



Sınırları aşan güç

KAZANCI HOLDİNG HAKKINDA

04 GRUŞİRKETLERİ

YÖNETİMDEN

08 YÖNETİM KURULU BAŞKANI'NIN MESAJI
12 YÖNETİM KURULU
14 CEO'NUN MESAJI
18 ÜST YÖNETİM

BİR BAKIŞTA AKSA ENERJİ

24 VİZYONUMUZ VE MİSYONUMUZ
26 AKSA ENERJİ'NİN ORTAKLIK YAPISI
28 RAKAMLARLA AKSA ENERJİ
30 FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER
34 KİLOMETRE TAŞLARI
36 AKSA ENERJİ'NİN STRATEJİSİ
38 GELECEĞE BAKIŞ

GENEL EKONOMİK GÖRÜNÜM

44 DÜNYA VE TÜRKİYE EKONOMİSİ
46 DÜNYA ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM
48 TÜRKİYE ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM

FAALİYETLER

58 2016 YILI GELİŞMELERİ
60 ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ
68 YATIRIMLAR
70 SATIŞLAR
72 FAALİYET DÖNEMİ SONRASI GELİŞMELER

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

76 SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK STRATEJİSİ
77 SÜRDÜRÜLEBİLİR YÖNETİM YAPISI
78 ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK
81 TOPLUMSAL SORUMLULUK
83 İNSAN KAYNAKLARI
86 İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

KURUMSAL YÖNETİM

90 YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ
92 KOMİTELER
94 ORGANİZASYON ŞEMASI
96 KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU
111 BAĞIMSIZLIK BEYANI
114 BİLGİLENDİRME POLİTİKASI
117 BAĞIŞ VE YARDIM POLİTİKASI
117 YÖNETİM KURULU VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERİN ÜCRETLENDİRME ESASLARINA İLİŞKİN ÜCRET POLİTİKASI
119 ETİK İLKELER
124 RÜŞVET VE YOLSUZLUKLA MÜCADELE
126 KÂR DAĞITIM POLİTİKASI
127 2016 YILINDA GERÇEKLEŞTİRİLEN ESAS SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

GENEL KURUL

130 OLAĞAN GENEL KURUL
132 KÂR DAĞITIMINA İLİŞKİN YÖNETİM KURULU KARARI
133 KÂR DAĞITIM TABLOSU
134 OLAĞANÜSTÜ GENEL KURUL

137 SÖZLÜK



Türkiye'nin lider serbest elektrik üreticisi olarak, enerji sektöründe emin adımlarla ilerlemeye devam ediyoruz.

Afrika'da henüz elektrikle tanışmamış **660 milyon insan için sınırları aşıyoruz.**

Sağlam adımlarla ilerleme...

İç piyasada arz fazlalığı
devam ediyor. Bu nedenle
yurt içindeki bazı
santralleri yurt dışına,
özellikle Afrika ülkelerine
taşıyarak getirisi yüksek
yatırımlar yapıyoruz.



KAZANCI HOLDİNG HAKKINDA



KAZANCI HOLDİNG HAKKINDA

GRUP ŞİRKETLERİ

Kazancı Holding bünyesinde bulunan şirketler, kendi alanlarında göstermiş oldukları başarılar ile sektörlerinde öncü firmalar olarak tanınmaktadır.



Temelleri 1950'li yıllarda atılan Kazancı Holding, yarım asrı aşan yolculuğunda her zaman müşteri memnuniyeti ve güven ilkelerini temel alarak; jeneratör üretimi, doğal gaz dağıtımı, enerji üretimi, elektrik dağıtımı ve satışı ile enerji sektörünün lider firmalarından biri olmuştur. Grup, enerji, tarım ve turizm alanlarındaki yatırımları, ödediği vergiler ve yarattığı istihdam ile Türkiye ekonomisine önemli katkılar sağlamaktadır.

Holding bünyesinde bulunan şirketler, kendi alanlarında göstermiş oldukları başarılar ile sektörlerinde öncü firmalar olarak tanınmaktadır. Aksa markası ile sektörlerinde yer alan firmalardan;

Aksa Doğalgaz, Türkiye'nin doğal gaz dağıtımı konusunda en uzman firmaları arasındadır. 20 lisanslı dağıtım bölgesi, 27 il ve 108 ilçedeki faaliyetleri ile abonelerine güvenli, doğal ve konforlu bir yaşam için hizmet vermektedir.

Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisi olan Aksa Enerji, Türkiye'de ve yurt dışında kurduğu ve işlettiği linyit, doğal gaz, akaryakıt, rüzgâr ve hidroelektrik santralleri ile global bir enerji şirkettir.

Elektrik segmentinde, bünyesindeki Çoruh ve Fırat elektrik dağıtım şirketleri ile bu bölgelerdeki 4,5 milyon nüfusa yılda 5,72 milyar KWsa enerji dağıtımı ve satışı gerçekleştirilmektedir. Aksa Elektrik Satış ile Çoruh ve Fırat perakende satış şirketleri tüm Türkiye'ye yılda 11,3 milyar KWsa elektrik satışı gerçekleştirmektedir.

Türkiye jeneratör pazarının lideri Aksa Jeneratör, 100'ü aşkın ülkeye ihracatı ile Türkiye'nin en büyük ihracatçı firmalarındandır. Üretimini Türkiye, Çin ve ABD'de bulunan fabrikalarında gerçekleştirmektedir.

Aksa Tarım, 2004 yılından bu yana tarım sektörüne getirdiği kurumsal yapı ile dış mekân süs bitkiciliği, fidancılık, besicilik ve süt sığırcılığı alanlarında sektöre yön veren firmalar arasında yerini almıştır. Samsun ve Tekirdağ'da iki çiftlikte AB standartlarında faaliyet göstermektedir.

Aksa Turizm, Antalya Göynük'te yer alan 5 yıldızlı Mirada Del Mar Otel ile yaz ve kongre turizminde ön sıralarda yer alırken, Erciyes Dağı'ndaki 4 yıldızlı Mirada Del Lago ve 3 yıldızlı Mirada Del Monte ile kış turizmine hizmet vermektedir.

11,3 MİLYAR KWsa

Aksa Elektrik Satış ile Çoruh ve Fırat perakende satış şirketleri tüm Türkiye'ye yılda yaklaşık 11,3 milyar KWsa elektrik satışı gerçekleştirmektedir.



18

Kazancı Holding'in
Faaliyet Gösterdiği Ülkeler

5.760

Kazancı Holding'in
Toplam İstihdamı

1,3 MİLYAR TL

Kazancı Holding Grup Şirketlerinin
2016 Yılı Yatırım Tutarı

KAZANCI HOLDİNG HAKKINDA

GRUP ŞİRKETLERİ



AKSA DOĞALGAZ

Faaliyet Alanı

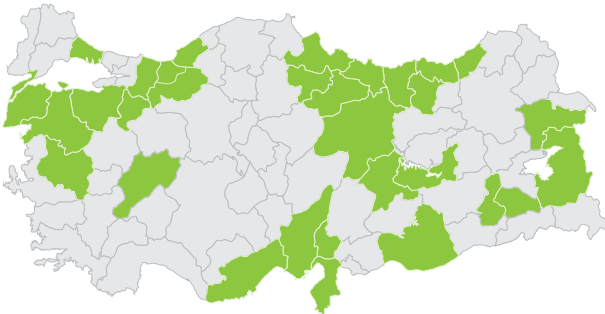
Doğal Gaz Dağıtım ve Satışı

İştirak oranı

%99,96

27 il, 108 ilçe ve beldede şehirde faaliyet gösteren Aksa Doğalgaz'ın dağıtım bölgelerinde 10 milyon nüfus bulunmaktadır. Şirket, 20 dağıtım lisansı, 2,2 milyon abonesi, 8 bcm (milyar m³) gaz dağıtımı, 21.000 km şebeke uzunluğu ve %18 pazar payıyla Türkiye'deki en büyük özel doğal gaz dağıtım şirkettir.

www.aksadogalgaz.com.tr



■ Aksa Doğalgaz Dağıtım Bölgeleri



AKSA JENERATÖR

Faaliyet Alanı

Jeneratör Üretimi ve Satışı

İştirak oranı

%99,98

%60 ihracat payıyla Türkiye'nin sektör lideri olan Şirket'in Türkiye, Çin ve ABD'de 3 üretim tesisi, 14 satış iştiraki bulunmaktadır.

www.aksa.com.tr



■ Üretim ve Satış

■ Satış



AKSA ENERJİ

Faaliyet Alanı:

Elektrik Üretimi

İştirak oranı

%61,98

Aksa Enerji, Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisidir. Sermayesinin %21,4'ü halka açık olan Şirket'te Goldman Sachs'ın %16,6 oranında ortaklığı bulunmaktadır. Aksa Enerji, 2016 yıl sonu itibarıyla 2.198 MW kurulu güce sahiptir. 2015 yılı içerisinde BİST Sürdürülebilirlik Endeksi'ne dâhil olan 14 şirketten biri olan Aksa Enerji'nin hisseleri, ayrıca BIST 50 ve BIST 100 endekslerinde işlem görmektedir.

www.aksaenerji.com.tr



AKSA ELEKTRİK

Faaliyet Alanı

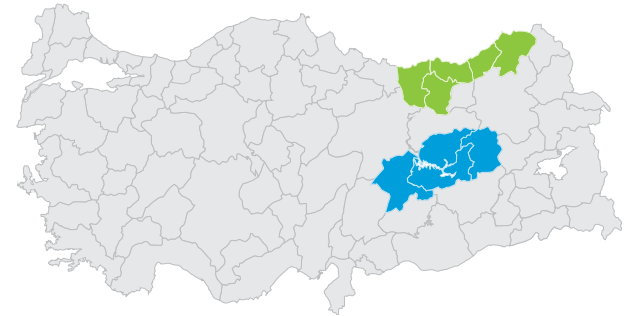
Elektrik Dağıtım ve Satışı

İştirak oranı

%100

Kazancı Holding, Aksa Elektrik çatısı altında Aksa Elektrik Satış A.Ş. ile yurt çapında serbest tüketicilere elektrik satış hizmeti verirken, Fırat ve Çoruh bölgelerinde ise görevli tedarikçi şirket sıfatıyla dağıtım ve perakende satış hizmetleri vermektedir. Aksa Elektrik tüm Türkiye geneline yaklaşık 11,3 milyar KWsa elektrik satmakta, 100'e yakın bayisi ve uzman satış kadrosu ile tüm Türkiye'ye hizmet vermektedir.

www.aksaelektrik.com.tr



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

YÖNETİM KURULU BAŞKANI'NIN MESAJI



Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı

Aksa Enerji açısından 2016 yılı başarılarla dolu bir yıl oldu. 16 enerji santrali ve 2.198 MW kurulu gücüyle **Türkiye'nin halka açık en büyük enerji üreticisi** olan Aksa Enerji, 18 TWsa enerji satışı gerçekleştirerek, 3,2 milyar TL gelir elde etti.

Dünya ekonomisi 2016 yılı boyunca, bir kısmı geçmiş yıllardan devreden, bir kısmı 2016 yılında ortaya çıkan sorunlarla boğuşmak durumunda kalmıştır. 2008 küresel finansal kriziyle başlayan zayıf ve kırılgan büyüme ikliminden küresel ekonomi henüz kurtulamamıştır. Bu durum, başta Avrupa ülkeleri olmak üzere, gelişmiş ülkeler açısından kronik bir sorun haline gelmiştir. IMF World Economy Outlook raporuna göre dünya ekonomisinin %3,1 oranında büyüdüğü 2016 yılında, ABD %1,7 büyürken, Euro Bölgesi %1,6, Japonya ise %1,1 büyüebilmiştir.

ABD’de başkanlık seçimini kazanan Donald Trump’ın ekonomi politikaları konusundaki belirsizliği, İngiltere’nin AB’den çıkma kararının (Brexit) yarattığı küresel resesyon riski, İtalya’daki anayasa referandumundan AB’den ayrılma yanlılarının zaferle ayrılmasının yarattığı tedirginlik, 2016’ya nispeten olumlu bir giriş yapan bu ülkelerdeki büyüme rakamlarını, özellikle yıl sonuna doğru olumsuz etkilemiş; 2017’ye dair de bir karamsarlık havası yaratmıştır. 2017 yılında ABD’nin %2,5; Euro Bölgesi’nin %1,5 büyüyeceği, yani 2016 performansının altında kalacağı tahmin edilmektedir.

Gelişmiş ekonomilerdeki durgunluk, gelişmekte olan ekonomilerin de hızını kesmiş, Çin ekonomisi %6,7 oranında büyüme ile 2009 yılından bu yana en zayıf büyüme performansını ortaya koymuştur. Hindistan ekonomik büyüme hızında Çin’i geçerek %7,5’i yakalarken, gelişmekte olan ülkelerin büyüme ortalaması %4 düzeyinde kalmıştır.

Batılı ülkelerin merkez bankalarının politikaları da küresel ekonomide başka bir belirsizlik unsuru olmuştur. ABD Merkez Bankası’nın (Fed) 2016 yılı başında yaptığı faiz artırımının ardından yılın sonuna kadar hareketsiz kalması, beklentilerde ve risk algısında dalgalanmalar yaratmıştır.

Bunun sonucunda döviz kurlarında oynaklık artmış, küresel fon akışında kaymalar yaşanmış ve istikrarsızlık büyümüştür.

Türkiye olumsuz etkilendi

2016’nın ilk yarısında başarılı büyüme grafiği çizen Türkiye, yılın ikinci yarısında siyasi ve jeopolitik nedenlerle aynı performansı sürdürememiştir. Küresel ekonomideki dalgalanmaların yanı sıra 15 Temmuz darbe girişimi, Rusya ile yaşanan kriz, turizm gelirlerinde yaşanan kayıplar ve Suriye savaşının etkisiyle büyüme yavaşlamış ve yılın üçüncü çeyreğinde %1,8 daralan Türkiye ekonomisi, yılı %2,9 dolayında büyüyerek kapatmıştır.

