.403.660	13.920.909	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	117.635.215	23.711.506	22.208.389	--	1.266	1.221	--
10. Ticari Borçlar	64.586.544	1.217.156	21.880.246	--	12.923	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	436.677.864	147.773.241	33.327.363	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	331.076	142.773	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	501.595.484	149.133.170	55.207.609	--	12.923	--	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	1.253.192.956	397.812.894	117.242.044	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	1.253.192.956	397.812.894	117.242.044	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.754.788.440	546.946.064	172.449.653	--	12.923	--	--
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)	(1.637.153.225)	(523.234.558)	(150.241.264)	--	(11.657)	1.221	--
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.738.365.354)	(540.706.182)	(171.758.216)	--	(12.852)	1.214	--
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	1.201.308	518.051	--	--	--	--	--
23. Döviz Varlıkların Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	575.360.478	248.117.848	--	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU

		31.12.2013						
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer	
1. Ticari Alacaklar	3.752	1.758	--	--	--	--	--	
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	17.455.595	6.246.309	1.386.239	--	9.738	8.038	--	
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	
3. Diğer	4.311.023	2.019.877	--	--	--	--	--	
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	21.770.370	8.267.944	1.386.239	--	9.738	8.038	--	
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--	
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	
7. Diğer	106.061.878	16.286.605	24.281.075	--	--	--	--	
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	106.061.878	16.286.605	24.281.075	--	--	--	--	
9. Toplam Varlıklar (4+8)	127.832.248	24.554.549	25.667.314	--	9.738	--	--	
10. Ticari Borçlar	18.206.112	316.327	5.940.462	--	24.722	--	--	
11. Finansal Yükümlülükler	409.203.352	145.284.504	33.755.368	--	--	--	--	
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	427.409.464	145.600.831	39.695.830	--	24.722	--	--	
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--	
15. Finansal Yükümlülükler	1.153.553.535	363.178.094	128.868.560	--	--	--	--	
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	1.153.553.535	363.178.094	128.868.560	--	--	--	--	
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.580.962.999	508.778.925	168.564.390	--	24.722	--	--	
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--	--	
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--	
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--	
20. Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(1.453.130.751)	(484.224.376)	(142.897.076)	--	(14.984)	--	--	
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.563.503.652)	(502.530.858)	(167.178.151)	--	(14.984)	8.038	--	
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	2.666.029	1.249.135	--	--	--	--	--	
23. Döviz Varlıkların Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--	
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	319.557.453	149.724.712	--	--	--	--	--	
25. İhracat	--	--	--	--	--	--	--	
26. İthalat	--	--	--	--	--	--	--	

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Bilanço tarihi ve rapor tarihi itibarıyla gerçekleşen kur değişimlerinin Grup'un yabancı para pozisyonu üzerindeki etkisi:

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu

31.12.2014

	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	(121.332.862)	121.332.862	(121.332.862)	121.332.862
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	57.536.048	(57.536.048)	57.536.048	(57.536.048)
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(63.796.814)	63.796.814	(63.796.814)	63.796.814
Avro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(42.378.553)	42.378.553	(42.378.553)	42.378.553
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(42.378.553)	42.378.553	(42.378.553)	42.378.553
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama %10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(3.906)	3.906	(3.906)	3.906
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(3.906)	3.906	(3.906)	3.906
TOPLAM (3+6+9)	(106.179.273)	106.179.273	(106.179.273)	106.179.273

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu

31.12.2013

	Kâr/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(103.348.009)	103.348.009	(103.348.009)	103.348.009
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	31.955.745	(31.955.745)	31.955.745	(31.955.745)
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(71.392.264)	71.392.264	(71.392.264)	71.392.264
Avro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(41.961.726)	41.961.726	(41.961.726)	41.961.726
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(41.961.726)	41.961.726	(41.961.726)	41.961.726
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama %10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(3.339)	3.339	(3.339)	3.339
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(3.339)	3.339	(3.339)	3.339
TOPLAM (3+6+9)	(113.357.329)	113.357.329	(113.357.329)	113.357.329

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

b) Faiz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi:

Faiz oranı riski

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.