Yıl içerisinde artan risk ve kırılganlıklara odaklanan S&P ve Moody’s gibi kredi derecelendirme kuruluşları da Türkiye’nin notunu yatırım yapılabilir seviyenin altına düşürmüştür. Bu süreçte Türk mali piyasalarına ilişkin yabancı yatırımcı iştahında görece azalma gözlenmiş, Türk Lirası, diğer gelişmekte olan para birimlerinden negatif ayrılmıştır.

2016 yıl sonu itibarıyla cari açık rakamı 32,6 milyar ABD doları olmuştur. Net enerji faturasındaki azalma geçtiğimiz yılın toplamında cari açığı 9,4 milyar ABD doları daraltırken, turizm gelirlerindeki 8 milyar ABD dolarına yakın düşüş ise enerji tarafındaki kazancı geri vermemize neden olmuştur. İşsizlik oranı da 2010 yılından bu yana en yüksek seviyeye ulaşmış, yılı %11,8 ile kapatmıştır.

2016’daki olumsuz göstergelere rağmen, 2017 yılında Türkiye ekonomisinin hız kazanabileceği beklenmektedir. Özellikle 2016’nın son bölümünde tüketim ve yatırım harcamalarını desteklemek amacıyla hükümetin açıkladığı teşvik paketleri, varlık barışı ve KOBİ’lere kredi aktarımı gibi uygulamalarla, yatırımların yeniden canlanacağı tahmin

edilmektedir. Faizlerdeki düşüşle birlikte konut satışlarının artması ve otomotiv sektöründeki rekor satış rakamları da bu iyimserliği artırmaktadır.

Sektör için zor bir yıl

2016 yılı ülkemiz için olduğu gibi, enerji sektörü açısından da oldukça zor bir yıl olmuştur. Enerji sektöründe devreye alınan yeni kapasiteler elektrik fiyatlarında düşüşe neden olurken, TL’deki değer kayıpları finansal giderler açısından sektörü oldukça olumsuz etkilemiştir.

Bu süreçte doğal gaz santrallerinin yüksek maliyet-düşük fiyatlar nedeniyle üretim yapmakta zorlanmasıyla, yerli ve yenilenebilir kaynaklara bir yönelim yaşanmıştır. Bunun sonucunda elektrik üretiminde doğal gazın payı düşerken, kömür ve yenilenebilir enerjinin payında artış meydana gelmiştir.

Bu gelişmelere bağlı olarak, yükselen kurun da etkisiyle, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması’na (YEKDEM) yönelik talep rekor düzeye ulaşmıştır. YEKDEM başvuruları 560 santral ile rekor kırılmış ve teşvikten yararlanmak isteyen yatırımcı sayısının üç katına çıkmasıyla, YEKDEM kapsamındaki kapasite başvurusu da 15.000 MW’a çıkmıştır.

YÖNETİM KURULU BAŞKANI'NIN MESAJI

**Aksa Enerji,
stratejisinde
gerçekleştirdiği
değişimle, küresel
bir enerji devi olma
yolunda önemli
adımlar atarak ilk
aşamada acil enerji
ihtiyacı olan Afrika
ülkelerine yöneldi.**

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, 2016 yılında sıkça konuşulan yerli kömüre teşvik mekanizmasını oluşturmuştur. Alınan kararlar birlikte yerli kömürden elektrik üretimi teşvik edilmiş ve bu doğrultuda Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ), 2016 yılı için yerli kömürden elektrik üreten şirketlerden 6 milyar KWsa hacminde fiyat garantili enerji alım anlaşmaları yapmıştır. Yerli kömüre yönelik teşvikin 2017'de devam etmesiyle, kömürün üretimdeki payının daha da artması beklenmektedir.

Bu yıl enerji sektöründe yaşanan bir diğer önemli gelişme ise yılın başında elektrik dağıtım şirketlerinin yapması gereken zorunlu yatırım ve işletme giderleri, iletim yatırım ihtiyacı ve enerji maliyetlerindeki artış sebebi ile EPDK'nın, perakende elektrik satış fiyatlarını %6,8 oranında artırması olmuştur. İran ile devam eden tahkim davasının sonuçlanmasıyla birlikte ise Ekim ayında doğal gaz %10 oranında indirim yapılmıştır.

2016 yılındaki bir diğer önemli gelişme de Aralık ayı sonunda EPDK'nın serbest tüketici limitini 2.400 KWsa'e düşürdüğünü duyurması olmuştur.

18 TWsa enerji satışı, 3,2 milyar TL gelir

2016 yılı bizim için başarılarla dolu bir yıl oldu. 16 enerji santrali ve 2.198 MW kurulu gücümüzle Türkiye'nin en büyük enerji üreticilerinden biri olan Şirketimiz, 2016 yılında 18 TWsa enerji satışı gerçekleştirerek, 3,2 milyar TL gelir elde etti.

Uluslararası ve ulusal ölçekte risk ve fırsatları doğru bir şekilde yorumlayan Şirketimiz, stratejisinde gerçekleştirdiği değişimle, küresel bir enerji devi olma yolunda önemli adımlar attı.

Aksa Enerji olarak yatırımlarımızı Türkiye'deki arz fazlası ve düşük fiyat ortamının potansiyel olumsuz etkilerini bertaraf etmek ve kârlılığımızı artırmak hedefiyle şekillendirerek yurt dışına açılma kararı aldık ve ilk aşamada acil enerji ihtiyacı olan Afrika ülkelerine yöneldik.

Bu çerçevede 2015 yılında Gana Hükümeti ile imzaladığımız anlaşmaya, 2016 yılında Madagaskar ve Mali hükümetleriyle imzalanan anlaşmaları eklemenin mutluluğunu yaşıyoruz. Bu ülkelerle imzalanan, uzun vadeli ve döviz bazlı garantili satış anlaşmaları, döviz bazlı hızlı bir nakit akışı sağlarken bilançomuzdaki potansiyel kur farkı zararına karşı doğal bir hedge mekanizması oluşturacak, gelir ve kârlılığımızı artıracaktır.

Bunun yanı sıra borçların TL lehine çevrilmesi amacıyla son 2 yılda toplam 335 milyon TL tutarında tahvil ihracı gerçekleştirerek Şirketimizi daha sağlıklı bir bilanço yapısına ulaştırdık. Bu sayede 2015 yılında net finansal borçlarımızın %65'ini oluşturan döviz cinsinden borçlar, 2016 yılında %56'ya geriledi.

2016 yılı içerisinde Şirketimizde yaşanan önemli gelişmelerden biri Kozbükü Hidroelektrik Santrali ve bazı rüzgâr santrallerimizin satışı ile ilgili anlaşmalar gerçekleştirmemiz oldu. 2016 yıl sonunda Kozbükü Hidroelektrik Santralimizin satışı tamamlandı. Rüzgâr santrallerimizin satışı ise Rekabet Kurumu, Ekonomi Bakanlığı ve EPDK'dan gerekli onayların alınmasının ardından tamamlanacak. Rüzgâr ve hidroelektrik santrallerimizin satışıyla yaratılacak 348 milyon ABD doları tutarındaki kaynak, hem borçluluğumuzu azaltacak hem de Şirketimizin globalleşme hedefi doğrultusunda gerçekleştirdiği yatırımlara harcanacak.

335 MİLYON TL

**Aksa Enerji'nin son 2 yılda
gerçekleştirdiği tahvil ihracı**

Enerjide dışa bağımlılık oranı yaklaşık %73 civarında olan Türkiye için enerji arz güvenliğini sağlamak son derece önemli bir konu olarak öne çıkıyor. Arz güvenliği, enerji üretimi için kullanılan yakıt tedarikinde dışa bağımlılığı azaltmak, yerli kaynaklara yönelmek, enerji üretimini ve kaynak çeşitliliğini artırmaktan geçiyor.

Aksa Enerji olarak bu bilinçle yerli kömür kullanan Bolu Göynük Termik Enerji Santralimizi devreye aldık. İlk fazı 2015 yılında devreye alınan santralin ikinci fazı ise Ocak ayında devreye girdi ve böylece kurulu gücü 270 MW'a ulaştı. Yerli kömürden üretim yapan ikinci özel sektör yatırımı olması, Türkiye'nin elektrik ihtiyacının %1'ini karşılıyor olması ve bölgede istihdamı artırması, Bolu Göynük Termik Santral'i'nin bizim açımızdan gurur verici birçok özelliğinden sadece birkaçı.

Sorumlu kurumsal vatandaşlık

Aksa Enerji, sadece Türkiye'nin enerjisini karşılamakla ve yurt dışında gerçekleştirdiği yatırımlarla ülkemize döviz kazandırmakla kalmıyor, sorumlu kurumsal vatandaşlık anlayışıyla topluma da değer katıyor. Faaliyetlerinin çevreye verdiği zararı en aza indirmek amacıyla en yeni teknolojileri kullanan, karbon salınımını azaltma yolunda önemli adımlar atan Şirketimiz, geleceğimiz olan çocuklara da çevre bilincini aşılamak ve enerji konusunda bilgilendirmek amacıyla faaliyetler gerçekleştiriyor.

Bu doğrultuda 2016 yılında çocuklara çevre bilinci aşılamak amacıyla "enerji ve doğal kaynakların korunması" konulu resim yarışması düzenledik; çevreye daha duyarlı nesillerin yetişmesi amacıyla da "Enerji Atölyesi" projesini hayata geçirdik.

Hedef: Globalleşme

2016 yılında 265 milyon TL yatırım gerçekleştirirken, özellikle yurt dışı yatırımlara ağırlık verdik. Şirketimiz 2017 yılında da, globalleşme hedefi doğrultusunda yatırımlarına devam edecek, Türkiye'ye döviz getirecek yeni projelere imza atacak. Bir Türk enerji şirketi olarak dünyanın her yerinde enerji ihtiyacına çözüm üretmek, elektrik gibi temel bir ihtiyaca cevap vermek ve istihdam yaratarak faaliyet gösterdiğimiz coğrafyaların sürdürülebilir kalkınmasını desteklemek öncelikli hedefimiz olacak.

Elde ettiğimiz başarılarda en büyük paya sahip olan başta çalışanlarımız olmak üzere tüm paydaşlarımız, geleceğe dair hedeflerimizi gerçekleştirme konusunda da en önemli güvencemizdir.

Bu vesileyle tüm paydaşlarımıza teşekkürü borç bilirim.

Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı



YÖNETİM KURULU



Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkanı

(1961) Cemil Kazancı, çalışma hayatına aile grup şirketlerinde başlamıştır. İlk olarak jeneratör üretim ve satış alanında yöneticilik görevlerinde bulunan Kazancı, daha sonra Grup'un 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 görevlerinin yanı sıra, Kazancı Holding ve Grup şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyeliği de yapmaktadır.

Serdar Nişli
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

(1954) Serdar Nişli, Orta Doğu Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü'nden lisans ve yüksek lisans dereceleri alarak mezun olmuştur. Mezuniyetinin ardından Çayırhan Termik Santrali (TEK) ve özel sektörde 18 yıl farklı görevler üstlenen Nişli, 1996 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Aksa Enerji'de Genel Müdür olarak görev yapan Nişli, görevine Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı olarak devam etmektedir.

Tülay Kazancı
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.

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.

*Sn. Yağmur Şatana başka bir kurumda tam zamanlı görev aldığı için Şubat 2017'de Yönetim Kurulu Üyeliği'nden istifa etmiştir.



Cüneyt Uygun
Enerji Grup Başkanı, CEO ve
Yönetim Kurulu Üyesi

(1970) Saint Joseph Fransız Lisesi'nden mezun olduktan sonra Boğaziçi Üniversitesi'nde Matematik lisans ve Ekonomi yüksek lisans eğitimlerini tamamlamıştır. TSKB, Efes İçecek Grubu ve Turkcell'de yöneticilik yaptıktan sonra Turkcell'in Ukrayna operasyonunda CFO olarak görev alan Cüneyt Uygun, 2010 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. 2013 yılında Aksa Enerji'ye CEO olarak atanan Uygun, aynı zamanda 2015 yılı itibarıyla Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Haldun Alperat
Yönetim Kurulu Bağımsız
Üyesi

(1970) Lisans eğitimini Boğaziçi Üniversitesi Makine Mühendisliği'nde tamamlayan Haldun Alperat, The University of Wolverhampton'da Finans üzerine MBA yapmıştır. İş hayatına Garanti Yatırım Bankası'nda Araştırma Uzmanı olarak başlamış, daha sonra Caspian Menkul Değerler, Ege Yatırım, Raymond James Menkul Değerler ve Fideltus Capital'da Yöneticilik görevleri üstlenmiş, Ekspres Yatırım'ın Genel Müdürlüğü'nü yapmıştır. Fransızca ve İngilizce bilen Alperat, SFA (İngiltere) ve SPK İleri Düzey lisanslarına sahiptir.

Derya Uztürk
Yönetim Kurulu Bağımsız
Üyesi

(1969) Boğaziçi Üniversitesi Kimya Mühendisliği Bölümü'nden mezun olan Derya Uztürk, Boğaziçi Üniversitesi'nde aynı bölümde yüksek lisans, ABD Lehigh Üniversitesi'nde ise doktora yapmıştır. ABD'de ExxonMobil Research & Engineering Company ve son olarak SVM'de enerji sistemlerinin optimizasyonu ve yönetimi konularında Yöneticilik yapmış olan Uztürk'ün konu ile ilgili çok sayıda makalesi ve yayını bulunmaktadır.

Kayhan Yazarbaş**
Yönetim Kurulu Bağımsız
Üyesi

(1970) Bilkent Üniversitesi İngiliz Dili Yüksek Okulu mezunu olan Yazarbaş'ın Turizm ve Otel Yöneticiliği branşında Marmara Üniversitesi ve Henley College Coventry'den ön lisansları bulunmaktadır. Bilişim A.Ş.'de Satış ve Organizasyon Müdürü, Park Orman'da Mali ve İdari İşler'den sorumlu Genel Müdür Yardımcısı olarak çalışan Yazarbaş, Dentaltourinfo (DTI GMBH) Ltd. Şti'de Kurucu Ortak/ Genel Müdür olarak görev yapmaktadır.

** Yönetim Kurulu Bağımsız üyesi T. Yavuz İşbakan'ın 26.04.2016 tarihli istifasının ardından Kayhan Yazarbaş 2 Mayıs 2016 tarihi itibarıyla Bağımsız Yönetim Kurulu üyeliğine atanmış, üyeliği 3 Mayıs 2016 tarihinde gerçekleştirilen 2015 Yılı Genel Kurulu'nda oybirliği ile kabul edilmiştir.

CEO'NUN MESAJI

Cüneyt UYGUN
Enerji Grup Başkanı, CEO
ve Yönetim Kurulu Üyesi

KKTC'nin ardından
Afrika'da da adından
söz ettirmeye
başlayan Aksa Enerji,
**dünyanın dört bir
yanında enerji üreten**
küresel bir şirket
olma yolunda önemli
adımlar attı.



2016 yılı hem Türkiye hem de enerji sektörü açısından kolay bir yıl olmadı. Küresel finans piyasalarındaki dalgalanmalar, bölgesel ve iç karışıklıkla bir durgunluk sürecine giren Türkiye ekonomisine paralel olarak, enerji piyasaları da büyümekte zorlandı, düşük seviyede kalan fiyatlar ve TL'nin döviz karşısındaki değer kaybı enerji şirketlerini zorladı.

2016 yılında Türkiye'de enerji talebindeki artış hızı son 10 yıl ortalamasının çok altında bir seviye olan %3 dolayında kalırken, buna paralel olarak elektrik tüketimi de 2015 yılına oranla sınırlı bir artışla 263 GWh'dan 275 GWh'a yükseldi. Aynı dönemde elektrik üretimi de hem artan maliyetler hem de düşük talebe paralel olarak, 259 GWh'dan 270 GWh'a çıktı.

Doğal gaz kullanımının azaldığı 2016 yılında en dikkat çekici gelişmelerden biri, enerjide dışa bağımlılığın azaltılması politikası çerçevesinde yerli kaynaklara yönelim oldu. Hükümetin verdiği destek ve sağladığı teşvikler neticesinde, elektrik üretiminde yerli kaynakların payı tüm zamanların en yüksek düzeyi olan %49,3'e yükseldi.

Bu çerçevede yenilenebilir kaynakların payı artmaya devam ederken, asıl büyük sıçrama, kömürde yaşandı. 2016 yılında yerli kömürden elektrik üretimi bir önceki yıla göre %23 oranında arttı.

Sınırları aşıyoruz

Aksa Enerji olarak öngörülü yaklaşımımızla, bu zorlu yılda gerçekleştirdiğimiz akılcı yatırımlarla, kârlılığımızı artıracak çok önemli adımlar attık.

Türkiye'de faaliyet gösteren 16 santraliyle toplam 2.198 MW kurulu güce sahip olan Şirketimiz, 2016 yılında 18 TWh elektrik satışı gerçekleştirdi.

Toplam aktiflerimizin 4.153 milyon TL'ye, ciromuzun ise 3.178 milyon TL'ye ulaştığı 2016 yılında 265 milyon TL'lik yatırım gerçekleştiren Şirketimiz, 435 milyon TL Faiz, Amortisman, Vergi Öncesi Kar (FAVÖK) elde etti.

Aksa Enerji olarak döviz kurlarındaki hareketliliğin kârlılığımız üzerindeki olumsuz etkilerini asgariye indirmek için uluslararası pazarlarda başarılı iş geliştirme faaliyetleri yürüterek döviz gelirlerimizi önemli ölçüde artırdık. KKTC'nin ardından Afrika'da da adından söz ettirmeye başlayan Şirketimiz, üç Afrika ülkesiyle yaptığı döviz bazlı enerji satış anlaşmalarıyla ülkemizin cari açığının azaltılması hedefine güçlü bir destek sağlamanın yanı sıra kârlı ve sürdürülebilir büyüme performansı ile enerji alanında uluslararası bir marka olma yolunda önemli bir adım attı. 2015 ve 2016 yıllarında yaptığımız anlaşmalar çerçevesinde Madagaskar ve Mali'deki santral çalışmalarımız büyük bir hızla devam ederken, Gana santralimizin ise ilk motorlarını devreye alarak ticari faaliyete geçirdik. Toplam 530 MW kurulu güce sahip bu santrallerin bilançomuz üzerindeki olumlu etkisi 2017 yılı ortasından başlayarak net bir şekilde görülebilecek.

Afrika açılımının ekonomik boyutunun yanı sıra insani boyutu da bizim açımızdan önem taşıyor. Bugün dünyada 1,1 milyar insanın elektriğe erişimi hiç yok ya da oldukça kısıtlı. Afrika özelinde baktığımızda özellikle Sahra Altı Afrika ülkelerinde durumun ne kadar trajik olduğunu daha iyi görüyoruz. Bu bölgedeki nüfusun %79'u elektrik olmadan yaşamlarını sürdürüyor. Mevcut tesislerin ilkel yapısı da hem sık sık enerji kesintisine yol açıyor hem de

maliyeti artırıyor. Aksa Enerji'nin üreteceği elektrik, bu açıdan bakıldığında Afrika halklarının enerjiye ulaşmalarını sağlarken, yatırımların ve üretimin artmasıyla bu ülkelerin gelişimine de katkıda bulunacak.

Kurduğumuz santrallerle hem Afrika'nın elektriğe ulaşmasını sağlıyor hem de yerel halkın istihdamına katkıda bulunuyoruz. Bir örnek vermek gerekirse, Gana santrali inşaatında görev alan 700 kişiden 650'si yerel halktan istihdam edildi.

Sürdürülebilir büyüme ve kârlılık odaklı stratejilerimiz yurt içinde de tüm faaliyetlerimizde bizim en önemli rehberimiz olmaya devam etti. HES ve RES'lerimizin ürettiği enerjiyi, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması'na (YEKDEM) döviz bazlı olarak satarak bilançomuzdaki potansiyel kur farkı zararına karşı doğal bir hedge mekanizması oluşturduk.

4.153

MİLYON TL

**Aksa Enerji'nin 2016 yılı
toplam aktifleri
4.153 milyon TL'ye ulaştı.**

CEO'NUN MESAJI

Aksa Enerji'nin kârlılık odaklı başarılı stratejisi sayesinde sahip olduğu yüksek kredi kalitesi ve güçlü borç ödeme kabiliyeti, Turkrating'in verdiği notlarla bir kez daha teyit edildi.

18 TWsa

Aksa Enerji 2016 yılında 18 TWsa elektrik satışı gerçekleştirdi.

Türkiye için çalışıyoruz

Bizim açımızdan 2016 yılındaki en sevindirici gelişmelerden biri, Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nin ikinci fazının da tamamlanmasıyla birlikte, Santral'in tam kapasiteyle devreye girmesi oldu.

Türkiye'de özel sektör tarafından devreye alınmış yerli kömür kullanan iki santralden biri olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, kullandığı yerli kömür sayesinde Türkiye'nin dışa bağımlılığını azaltmasında rol oynuyor ve ekonomimize destek veriyor.

2016 yılında Santral'de üretilen elektriğin ihale kapsamındaki miktarı, devlet teşvikleri kapsamında 185 TL/MWsa fiyatla Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.'ye (TETAŞ) satıldı. TETAŞ 2017 yılında yerli kömürden enerji üreten serbest üreticilerden toplam 18 milyar KWsa enerji alacağını duyurdu. 2017 yılında da Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde üretilen enerjinin ihale kapsamına giren kısmı TETAŞ'a satılacak.

Kurumsal yapı, sürdürülebilir başarı

Şirketimizin kârlılık odaklı başarılı stratejisi sayesinde sahip olduğu yüksek kredi kalitesi ve güçlü borç ödeme kabiliyeti, Turkrating'in verdiği notlarla bir kez daha teyit edildi. Turkrating, 2016 yılında da Aksa Enerji'yi yerli para cinsinden ulusal düzeyde yatırım yapılabilir kategoride değerlendirerek, Uzun Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme notunu TR A+, Kısa Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme notunu TR A2 olarak teyit etti.

Aksa Enerji olarak, küresel bir marka olma yolculuğunda sürdürülebilir adımlar atmaya özen gösteriyoruz. Bu anlayış içerisinde tüm faaliyetlerimizi çevreye ve topluma katkı sağlayacak şekilde yürütüyor, kurumsal bir vatandaş olarak üzerimize düşen tüm sorumlulukları fazlasıyla yerine getiriyoruz.

Çevreye, topluma ve tüm paydaşlarına karşı görevlerini Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde yerine getiren Aksa Enerji, geçen yıl olduğu gibi bu yıl da Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girmeye hak kazandı.

İlk kez 2016 yılında yayınlanan Sürdürülebilirlik Raporu da Şirketimizin sürdürülebilirliği, iş yapma biçiminin ve uzun vadeli stratejik yaklaşımının bir parçası haline getirdiğini belgeli.

Sonuç olarak uzun vadeli hedeflerimiz doğrultusunda önemli mesafe kat ettiğimiz başarılı bir yılı daha geride bırakıyoruz. Bu başarılarda en önemli pay, Aksa Enerji'nin yetkin insan kaynağına aittir.

Aksa Enerji olarak paydaşlarımız için değer yaratmaya ve Türkiye'nin geleceğini aydınlatmaya devam edeceğiz. Bu yolda en büyük güvencemiz olan Kazancı Grubu'na ve çalışanlarımıza teşekkürü borç biliriz.

Cüneyt UYGUN
Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi



ÜST YÖNETİM



Cüneyt UYGUN

Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

Özgeçmiş bilgileri için 13. sayfaya bakınız.

Barış Başer

Başkan Yardımcısı, Enerji Üretim

İstanbul Teknik Üniversitesi'nde Gemi Makinaları İşletme Mühendisliği eğitimi alan Başer, denizcilik sektörü hizmeti sonrasında enerji sektörüne 2000 yılında Edison Mission Energy'de başlamıştır. Aynı kurumda, dokuz yıl boyunca İşletme Mühendisi, İşletme Müdürü ve Santral Müdürü görevlerinde bulunmuştur. 2009 yılında Ak Enerji A.Ş.'ye İşletme Bakım Grup Müdürü ve 2012 yılında Contour Global Paris ofisine Global İşletme ve Bakım Koordinatörü olarak katılmıştır. Başer, Limak Enerji'ye bağlı Hamitabat Enerji Üretim A.Ş.'de ve Karadeniz Enerji'de Genel Müdür olarak görev yaptıktan sonra, Aralık 2015 tarihinde Aksa Enerji'ye Yatırımlar ve Üretimden sorumlu Enerji Grubu Başkan Yardımcısı (COO) olarak atanmıştır.

Murat Kirazlı

Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü

Orta Doğu Teknik 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.'nde başlayan Murat Kirazlı, sonrasında sırasıyla Deloitte'da Enerji Sektörü Kıdemli Danışmanı ve Espe Enerji San. ve Tic. A.Ş.'de Enerji Ticareti Direktörü ve Limak Enerji Grubu'nda yine Enerji Ticareti Direktörü olarak görev yapmıştır. Kirazlı, Eylül 2014 tarihinde Enerji Ticareti Direktörü olarak Aksa Enerji Grubu'na katılmış ve daha sonra Ticaret ve Satıştan Sorumlu Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır.



Fatma Utan

Başkan Yardımcısı, Mali İşler (CFO)

Marmara Üniversitesi İktisat Bölümü mezunudur. 1989 yılında Töbank'ta Müfettiş Yardımcısı olarak bankacılık kariyerine başlayan Utan, Nahcivan Türkbank, Demirbank, İnterbank ve Halkbank'ta Müfettişlik, Bütçe Raporlama ve Mali Kontrol Yöneticiliği, Kredi ve Pazarlama Müdürlüğü, Ticari ve Kurumsal Şube Müdürlükleri yapmıştır. Fatma Utan 2010 yılında Aksa Enerji Grubu'na katılmıştır. Finansman Direktörü olarak görev yapan Utan, Temmuz 2016 itibarıyla Aksa Enerji'deki görevine Mali İşler Direktörü (CFO) olarak devam etmektedir.

Özlem McCann

Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü

İzmir Amerikan Koleji'nden mezun olduktan sonra Orta Doğu Teknik Üniversitesi'nde Ekonomi Bölümü'nü bitirmiştir. Sermaye piyasalarında 20 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, Kurumsal Yönetim Derecelendirme Uzmanlığı ve FCA (İngiltere) lisanslarına sahip olan Özlem McCann, Aralık 2013 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde Yatırımcı İlişkileri Müdürü olarak başladığı görevine, 2015 yılı itibarıyla Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü, Temmuz 2016 itibarıyla ise Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü olarak devam etmektedir.

Kurulumda hızlı aksiyon...

Gana'da ilk yatırımımızı gerçekleştirdik ve 370 MW kurulu güçteki santralimizi kurduk. Çok kısa sürede Samsun'da bulunan doğal gaz kombine çevrim santralimizi akaryakıt santraline dönüştürerek hızla Gana'ya taşıdık. Enerji arzı konusunda sektörde yeni bir açılım oluşturduk.