Faiz Pozisyonu Tablosu

		31.12.2014	31.12.2013
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kâr/zarara yansıtılan varlıklar	--	--
	Satılmaya hazır finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler		599.921.835	1.106.943.373
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		--	--
Finansal yükümlülükler		1.172.447.972	320.036.394

Grup'un 31.12.2014 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 5.691.866 TL (31.12.2013: 7.075.164 TL) artış/(azalış) neden olacaktır.

NOT 49 - FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Rayiç bedel, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa, oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir. Rayiç bedel tahmininde ve piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler kullanılır. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Grup, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

Finansal varlıklar -- Yabancı para cinsinden parasal kalemler bilanço değerinin rayiç değerlerine yakın olması sebebi ile dönem sonu kurları kullanılarak 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 50 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Hatay ili Samandağ ilçesi sınırları içerisindeki Sebenoba Rüzgar Santrali'nin kapasite artırma çalışmaları çerçevesinde, toplam 8 MW kurulu gücündeki rüzgar türbinlerinin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nca kabulü 13.02.2015 tarihinde yapılmış ve ticari işletmeye alınmıştır. Lisans kapsamında geri kalan 9 MW'lık bölümün 2015 yılının ikinci çeyreği içerisinde ticari faaliyete geçmesi beklenmektedir. Böylece Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali'nin toplam kurulu gücü 51 MW'a yükselmiş olup, Grup'un toplam rüzgar parkı kapasitesi 247MW'a, toplam kurulu gücü ise 2,148 MW'a çıkmıştır.

NOT 51 - FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR

Yoktur.

NOT 52 - TMS'YE İLK GEÇİŞ

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

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2014 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

İlişikteki finansal tablolar, SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur.

Finansal tablolar, Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıklarını yasal kayıtlarına dayandırılmış ve TL cinsinden ifade edilmiş olup SPK'nın tebliğlerine uygun olarak, Grup'un durumunu layıkıyla arz edebilmesi için, birtakım düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır. Düzeltme kayıtlarının başlıcaları, maddi duran varlıklardaki ömür farklılıklarının ve kıst amortisman uygulamasının etkilerinin yansıtılması, ertelenmiş vergi, alıcı ve satıcı hesapların üzerinden hesaplanan reeskont gelir ve giderlerinin hesaplara yansıtılması, satış dönemsellik düzeltmesinin hesaplara yansıtılması, kıdem tazminatı karşılığının "Projeksiyon Metodu" kullanılarak yansıtılması ve değerini yitirmiş ve hareket görmeyen alacaklar ile stoklar için değer düşüklüğü karşılığının kayıtlara yansıtılmasından oluşmaktadır.

NOT 53 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un nakit akış tablosu SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur.

Nakit ve Nakit Benzerleri

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Kasa		
- Türk Lirası	63.937	43.130
- Yabancı Para	44.201	6.598
Bankalar - Vadesiz hesaplar		
- Türk Lirası	5.400.501	1.935.422
- Yabancı Para	1.878.112	4.512.788
Bankalar - Vadeli hesaplar		
- Türk Lirası	12.805.195	800.121
- Yabancı Para	14.046.054	12.936.209
Diğer hazır değerler		
-Türk Lirası	--	2.114.535
Toplam	34.238.000	22.348.803

Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla yabancı para cinsinden (ABD\$) vadeli mevduat hesabının vadesi 12.01.2015 olup uygulanan faiz oranı %2'dir.

Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla Türk Lirası cinsinden vadeli mevduat hesabının vadesi 1 gün olup uygulanan faiz oranı %5,5'dir. Yabancı para cinsinden vadeli mevduatları ise ABD\$ mevduatları için 8 gün vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı ABD\$ mevduatları için %2,1'dir.

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un banka mevduatları arasında toplam 13.913.400 TL (6.000.000 ABD\$ karşılığı) kullanılan kredi riskine karşılık blokeli mevduat bulunmaktadır (31.12.2013: 16.623.250 TL - 6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı) (Dipnot 25).

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un 2.114.535 TL tutarındaki diğer hazır değerleri B tipi yatırım fonundan oluşmaktadır.

NOT 54 - ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un özkaynak değişim tablosu SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur.