**BİR BAKIŞTA
AKSA ENERJİ**



SINIRLARI AŖIYORUZ



aksa
ENERJİ

MALİ

GANA

MADAGASKAR



Rotamızı yurt dışına, öncelikle Afrika'ya çevirdik. Gana'da yatırımımızı gerçekleştirerek enerji santralimizi kurduk. Madagaskar ve Mali santrallerimizin inşaatlarına hızla devam ediyoruz.



Uzmanlığımızla herhangi bir yerdeki santrali söküp başka bir kıtaya kısa sürede kurabiliyoruz. Afrika'daki yatırımlarımız know-how ihracı ile ülkemize döviz girdisi sağlıyor.



Kendi ekolojisini yaratan operasyonlar oluşturuyoruz. Santrallerimizin inşaatında da işletmesinde de yerel halktan istihdam sağlıyoruz.



Gana, Madagaskar ve Mali dışında farklı coğrafyalarda farklı ülkelerle temas halindeyiz. Ülkelerin acil enerji ihtiyaçlarına cevap vermeye devam edeceğiz.

VİZYONUMUZ VE MİSYONUMUZ



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.

AKSA ENERJİ'NİN ORTAKLIK YAPISI

Aksa Enerji'nin hâkim ortağı %61,98 paya sahip olan Kazancı Holding'dir. %16,62'lik kısmı Goldman Sachs International'a ait olan Şirket'in hisselerinin %21,39'u Borsa İstanbul'da işlem görmektedir.

Aksa Enerji'nin payları A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. Akxa Enerji'nin 31 Aralık 2016 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	Nominal Değeri (TL)
A (Nama)	293.896.220
B (Hamiline)	319.272.898
Toplam	613.169.118

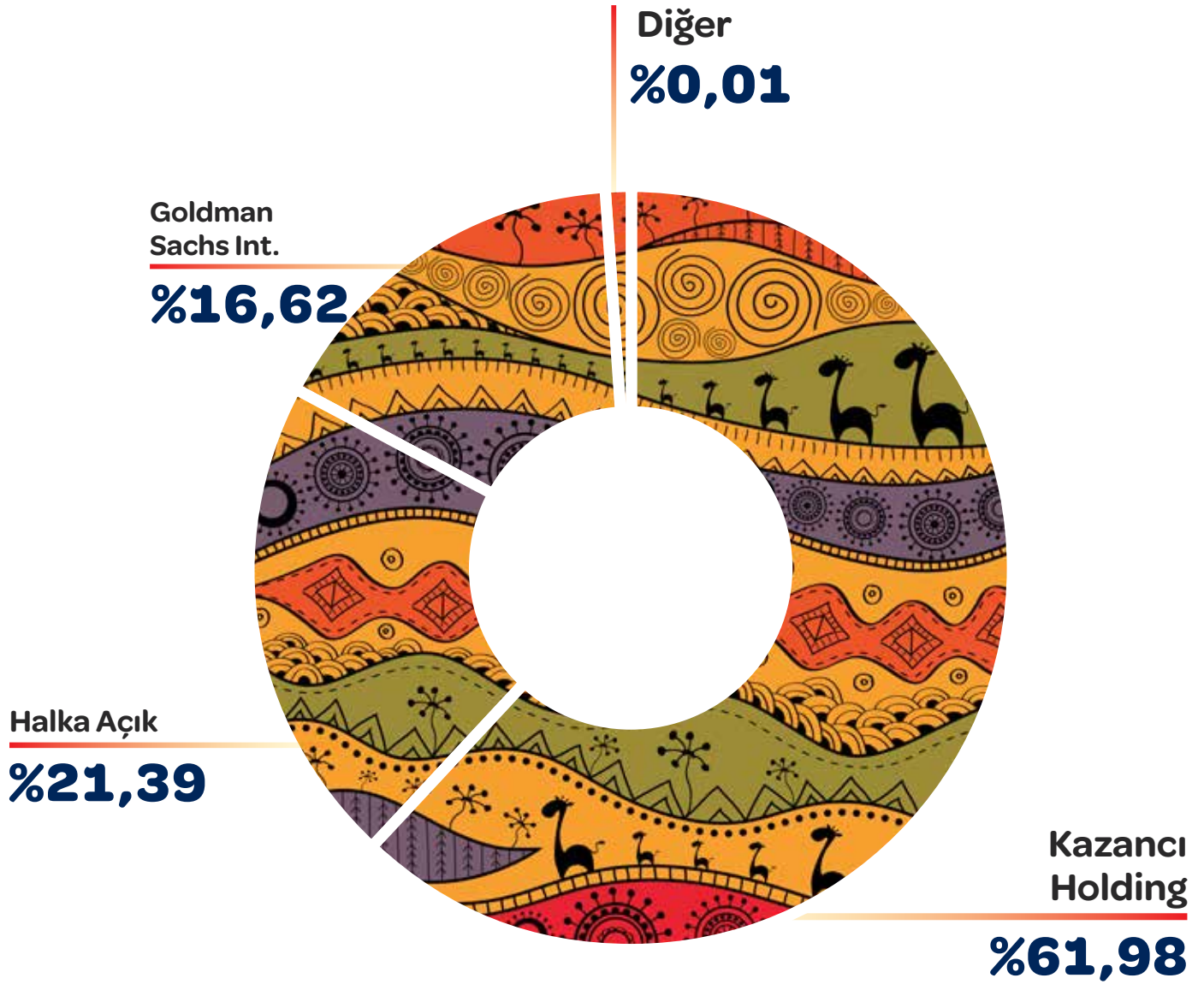
AKSA ENERJİ'NİN ORTAKLIK YAPISI VE OY ORANLARI

	Hisse Tutarı	Hisse Grubu	Hisse Oranı (%)	Oy Oranı (%)
Kazancı Holding A.Ş.	293.861.845	A	47,92	47,92
Kazancı Holding A.Ş.	86.203.133	B	14,05	14,05
Toplam Kazancı Holding A.Ş.	380.064.978		61,98	61,98
Goldman Sachs International	101.911.765	B	16,62	16,62
Ali Metin Kazancı	4.814	A	0,00	0,00
Mehmet Kazancı	4.812	A	0,00	0,00
Ş. Cemil Kazancı	4.812	A	0,00	0,00
Necati Baykal	4.811	A	0,00	0,00
Tülay Kazancı	1	A	0,00	0,00
Aksa Makine San. A.Ş.	15.125	A	0,00	0,00
Diğer (Halka Açık Kısım)	131.158.000	B	21,39	21,39
TOPLAM (*)	613.169.118		100,00	100,00

(*) Kazancı Holding A.Ş. 2012 ve 2013 yıllarında yaptığı alışlar ile 4.458.962 adet pay elde etmiştir. Söz konusu paylar yukarıdaki tabloda "Diğer" (Halka Açık Kısım) payları içinde gösterilmiştir.

4,15 MİLYAR TL

Toplam Varlıklar



RAKAMLARLA AKSA ENERJİ

Aksa Enerji yaptığı yatırımlarla 2009 yılında 1.342 MW olan kurulu gücünü 2016 yıl sonu itibarıyla 2.198 MW'a yükseltmiş, böylece **Türkiye'nin enerji arz güvenliğine** katkıda bulunmuştur.

3

Doğal Gaz
Kombine Çevrim

4*

Akaryakıt

1

Linyit

1**

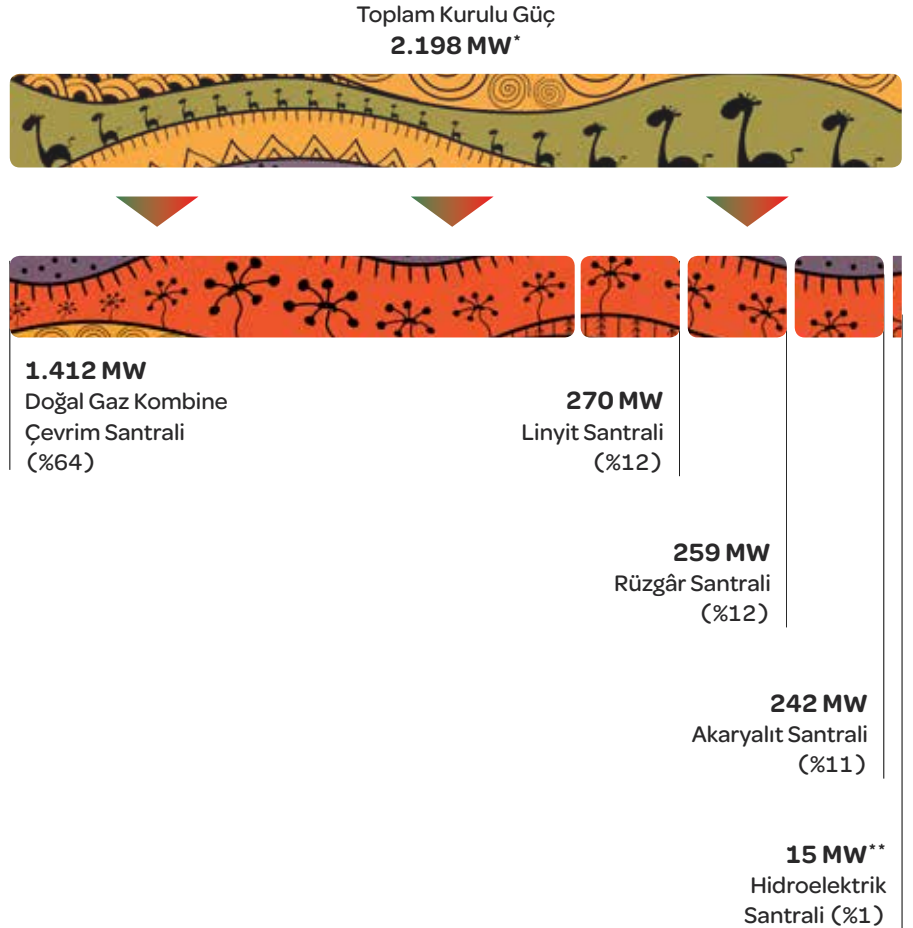
Hidroelektrik

7

Rüzgâr

16

Toplam



2016'da devreye giren kapasite

216**

2017'de devreye girecek kapasite

470 MW

2017 sonrası devreye girecek kapasite

60 MW

*2017 yılında 3 akaryakıt enerji santralinin lisansı ekipmanın Afrika projelerinde kullanılacak olması nedeniyle iptal edilmiştir.

**81 MW kurulu güce sahip Kozbükü HES 7 Kasım 2016 tarihinde devreye girmiş, 26 Aralık 2016 tarihinde Nas Enerji A.Ş.'ye satılmıştır. Bu nedenle devreye giren kapasite içinde yer almamaktadır.



16

Operasyonel
Santral Sayısı

265

Yatırım Tutarı
(milyon TL)

2.198 MW

Toplam
Kurulu Güç

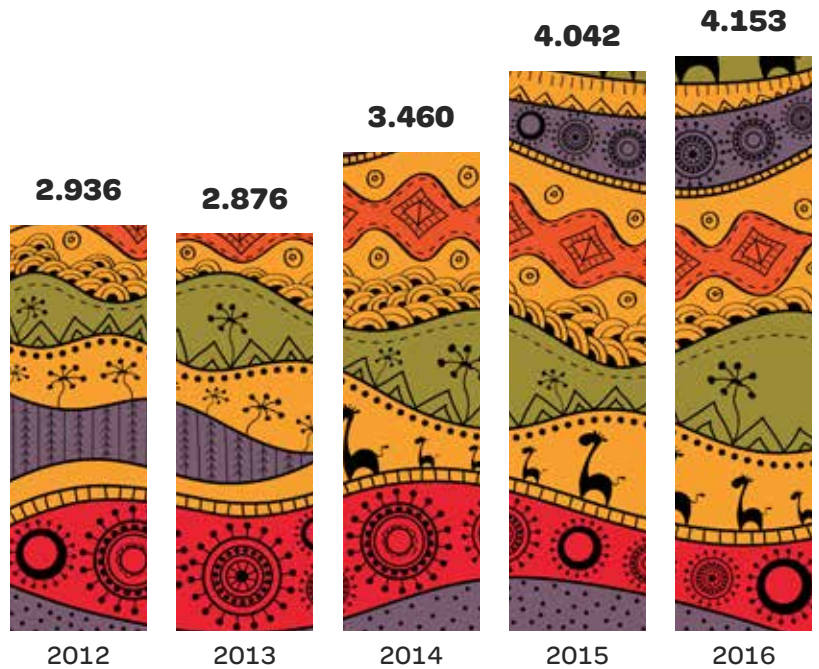
FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

Aksa Enerji'nin toplam aktifleri 4.153 milyon TL'ye, cirosu ise 3.178 milyon TL'ye ulaşmıştır. 2016 yılında 265 milyon TL'lik yatırım gerçekleştiren Şirket'in Faiz, Amortisman, Vergi Öncesi Kârı (FAVÖK) 435 milyon TL olmuştur.

BAŞLICA FİNANSAL GÖSTERGELER

Konsolide (milyon TL)	2012	2013	2014	2015	2016
Satış Gelirleri (net)	1.841	1.786	1.957	2.307	3.178
Net Dönem Kârı/Zararı	231	(133)	39,4	(216,3)	(362,9)
FAVÖK	323	312	343,9	442,9	434,9
Toplam Aktifler	2.936	2.876	3.460	4.042	4.153
Özsermaye	1.116	984	1.022	773	389,7
FAVÖK Marjı (%)	18	18	18	19	14
Toplam Yatırımlar	136	640	753	592	265

TOPLAM AKTİFLER (Milyon TL)



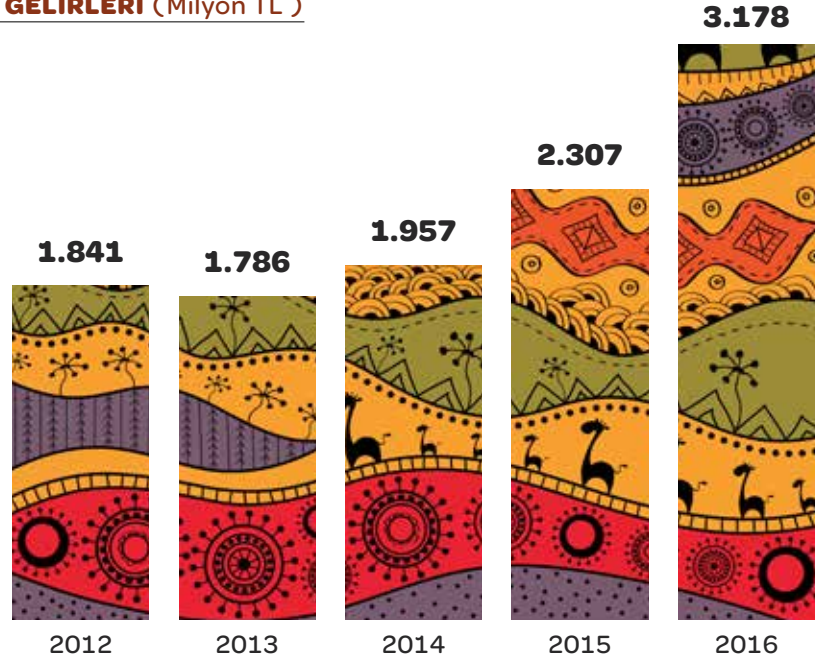
4,15 MİLYAR TL

Aksa Enerji'nin toplam aktifleri 4,15 milyar TL'ye ulaşmıştır.

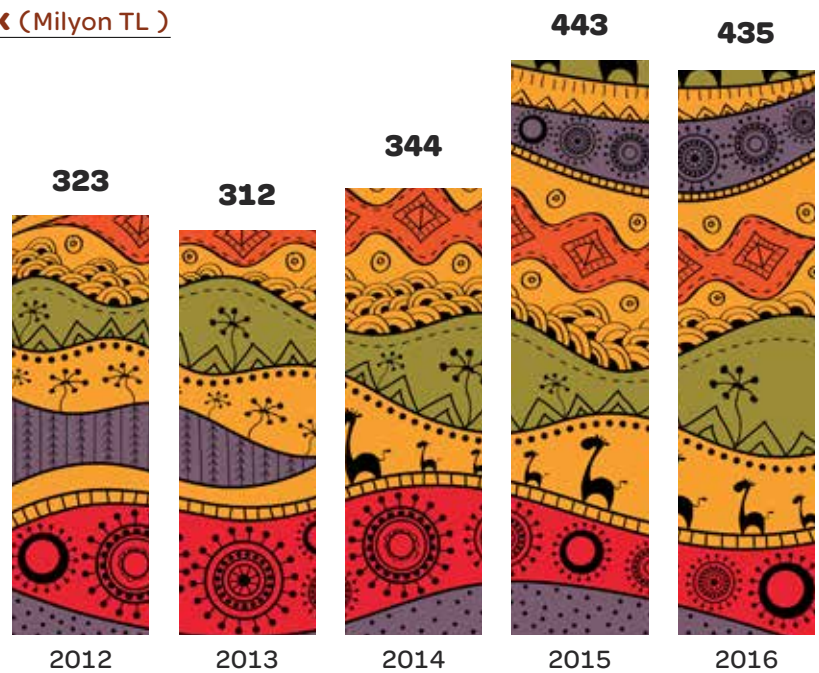
3,2 MİLYAR TL

Aksa Enerji'nin satış gelirleri bir önceki yıla göre %38 artarak 3,2 milyar TL olmuştur.

SATIŞ GELİRLERİ (Milyon TL)



FAVÖK (Milyon TL)



435 MİLYON TL

Aksa Enerji'nin FAVÖK'ü bir önceki yıla göre %8 azalarak 435 milyon TL olmuştur.

FINANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

2017 BEKLENTİLERİ

Döviz
bazlı

%34



TL
bazlı

%66

NET FİNANSAL BORÇ (Milyon TL)

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017T
	1.138	1.270	1.280	1.306	1.781	2.742	2.744	2.039

2015 yılında bankalara olan borçların %35'i TL, %50'si ABD doları, %15'i Euro bazlı olmuştur. 2016 yılında TL bazlı borçların oranı %44'e çıkmış, ABD doları bazlı borçlar %45 ve Euro bazlı borçlar %11'e gerilemiştir.

Döviz
bazlı

%82



TL
bazlı

%18

NET FİNANSAL BORÇ/FAVÖK

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
	6,0	4,0	4,0	4,2	5,2	6,2	6,3

KİLOMETRE TAŞLARI

Gana Cumhuriyeti'nin ardından 2016 yılında Madagaskar ve Mali Cumhuriyetlerinde enerji santrali kurulumu ve elektrik satışı için anlaşma imzalayan Aksa Enerji, Afrika'daki varlığını pekiştirmiş ve globalleşme yolunda emin adımlarla ilerlemeye devam etmiştir.

683 MW

Aksa Enerji'nin Afrika projelerinin tamamlanmasıyla ulaşacağı yurt dışı kurulu gücü

1997

- Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazancı Holding iştiraki olarak kuruldu.
- Bursa'da ilk biyogaz santrali kuruldu.

1999

- Hakkari Akaryakıt Santrali kuruldu.

2001

- Hakkari'de ikinci santral kurularak devreye alındı.
- Şırnak Akaryakıt Santrali kuruldu.
- Mardin Akaryakıt Santrali kuruldu.

2003

- KKTC'de 20 MW'lık mobil akaryakıt santrali devreye girdi ve KIBTEK'le elektrik satışı için 5 yıllık anlaşma imzalandı.
- Samsun Akaryakıt Santrali EÜAŞ'tan satın alındı.

2004

- 1. Hakkari Akaryakıt Santrali Kuzey Irak'a taşındı.

2005

- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali'nin kurulu gücü artırıldı.

2006

- Bolu Göynük Termik Enerji Santrali için Türkiye Kömür İşletmeleri'nden (TKİ) maden işletme hakkı alındı.

2007

- Mardin 2 Akaryakıt Santrali faaliyete geçti.

2008

- Karakurt, Sebenoba ve Şamlı RES'ler ticari faaliyetlerine başladı.
- Ali Metin Kazancı Antalya DGÇS'nin ilk 200 MW'ı devreye girdi.

2009

- Karakurt RES'te kapasite artışı yapıldı.
- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali ile yapılan anlaşma 15+3 yıl olarak 2027 yılına uzatıldı.
- Samsun Santrali'nin akaryakıttan doğal gaza çevrimi yapıldı.

2010

- Aksa Enerji Üretim A.Ş. halka arz edildi.
- Karakurt RES'te kapasite artışı yapıldı.
- Van DGÇS'nin kombine çevrim yatırımı tamamlandı ve kapasitesi artırıldı.

2011

- Bursa Biyogaz Santrali'nin lisansı iptal edildi.
- Çorum İncesu HES ticari faaliyetine başladı.
- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali'nin kapasitesi artırıldı.
- Şanlıurfa DGÇS ticari faaliyetine başladı.
- Şamlı RES'te kapasite artışı yapıldı.
- Samsun Santrali doğal gaz kombine çevrim santrali haline getirildi.
- Kiyıköy RES Aksa Enerji Üretim A.Ş. bünyesine alındı.
- Şanlıurfa Doğal Gaz Enerji Santrali'nin 11,7 MW gücündeki buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak devreye alındı.
- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali'nde 13 MW'lık buhar türbini devreye alındı.
- Ali Metin Kazancı Antalya DGÇS tamamlanıp 1.150 MW olarak işletmeye alındı.
- Ayvacık RES devreye alındı.
- Şamlı RES'in 24 MW'lık ek kapasite yatırımı tamamlandı.
- Kuzey Irak'ta bulunan santral Mardin'e taşınarak Mardin 2 Santrali kuruldu.

2012

- Bolu Göynük Termik Santrali inşaatına başlandı.

2013

- Kapıdağ RES'in %93 hissesi devralındı.
- Hakkari Santrali'nin üretim lisansı iptal edildi.

2014

- Belen/Atik RES'in 14 MW'lık bölümü ticari işletmeye alındı.
- Kapıdağ RES'in kapasite artışı yapıldı.
- Kırıkköy RES projesinin yapımı tamamlanan 24 MW kurulu gücündeki bölümü ticari faaliyete başladı.
- Siirt Akköy Akaryakıt Santrali devralındı.
- Sebenoba RES'te kapasite artışı yapıldı.

2015

- Kırıkköy RES'te kapasite artışı yapıldı.
- Sebenoba RES'te kapasite artışı yapıldı.
- Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile 370 MW kurulu güçte akaryakıt enerji santrali kurulumu ve elektrik satışı için anlaşma imzalandı.
- Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nin 135 MW'lık ilk fazı ticari faaliyetine başladı.
- Samsun DGÇS'nin üretim lisansı iptal edildi.
- Siirt Akköy Akaryakıt Santrali'nin üretim lisansı iptal edildi.
- Turkrating Aksa Enerji'yi TR A+ ve TR A2 notlarıyla yüksek kredi kalitesi ve güçlü borç ödeme kabiliyeti seviyelerinde derecelendirdi.
- Kozbükü HES'in lisans kapasitesi artırıldı.
- Aksa Enerji BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girdi.
- Borsa İstanbul VİOP'ta "Baz Yük Elektrik Vadeli İşlem Sözleşmelerinde" Piyasa Yapıcısı oldu.
- Aksa Enerji ilk tahvil ihracını gerçekleştirdi.
- Şanlıurfa DGÇS'de kapasite artışı yapıldı.
- Van DGÇS'nin üretim lisansı iptal edildi.
- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali'nde kapasite artışı yapıldı.

2016

- Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nin 135 MW'lık ikinci fazı ticari faaliyetine başladı.
- Akköy Hidroelektrik Santrali'ni elinde bulunduran Aksa Enerji'nin bağlı ortaklığı Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin hisse devri gerçekleştirildi.
- Turkrating Aksa Enerji'yi TR A+ ve TR A2 notlarıyla yüksek kredi kalitesi ve güçlü borç ödeme kabiliyeti seviyelerinde derecelendirdi.
- 2 yıl ve 3 yıl vadeli toplam 200 milyon TL nominal tutarda iki adet tahvil ihracı gerçekleştirildi.
- Madagaskar Cumhuriyeti Hükümeti ile 120 MW kurulu güçte akaryakıt enerji santrali kurulumu ve elektrik satışı için anlaşma imzalandı.
- 81 MW kurulu güçteki Kozbükü Hidroelektrik Santrali ticari faaliyetine başladı.
- Mali Cumhuriyeti Hükümeti ile 40 MW kurulu güçte akaryakıt enerji santrali kurulumu ve elektrik satışı için anlaşma imzalandı.
- Kozbükü Hidroelektrik Santrali'nin satışı gerçekleşti.
- Sebenoba, Karakurt, Şamlı, Ayvacık, Kapıdağ ve Belen/Atik rüzgâr santrallerinin satışı konusunda anlaşma imzalandı.



AKSA ENERJİ'NİN STRATEJİSİ

TEMEL TAŞLAR

Türkiye'deki serbest üreticilerin toplam kurulu gücünün %5'ine sahip olan Aksa Enerji, serbest üreticilerin satışları içinde toplam %11 paya sahiptir.

KAZANCI GRUBU ÇATISI

ALTINDA GELECEĞE GÜVENLE

BAKAN BİR ŞİRKET

Türkiye'nin enerji sektöründe lider gruplarından biri olan Kazancı Holding, üretimden dağıtımına kadar enerji sektörünün tüm alanlarında faaliyet göstermektedir. Şirket 1980'li yıllarda jeneratör üretimine; 1990'lı yıllarda enerji santrali kurulumu ve elektrik üretimine; 2000'lerin başında doğal gaz dağıtımını; 2010 yılında ise elektrik dağıtımını faaliyetlerine başlamıştır.

Aksa Enerji, enerji sektörünün farklı alanlarında faaliyet gösteren diğer Grup şirketleriyle oluşturduğu yatay ve dikey entegrasyon sayesinde çapraz satış imkânı, marka bilinirliği ve bütünsel hizmet sunma avantajlarından da yararlanmaktadır.

Grubun sahip olduğu bu entegre yapılanma, Aksa Enerji'nin enerji santrallerinin kurulumundan işletimine kadar, süreçlerinde ihtiyaç duyduğu tüm hizmet ve çözümleri Grup çatısı altında etkin, hızlı ve verimli bir şekilde karşılamasını sağlamaktadır.

GENİŞ ÜRETİM VE DAĞITIM AĞI

Aksa Enerji'nin santral portföyü doğal gaz, akaryakıt, linyit, rüzgâr ve hidroelektrik kaynaklarını kullanarak enerji üreten ve geniş bir coğrafyaya yayılmış 16 santralden oluşmaktadır. Şirket 2016 yıl sonu itibarıyla 2.198 MW kurulu güce sahiptir.

Türkiye'deki serbest üreticilerin toplam kurulu gücünün %5'ine sahip olan Aksa Enerji, serbest üreticilerin satışları içinde toplam %11 paya sahiptir. Aksa Enerji, 2016 yılında satışlarının yaklaşık %90'ını 126.410 adet sözleşmeli müşterisine gerçekleştirmiştir.