Dipnot 2'de açıklanan muhasebe politikalarındaki değişikliklerin etkisi ile birikmiş kâr/zararlar hesabı ile diğer kapsamlı gelirden gösterilen kâr veya zarar olarak yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/giderlerin etkileri özkaynak değişim tablosunda gösterilmiştir.

AES	Akaryakıt Enerji Santrali
Dağıtım Bölgesi	Bir dağıtım şirketinin lisansında tanımlanan bölge
Dağıtım Şirketi	Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımını ile iştirak eden tüzel kişi
EPDK	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
EUROELECTRIC (The Union of the Electricity Industry-Eurelectric)	Avrupa ülkeleri elektrik enerjisi sektör temsilcilerinin oluşturduğu birlik. Türkiye, Birliğin üyesi olup TESAB tarafından temsil edilmektedir.
FAVÖK (EBITDA)	Faiz vergi ve amortisman öncesi kar
Fosil yakıtlar	Hidrokarbon ve yüksek oranlarda karbon içeren kömür, petrol ve doğal gaz gibi doğal enerji kaynaklarıdır. Ölen canlı organizmaların oksijensiz ortamda milyonlarca yıl boyunca, çözülmesi ile oluşur.
GWh	Giga watt/saat
HES	Hidroelektrik Santrali
İkili Anlaşmalar	Gerçek veya tüzel kişiler ile lisans sahibi tüzel kişiler arasında ya da lisans sahibi tüzel kişilerin kendi aralarında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve Kurul onayına tabi olmayan ticari anlaşmalar
Kaya gazı	Organik madde yönünden zengin kil ile kuvars ve kalsit minerallerinden oluşan tortul kayacın küçük gözeneklerinde bulunan ve yatay sondaj ile hidrolik kırma yöntemleriyle yer yüzüne taşınabilen, konvansiyonel olmayan enerji kaynakları arasında yer alan gaz türü.
KIBTEK	Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu
kW	Kilo Watt (=1,000 watt)
kWh	Kilo Watt/saat
Kyoto Protokolü	11 Aralık 1997'de imzalanmış uluslararası sözleşme. Küresel ısınma ve iklim değişikliği konusunda mücadeleyi sağlamaya yönelik uluslararası tek çerçeve olup Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi kapsamındadır.
MW	Mega Watt (=1,000,000 watt)
OECD (Ekonomik Kalkınma ve İşbirliği Örgütü)	1960 Paris Sözleşmesi kapsamında kurulmuş uluslararası bir iktisadi yapılanmadır. Türkiye, 34 üye ülkeden biridir.
Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (PMUM)	TEİAŞ bünyesinde yer alan ve ilgili mevzuat çerçevesinde, Ulusal Yük Dağıtım Merkezi tarafından elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı olarak fiziki dengelenmesi sonucu tüzel kişilerin birbirlerine borçlu ya da alacaklı oldukları tutarları hesaplamak suretiyle mali uzlaştırma sistemini çalıştıran birim
RES	Rüzgar Enerjisi Santrali
Serbest Tüketici	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimde bulunması veya iletim sistemine doğrudan bağlı olması nedeniyle tedarikçisini seçme serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişi
Sürdürülebilir Enerji	Gelecek nesillerin enerji ihtiyaçlarını karşılayabilmeleri için gerekli olan kaynakları ve yeterlilikleri tehlikeye atmadan, bugünün ihtiyaçlarını karşılayabilen enerji biçimi.
Tedarikçi	Müşterilerine elektrik enerjisi ve/veya kapasite sağlayan üretim şirketleri, otoprodüktörler, otoprodüktör grupları, toptan satış şirketleri, perakende satış şirketleri, perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketleri
Tüketici	Elektriği kendi ihtiyacı için alan, serbest ve serbest olmayan tüketiciler
YEK	Yenilenebilir Enerji Kaynakları
Yenilenebilir enerji	Sürekli devam eden, doğal süreçlerden elde edilen enerji türüdür. Bu kaynaklar güneş, rüzgâr, akarsu, biyolojik süreçler ve jeotermal olarak sıralanabilir.

www.aksaenerji.com.tr