GLOBAL GÜÇ OLMA YOLUNDA

Küresel bir güç olma hedefiyle hareket eden Aksa Enerji, Türkiye'nin dört bir yanındaki ve KKTC'deki üretim gücüne, Afrika'daki yatırımlarını da eklemiştir. Aksa Enerji'nin 2015 yılında Gana Hükümeti ile imzaladığı 370 MW kurulu gücünde akaryakıt enerji santrali kurulumu, elektrik üretimi ve üretilen elektriğin garantili satışı için yapılan anlaşma ile başlayan küresel açılımı, 2016 yılında Madagaskar ve Mali ile devam etmiştir.

Şirket Madagaskar'da 120 MW kurulu güçte bir akaryakıt santralini kurulumu ve üretilen elektriğin 20 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %58,35'i Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye ait Aksaf Power Ltd şirketini kurmuş; Mali'nin başkenti Bamako'da 40 MW kurulu güçte bir akaryakıt santralini kurulumu ve üretilen elektriğin üç yıl süre ile garantili satışının yapılması konusunda anlaşma imzalamıştır. KKTC'de ticari faaliyetine devam eden santrale ek olarak kurulacak bu üç santral ile birlikte Aksa Enerji'nin yurt dışındaki kurulu gücü 683 MW'a ulaşacaktır.

KÂRLI YATIRIMLARLA

SÜRDÜRÜLEBİLİR BÜYÜME

Sürdürülebilir büyüme hedefiyle hareket eden Aksa Enerji, sektördeki en düşük santral kurulum maliyetlerinden birine sahiptir. Büyüme ve küreselleşme stratejisi doğrultusunda 2017 yılında üç ayrı yurt dışı projesini ticari operasyona alacak olan Şirket, hâlihazırda bünyesinde bulunan akaryakıt santrallerinin ekipmanlarını kullanarak maliyet avantajı sağlamıştır. Aksa Enerji, bu projeler yoluyla kâr marjını artırırken Türkiye'ye de döviz girdisi yaratacaktır.

MAKROEKONOMİK VE SEKTÖREL TEMELLER

NİTELİKLİ İNSAN KAYNAĞI

“En değerli sermayemiz insan kaynağımızdır” anlayışını benimseyen Aksa Enerji yeniliğe ve değişime açık, dinamik, kendisini ve işini geliştirme potansiyelinin farkında olan çalışanlarıyla sektörde fark yaratmaktadır. Ortalama 20 yıllık sektör deneyimine sahip yetkin bir teknik ekibe sahip olan Şirket, bu stratejik avantajı sayesinde başarıya uzanmaktadır.

SORUMLULUK SAHİBİ YÖNETİM

ANLAYIŞI

2010 yılında AKSEN koduyla Borsa İstanbul’da işlem görmeye başlayan Aksa Enerji, aynı zamanda BIST 50 ve BIST 100 endekslerinde de yer almaktadır. Faaliyetlerini paydaşları için yarattığı değeri artırmak ve uzun vadeli kılmak hedefiyle sürdüren Aksa Enerji, 2015 yılında Borsa İstanbul’da işlem gören ve kurumsal sürdürülebilirlik performansları üst seviyede olan şirketlerin yer aldığı Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi’ne giren 14 şirketten biri olmuştur. Bu başarısını devam ettiren Şirket, Kasım 2016 –Ekim 2017 döneminde de Sürdürülebilirlik Endeksi’nde yer almaya hak kazanmıştır.

“En değerli sermayemiz insan kaynağımızdır” anlayışını benimseyen Aksa Enerji yeniliğe ve değişime açık, dinamik, kendisini ve işini geliştirme potansiyelinin farkında olan çalışanlarıyla sektörde fark yaratmaktadır.

GÜÇLÜ EKONOMİ

Türkiye, sağlam ekonomik ve finansal altyapısı, genç nüfusu ve jeopolitik konumuyla büyüme potansiyeline sahip ülkelerin başında gelmektedir. 2016 yılında yaşanan iç ve dış karışıklıklara ve ekonomik dalgalanmalara rağmen yakaladığı %2,9 dolayında büyüme ile Avrupa ekonomileri arasında üst sıralara yerleşmesi, Türkiye’nin gücünün ve potansiyelinin göstergesidir.

Türkiye güçlü altyapısıyla her türlü olumsuzluğu bertaraf ederek istikrarını her anlamda korumayı başarmıştır. 2017 yılında Türkiye ekonomisinin büyümeye devam etmesi beklenmektedir. Özellikle hükümetin açıkladığı teşvik paketleri, varlık barışı ve KOBİ’lere kredi aktarımı gibi uygulamalarla yatırımların artacağı tahmin edilmektedir.

ARTAN ENERJİ TALEBİ

Eşsiz bir coğrafi konuma sahip olan Türkiye, Hazar, Orta Asya ve Orta Doğu bölgelerinden Balkanlar ve Orta Avrupa’ya kadar uzanan bir enerji koridorunun merkezindedir.

Nüfus artışı, sanayileşme, insanların refah seviyesinin yükselmesi ve teknolojik gelişmelere paralel olarak Türkiye’nin enerji talebi artış göstermektedir.

Son 10 yılda elektrik tüketimi yılda ortalama %5,78 artış gösteren Türkiye, talep artış hızında son birkaç yıldaki düşüşe rağmen, enerji sektörü yatırımları açısından cazip ülkelerin başında gelmektedir. Enerji alanındaki yatırımları her geçen gün artan Türkiye’nin 2015 yılında 73.148 MW olan kurulu gücü, 2016 sonunda 78.664 MW’a ulaşmıştır.

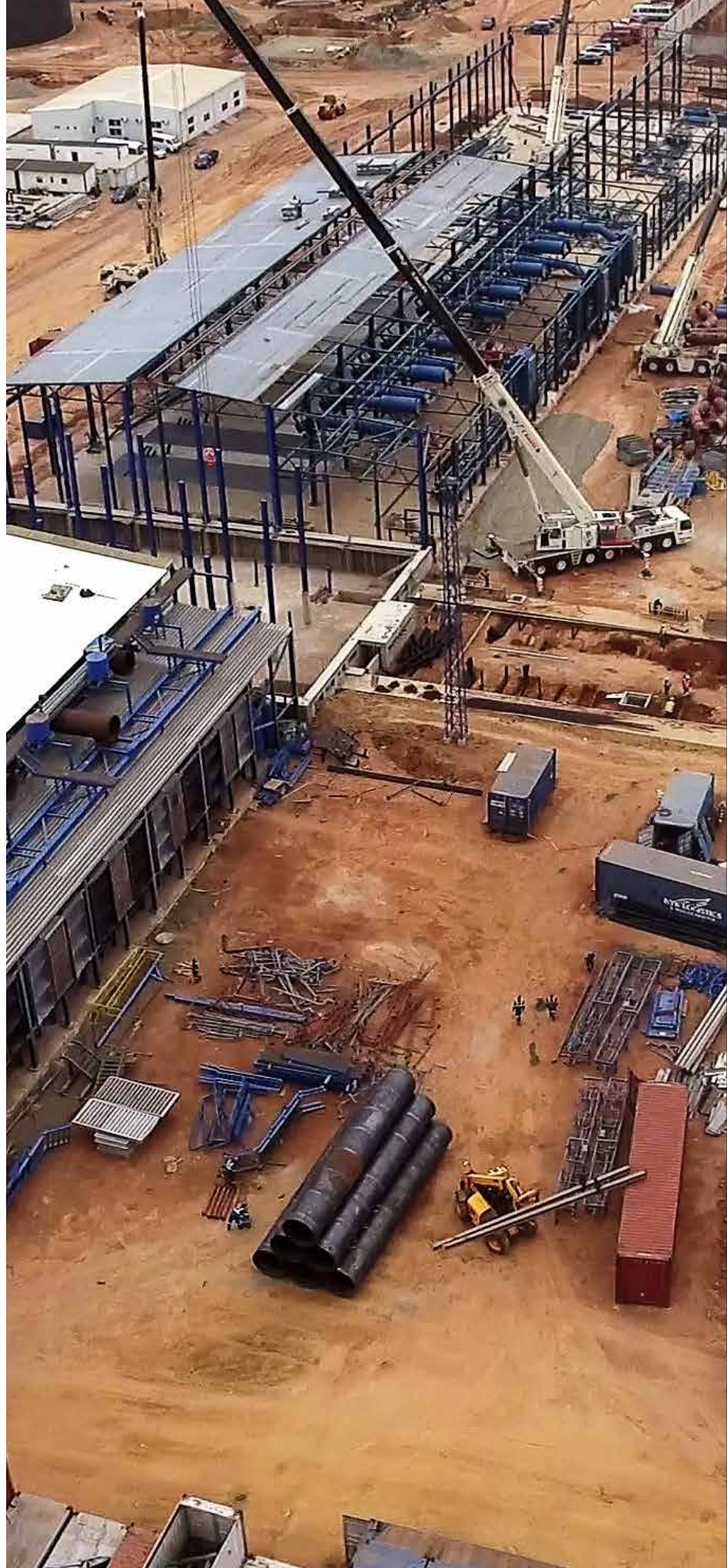
GELECEĞE BAKIŞ

Aksa Enerji, enerji ve altyapı yatırım ihtiyacı bulunan Afrika ülkelerinde gerçekleştirdiği yatırımlarla **kârlılığını ve döviz bazlı satışlarının hacmini artırarak** kur farkının etkisini azaltmayı hedeflemektedir.



370 MW

Aksa Enerji, Gana Cumhuriyeti'nde 370 MW kurulu güçte bir enerji santrali inşa etmek için anlaşma imzalamıştır.



**Şirket yurt dışındaki
yeni yatırım
fırsatlarını da
takip etmekte ve
değerlendirmektedir.**

**Bu doğrultuda
hazır ekipman
kullanılarak getirilen
hızlı çözümleri cazip
bulan ve acil enerji
ihtiyacı olan çeşitli
ölkeler ile görüşmeler
sürmektedir.**



GELECEĞE BAKIŞ

2017 yılı içinde faaliyete geçecek olan Gana, Madagaskar, Mali projeleri ve potansiyel yeni yurt dışı projeleri sayesinde ileriki dönemlerde gerçekleştirilecek döviz bazlı satışlar, Aksa Enerji'nin satış stratejisinin odak noktasını oluşturacaktır.

YATIRIM STRATEJİSİ

Aksa Enerji stratejik yatırım planında radikal bir değişime gitmiş, küresel bir güç olma hedefiyle Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'nden (KKTC) sonra yurt dışına açılmıştır.

Bu anlayışla yönünü Afrika'ya çeviren Şirket, Gana, Madagaskar ve Mali'de gerçekleştirdiği yatırımlarla Afrika'daki önemli enerji oyuncularından biri haline gelmiştir. Aksa Enerji, enerji ve altyapı yatırımı ihtiyacı bulunan Afrika ülkelerindeki bu yatırımlarıyla aynı zamanda, kârlılığını ve döviz bazlı satışlarının hacmini artırarak finansalları üzerindeki kur etkisini azaltmayı hedeflemektedir.

Bu çerçevede ilk olarak, 2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile 370 MW kurulu güçte akaryakıt enerji santrali kurulumu, elektrik üretimi ve üretilen elektriğin garantili satışı konusunda 5 yıl süreli bir enerji satış anlaşması imzalamıştır. Santralin bu yıl peyderpey faaliyete geçerek Mayıs ayında tam kapasiteyle çalışması planlanmaktadır.

2016 yılında ise Madagaskar Cumhuriyeti'nde 120 MW kurulu güçte bir akaryakıt santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 20 yıl süre ile garantili satışının yapılması konusunda anlaşmaya varılmış, bu doğrultuda %58,35'i Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye, %41,65'i yerel ortağa ait Mauritius'ta yerleşik Aksaf Power Ltd şirketi kurulmuştur. 2016 yılının son çeyreğinde inşaatına başlanan santralin 2017 yılı Temmuz ayında 60 MW olarak faaliyete geçmesi planlanmaktadır. İletim hatlarının inşaatının ardından kalan 60 MW kurulu gücün de 2018 yılında devreye alınması beklenmektedir.

Ayrıca, Mali Cumhuriyeti'nin başkenti Bamako'da 40 MW kurulu güçte bir akaryakıt santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 3 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla anlaşma imzalanmıştır. Yılda yaklaşık 250 milyon KWsa üretim yapacak olan santralin Haziran ayında devreye alınması planlanmaktadır.

Afrika'daki santrallerin inşasında Aksa Enerji Üretim A.Ş. portföyündeki mevcut santrallerin ekipmanlarının kullanılması hem yatırım tutarını minimize etmekte hem de inşaat sürelerini ciddi oranda kısaltmaktadır.

Şirket yurt dışındaki yeni yatırım fırsatlarını da takip etmekte ve değerlendirmektedir. Bu doğrultuda hazır ekipman kullanılarak getirilen hızlı çözümleri cazip bulan acil enerji ihtiyacı olan başka ülkeler ile görüşmeler sürmektedir.

Afrika'daki santrallerin yanı sıra Doğu Akdeniz gazı hem Türkiye hem de Şirket açısından stratejik önem taşımaktadır. Şirket bu konuda da ilgili taraflarla temas halinde.

Yerel bir enerji şirketinden bölgesel bir güce, buradan ise global bir enerji şirketine dönüşen; sağlayacağı döviz girdisi ile Türk ekonomisini destekleyen Aksa Enerji, global bir enerji şirketi olarak, kurulu gücünü yurt dışında artırmaya devam edecektir.

Aksa Enerji, döviz bazlı satışlarının payını artırarak potansiyel kur farkı zararının önüne geçmeyi amaçlamaktadır.

SATIŞ STRATEJİSİ

Aksa Enerji, döviz bazlı satışların toplam ciro içindeki payını artırarak potansiyel kur farkı zararının önüne geçmeyi amaçlamaktadır.

Bu strateji doğrultusunda 2016 yılında Şirket'in tüm yenilenebilir enerji üretimi, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması'na (YEKDEM) satılmıştır. 73 ABD doları/MWsa fiyatından gerçekleşen satışlar, Şirket'in bilançosundaki potansiyel kur farkı zararına karşı doğal bir hedge mekanizması oluşturmaktadır. 2017 yılında da yenilenebilir enerji portföyünün üretimleri YEKDEM'e satılmaya devam edecektir.

YEKDEM'in yanı sıra özellikle Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'ndeki Kalecik Enerji Santrali'ndeki satışlar ABD doları bazlı ciroyu artırmaktadır. 2017 yılı içinde faaliyete geçecek olan Gana, Madagaskar ve Mali projeleri ile yurt dışındaki potansiyel diğer projeler sayesinde gerçekleştirilecek döviz bazlı satışlar Aksa Enerji'nin satış stratejisinin odak noktasını oluşturacaktır. 2017 sonunda toplam faaliyet, vergi ve amortisman öncesi kârın (FAVÖK) %82'sinin döviz bazlı olacağı öngörülmektedir.

2016 yılı Ağustos ayında Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararıyla, Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ), 2016 yılı için yerli kömürden elektrik üreten şirketlerden temin edilecek toplam enerji miktarını 6 milyar KWsa, fiyatı ise 185 TL/MWsa olarak belirlemiştir. Bu kapsamda, Aksa Enerji'nin sahip olduğu ve 2016 yılı başında tam kapasiteyle çalışmaya başlayan Bolu Göynük Termik Santrali'nin ürettiği elektriğin ihale kapsamındaki miktarı TETAŞ'a satılmıştır.

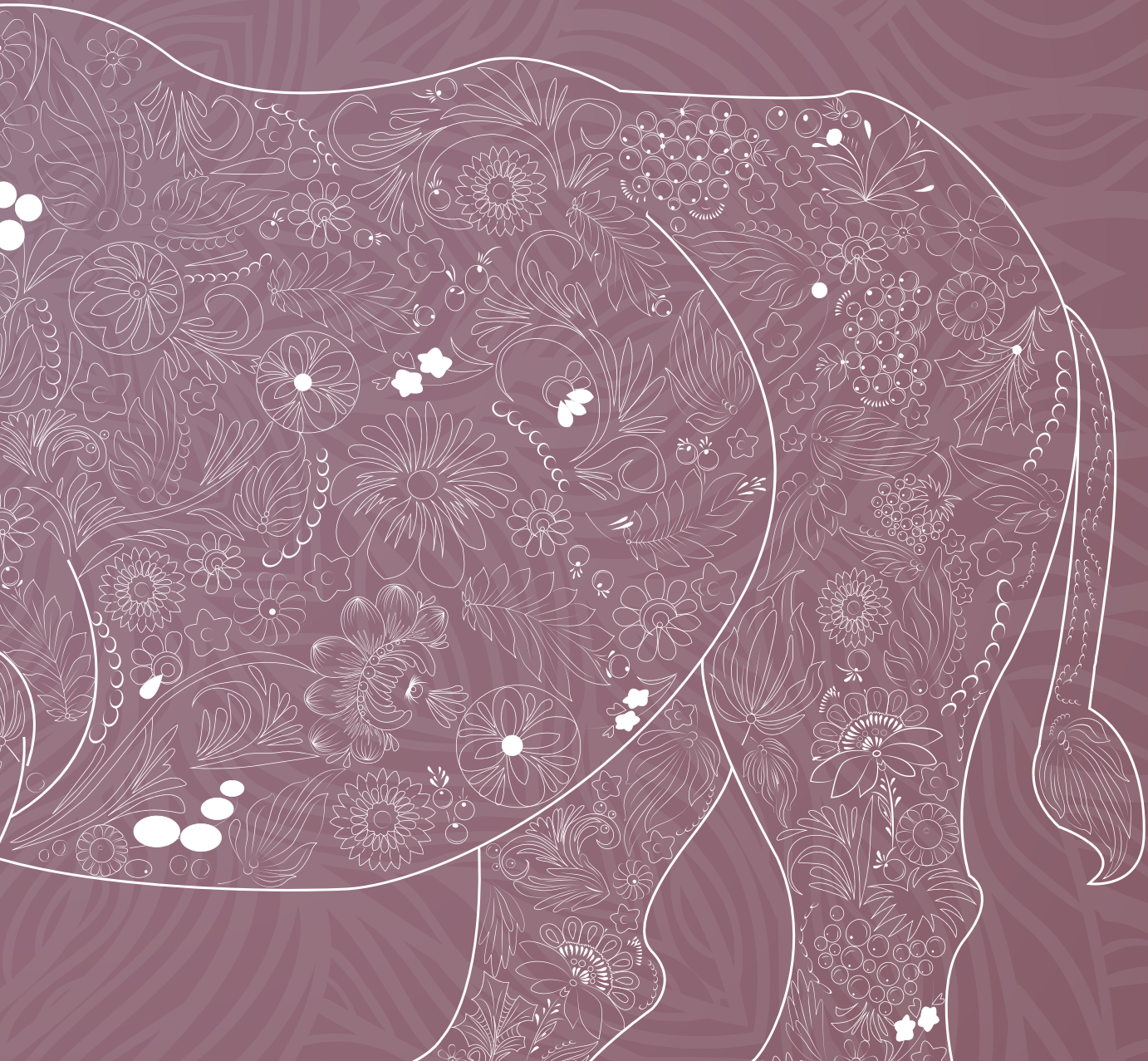
2017 yılında TETAŞ yerli kömürden enerji üreten serbest üreticilerden 18 milyar KWsa enerji satın alacağını duyurmuştur. Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde 2017 yılında üretilen elektriğin ihale kapsamındaki miktarının 2017 yılı için belirlenen 185 TL/MWsa fiyatından TETAŞ'a satılmasına devam edilecektir.

18 MİLYAR KWsa

TETAŞ 2017 yılı için yerli kömürden elektrik üreten şirketlerden temin edeceği toplam enerji miktarını 18 milyar KWsa olarak belirlemiştir.



GENEL EKONOMİK GÖRÜNÜM



DÜNYA VE TÜRKİYE EKONOMİSİ

**2016 yılında ABD
%1,7, Euro Bölgesi
%1,6 seviyesinde
büyümüşür.
Japonya'da büyüme
hızı %0,5'e inerken,
dünya ekonomisinin
lokomotifi
konumundaki Çin
%6,7 büyüebilmiştir.**

2016 yılı dünya ve Türkiye ekonomisinde farklı şokların yaşandığı çalkantılı bir yıl olmuştur. 2016 yılını ilk beklentilerin oldukça altında bir düzeyde, %3,1 büyümeyle kapatan dünya ekonomisini etkileyen gelişmelerin en öne çıkanları; ABD Merkez Bankası'nın (Fed) faiz artırımı kararı ve Donald Trump'ın başkan seçilmesi sonrasında ABD dolarının değer kazanması, İngiltere'nin AB'den çıkma kararının (Brexit) yarattığı küresel resesyon riski, Çin ekonomisinin 2009 yılından bu yana en zayıf büyüme performansını ortaya koymasının küresel sistem için bir tehdit oluşturması ve jeopolitik riskler olmuştur.

Finans piyasaları başta olmak üzere, küresel ekonomide yaşanan belirsizliklerin yatırımcılar üzerindeki olumsuz etkisi, dünya ticaret hacmini daraltırken hem ülkelerin hem de özel şirketlerin borç seviyelerinin artmasına neden olmuştur.

Parasal genişleme politikalarının son bulduğu 2016 yılında bölgesel çatışmalar ve güven bunalımı devam ederken, uluslararası ilişkilerdeki güvensizlik ortamı, gelişmekte olan ülkelere sermaye çıkışının yaşanmasına yol açmıştır.

IMF'nin Mali Gözlem Raporu'na göre, 2016 yılında ABD %1,7, Euro Bölgesi %1,6 seviyesinde büyülmüştür. Japonya'da büyüme hızı %0,5'e inerken, dünya ekonomisinin lokomotif konumundaki Çin %6,7 büyüebilmiştir.

IMF, ABD'nin 2017'de de büyüyeceğini, Avrupa'nın ise Brexit'in etkisiyle hız keseceğini öngörmektedir. Merkez bankalarının kolay para dağıtma politikalarının bir kredi balonu yarattığı değerlendirilmeleri yapılmakta, artan borç oranının büyümeyi daha da yavaşlatacağı tahmin edilmektedir.

2016 yılı başında 28 ABD dolarının altına inen Brent türü ham petrol fiyatları OPEC üyelerinin ve diğer petrol üreticilerinin üretimi kısıma konusunda anlaşmaya varmasıyla birlikte yıl sonunda 55 ABD doları seviyesine yaklaşmıştır. Uzmanlar önümüzdeki dönem için 55 ABD doları seviyesinin de sürdürülebilir olmadığını, düşen üretim ve artan talebe bağlı olarak, petrol fiyatlarının yükselmeye devam edeceğini öngörmektedir.

DÖRDÜNCÜ ÇEYREKTE %3,5 BÜYÜME

2016'nın ilk yarısında başarılı büyüme grafiği çizen Türkiye ekonomisi, yılın ikinci yarısında siyasi ve jeopolitik nedenlerle görece yavaşlamıştır. Türkiye ilk yarıda yakaladığı %4,5 büyüme oranıyla Avrupa ekonomileri arasında üst sıralara yerleşmiştir. Ancak, yılın ilk yarısında iç talebin katkısı ile yaşanan kuvvetli büyüme, üçüncü çeyrekte darbe girişimi, turizm sektöründe yaşanan kayıplar, küresel ve jeopolitik gelişmelerin etkisiyle yerini daralmaya bırakmıştır. Yılın son çeyreğinde ise kamunun ekonomiyi teşvik etmeye yönelik çabaları neticesinde Türkiye ekonomisi, %3,5 büyüme yakalamıştır.

Parasal genişleme politikalarının son bulduğu 2016 yılında bölgesel çatışmalar ve güven bunalımı devam ederken, uluslararası ilişkilerdeki güvensizlik ortamı, gelişmekte olan ülkelerden sermaye çıkışının yaşanmasına yol açmıştır.

Türkiye ekonomisi 2016'nın üçüncü çeyreğinde bir önceki yılın aynı dönemine göre %1,8 küçülmüş, TÜİK'in hesaplama yönteminde revizyona giderek açıkladığı verilere göre bir önceki çeyreğe göre %2,7 daralma gerçekleşmiştir. Böylece ekonomide 27 çeyrek sonra ilk kez daralma yaşanmıştır. Buna paralel olarak işsizlik oranı yükselişe geçmiş, Eylül ayında yıllık bazda 1 puan artan işsizlik oranı %11,8'e çıkmıştır. Kamunun istihdamı teşvik etmek için hayata geçirdiği adımların ardından yıl sonu itibarıyla işsizlik oranı %10,9'a gerilemiştir.

8 Kasım'da düzenlenen ABD başkanlık seçimlerini Donald Trump'ın kazanmasının getirdiği belirsizlik, gelişmekte olan ülke kurlarında satış baskısı yaratmıştır. Türkiye'de de darbe girişimi, jeopolitik riskler, Fed'in faiz politikaları ve Türkiye'deki siyasi gelişmelerin etkisiyle Dolar/TL kurunda art arda rekorlar kırılmıştır. Bu gelişmeler sonrasında, Standard&Poor's ve Moody's gibi uluslararası derecelendirme kuruluşları Türkiye'nin notunu yatırım yapılabilir seviyenin altına düşürmüştür.

Türkiye'nin en büyük ithalat kalemi olan petrol fiyatında görülen düşüş, cari açığın azalmasını sağlamış, yıl sonu itibarıyla yıllık bazda cari açık 32,6 milyar ABD doları olmuştur. Cari açık/GSYİH oranı, yıl sonunda %3,8 dolayında gerçekleşmiştir.

2016'daki olumsuz göstergelere rağmen, 2017 yılında Türkiye ekonomisinin hız kazanacağı beklentisi büyüktür. Özellikle hükümetin açıkladığı paketlerle ve varlık barışı, KOBİ'lere kredi aktarımı gibi uygulamalarla yatırımların artacağı tahmin edilmektedir.

%3,8

Cari açık / GSYİH oranı, yıl sonunda %3,8 dolayında gerçekleşmiştir.



DÜNYA ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM

Yıllık 5 trilyon ABD doları düzeyinde gerçekleşen harcama tutarıyla enerji sektörü, küresel gayri safi milli hasılanın yaklaşık %6'sına varan bir değer üretmektedir.

Yıllık 5 trilyon ABD doları düzeyinde gerçekleşen harcama tutarıyla enerji sektörü, küresel gayri safi milli hasılanın yaklaşık %6'sına varan bir değer üretmektedir. 2040'a kadar enerji talebinin yarı yarıya artması beklenirken, enerjiye yapılan harcamaların da katlanarak artması öngörülmektedir.

Öte yandan, dünya genelinde süregelen finansal dalgalanmalar, enerji tüketimindeki artışı son dönemde sınırlamaktadır. BP Statistical Review of World Energy Raporu verilerine göre*, 2015 yılında küresel enerji tüketimi sadece %1 oranında artış göstererek küresel ekonomik krizin doruğa ulaştığı 2009 yılı sayılmazsa, 1998 yılından bu yana görülen en düşük artışı gerçekleştiren enerji tüketimi, 2016 yılında da benzer düzeyde artmıştır.

Küresel enerji tüketiminin %58,1'lik kısmı gelişmekte olan ülkelerde gerçekleşmiştir. Dünya ekonomisinin lokomotifi konumundaki Çin'in tüketim artış hızındaki yavaşlama devam ederek %0,9'a inmiş, bununla birlikte Çin son 15 yıldır olduğu gibi 2016 yılında da miktar itibarıyla en büyük tüketim artışını gerçekleştiren ülke olmuştur. Hindistan'ın enerji tüketimi de %5,2 gibi dünya ortalamasının çok üzerinde bir oranda artış göstermiştir. Hacim anlamında en büyük düşüş ise Rusya'da gerçekleşmiştir.

PETROL

US Energy Information Administration (EIA) verilerine göre**, 2016 yılında dünya genelinde petrol üretimi, 2015 yılına göre günde 1,2 milyon varil artışla günde 96,44 milyon varil düzeyinde gerçekleşmiştir. Sektör dünyadaki toplam GSYİH'in %2,2'sini üretmiştir.

2016 yılında tüketim ise günde 95,57 milyon varil olmuştur. Tüketimde en büyük payı, OECD dışı gelişmekte olan ülkeler almıştır.

DOĞAL GAZ

Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) "Orta Vadeli Gaz Piyasası Raporu"na göre**, 2015 yılında 3,55 trilyon m³ olan doğal gaz talebi 2016'da 3,62 trilyon m³'e yükselmiştir. Yılda ortalama %1 artan bu miktar, 2019'da 3,72 trilyon m³ ve 2021'de ise 3,89 trilyon m³'e ulaşacaktır.

Çin 2021 yılına kadar olan dönemde doğal gaz talebindeki %9 artışla başı çekecek, Çin'i, yıllık %6 talep artışıyla Hindistan izleyecektir. Orta Doğu'da ise düşük petrol fiyatları ve ekonomik büyümedeki daralma sebebiyle doğal gaz talebi azalırken, Avrupa'da da talep artışı durağan seyredecektir. ABD'de ise elektrik sektöründe doğal gazın payında artış olmaması nedeniyle talep büyümesinin yavaşlaması beklenmektedir.

Rapora göre, 2015-2021 döneminde küresel doğal gaz üretimi de %1,5 artacaktır. 2015 yılında 3,56 trilyon m³ olan küresel doğal gaz üretimi, 2016'de 3,63 trilyon m³'e çıkmıştır.

US Energy Information Administration (USEA) verilerine göre**, elektrik üretiminde doğal gaz kullanımı yılda %2,7 oranında artış gösterecek, doğal gazın elektrik üretimindeki payı 2040 yılında %28'e yükselecektir.

96,4 MİLYON VARİL

2016 yılı dünya genelinde gerçekleşen günlük petrol üretimi

* www.eia.gov

** www.bp.com/en/global/corporate/energy-economics/statistical-review-of-world

*** www.slideshare.net/MarcellusDN/ieas-mediumterm-gas-market-report-executive-summary

**2016 yılı içindeki
64 GW artışla
üretim kapasitesi
496,9 GW'a ulaşan
rüzgâr en yaygın
yenilenebilir enerji
kaynağı olmaya devam
etmiştir. Güneş enerjisi
üretim kapasitesi de
61 GW artışla
285 GW'a ulaşmıştır.**

KÖMÜR

Uluslararası Enerji Ajansı verilerine göre*, dünyada kömür tüketimi azalmaya devam etmiş, kömür talebi 2016 yılında 2013 yılı seviyesinin altına inmiştir. Bu azalışta, %50 ile dünyanın en büyük kömür tüketicisi olan Çin'in alternatif kaynaklara yönelmesi etkili olmuştur. Çin'in yanı sıra, Avrupa ve ABD'deki kömür üretim ve tüketim rakamları azalmış, bununla birlikte, enerji ihtiyacı artan ülkelerde tüketim yükselmiştir. Özellikle Hindistan, Vietnam ve Endonezya'da ciddi artışlar gözlenmiştir.

YENİLENEBİLİR ENERJİ

Dünya ekonomi piyasalarındaki en dikkat çekici gelişme, yenilenebilir enerji kaynaklarının payındaki istikrarlı artış olmuştur.

2016 yılı içindeki 64 GW artışla üretim kapasitesi 496,9 GW'ye ulaşan rüzgâr, en yaygın yenilenebilir enerji kaynağı olmaya devam etmiştir. Güneş enerjisi üretim kapasitesi de 61 GW artışla 285 GW'a ulaşmıştır.

The World Economic Forum'un yayınladığı Renewable Infrastructure Investment Handbook'a göre**, güneş ve rüzgâr enerjisi santrallerinin kurulum maliyeti 2016 yıl sonu itibarıyla dünya genelindeki 30 ülkede diğer kaynakların maliyetiyle eşit seviyeye inmiştir. Teknolojideki gelişmelerle birlikte 2030 yılına kadar dünyadaki ülkelerin üçte ikisinin uygun maliyetli yenilenebilir üretim olanaklarına ulaşması beklenmektedir.

Bununla birlikte yenilenebilir enerji yatırımları 2016 yılında Birleşmiş Milletler'in belirlediği 1 trilyon ABD doları hedefinin çok altında kalarak, 286 milyar ABD doları düzeyinde gerçekleşmiştir.

The Guardian gazetesinde yer alan habere göre***, 2016 yılında AB ülkelerinde devreye alınan kurulu gücün neredeyse %90'ını yenilenebilir enerji kaynakları oluşturmaktadır. Gazete haberine göre 2016 yılında AB ülkelerinde 24,5 GW yeni kapasite devreye girmiş, bunun 21,1 GW'sini yenilenebilir kaynaklar oluşturmuştur. Aynı şekilde ABD'deki 24 GW yeni kapasitenin %60'ını da yenilenebilir enerji oluşturmuştur.

NÜKLEER ENERJİ

Nuclear Institute verilerine göre, 2016 yılında devreye giren 10 yeni nükleer santralle birlikte Ocak 2017 itibarıyla dünya genelinde faaliyette bulunan nükleer enerji santrali sayısı 406'ya yükselmiştir. 13 ülkedeki 55 santralin inşası da devam etmektedir. Nükleer enerji dünyadaki enerji tüketiminin %4,4'ünü karşılamaktadır.

Fiyatlar düşüyor

Dünya piyasalarında fosil yakıt fiyatlarında ciddi düşüşler meydana gelmiştir. 2015 yılında ortalama 52 ABD dolarından alıcı bulan Brent petrolü fiyatı 2016 yılı başında rekor derecede düşmüş, yıl sonunda üretim miktarının azalmasına paralel olarak yükselişe geçmiş ve yılı ortalama 44 ABD doları fiyatla tamamlamıştır. Fiyatların 2017 yılında da mevcut düzeyde kalması ve ortalama fiyatın 53 ABD doları olması beklenmektedir.

Doğal gaz fiyatları da petrole paralel olarak düşüş göstermiş, en büyük düşüşün yaşandığı Kuzey Amerika'da fiyatlar 1999'dan sonraki en düşük seviyeye inmiştir. Kömür fiyatlarındaki düşüş de son dört yıldır olduğu gibi devam etmiştir.

* www.iea.org

** www.weforum.org/whitepapers/renewable-infrastructure-investment-handbook-a-guide-for-institutional-investors/

*** www.theguardian.com/environment/2017/feb/09/new-energy-europe-renewable-sources-2016

DÜNYA ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM

2016 yılında karbondioksit emisyonu oldukça düşük bir seviye olan %0,2 oranında artış göstermiştir. Bu gelişmede, yenilenebilir enerji kaynakları kullanımındaki artış etkili olmuştur.

21,1 GW

2016 yılında AB ülkelerinde 24,5 GW yeni kapasite devreye girmiş, bunun 21,1 GW'ını yenilenebilir kaynaklar oluşturmuştur.

KARBONDİOKSİT EMİSYONLARI

University of East Anglia (UEA) ve Global Carbon Project verilerine göre*, karbondioksit emisyonu 2016 yılında sadece %0,2 oranında artış göstermiştir. Bu sevindirici gelişmede, yenilenebilir enerji kaynakları kullanımındaki artış etkili olmuştur.

Tek başına dünyadaki karbondioksit emisyonunun %29'undan sorumlu olan Çin, 2016 yılına emisyon miktarını %0,5 azaltmıştır. Çin'in ardından %15 ile karbondioksit emisyonlarının en büyük sorumlusu olan ABD'de de 2016 yılında %1,7 düşüş yaşanmıştır.

Küresel petrol üretimi
96,44 milyon varil / gün

Küresel petrol talebi
95,57 milyon varil / gün

Dünya petrol rezervleri
2,77 milyar varil (Eylül 2016 itibarıyla)

Dünya doğal gaz rezervleri
186,9 trilyon m³ (Eylül 2016 itibarıyla)

* www.globalcarbonproject.org

%30

Kömür dünyadaki enerji tüketiminin %30'unu karşılamaktadır.

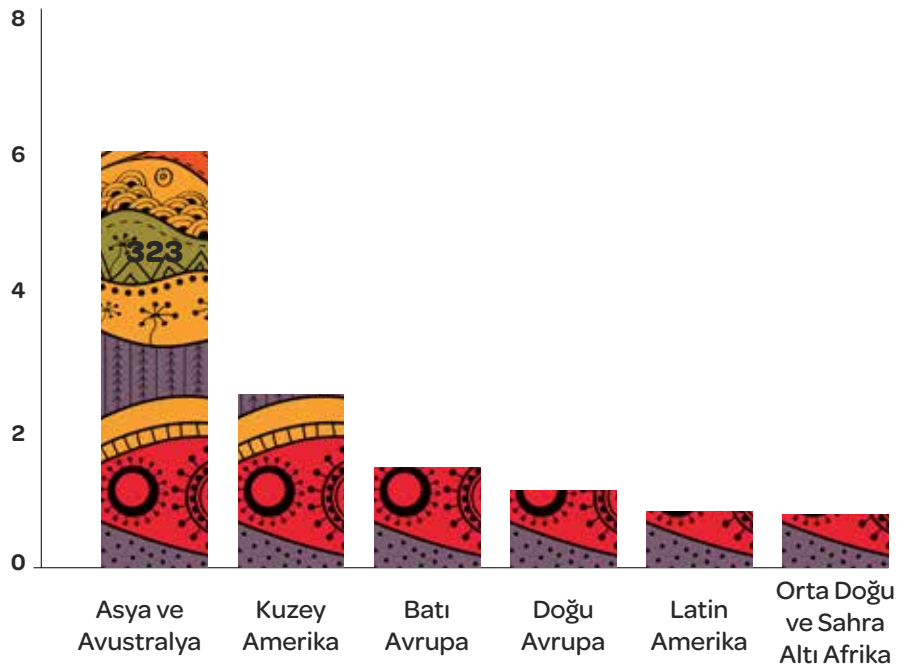
DÜNYA ENERJİ TÜKETİMİ



3,62 TRİLYON M³

2015 yılında 3,55 trilyon m³ olan doğal gaz talebi 2016'da 3,62 trilyon m³'e yükselmiştir.

DÜNYA ENERJİ TÜKETİMİ



TÜRKİYE ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM

Son 14 yıllık dönemde üç katına çıkan Türkiye'nin kurulu gücü, 2016 yılındaki 5.000 MW'lık artışla 78.644 MW'a ulaşmıştır. Kurulu gücün 2020'de 90.000 MW'a ulaşacağı, 2025'te ise 100.000 MW'ı aşacağı tahmin edilmektedir.

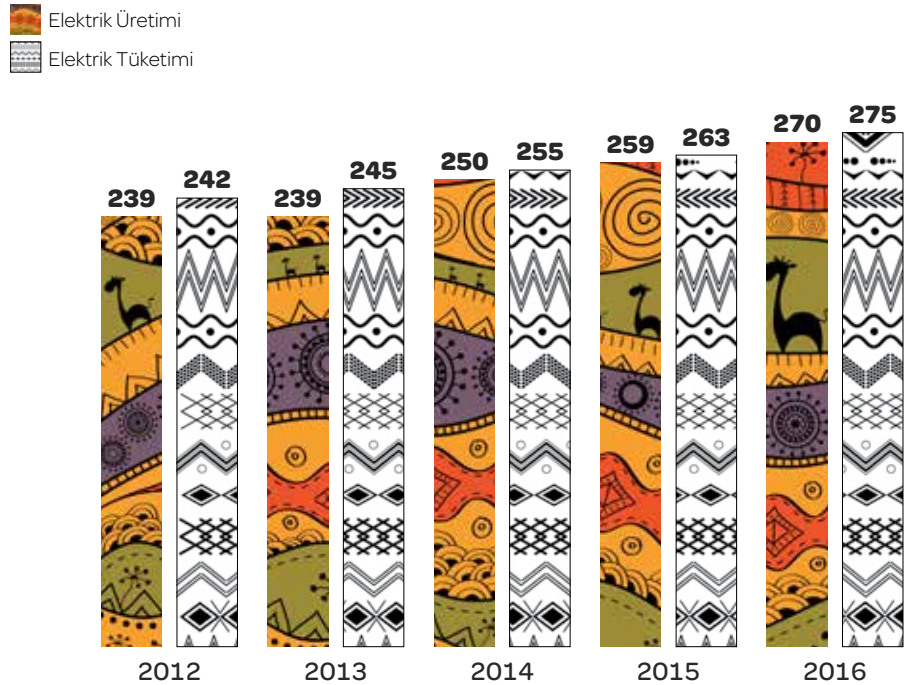
Ülkemiz, kalkınma hedeflerini gerçekleştirme, toplumsal refahı artırma ve sanayi sektörünü uluslararası alanda rekabet edebilecek bir düzeye çıkarma çabası içindedir. Bu durum, enerji talebinde uzun yıllardır hızlı bir artışı beraberinde getirmektedir. Son 10 yıllık dönemde enerji tüketiminin her yıl ortalama %5,1 oranında arttığı görülmektedir.

TÜRKİYE'NİN KURULU GÜCÜNDEKİ BÜYÜME

Son yıllarda ekonomik durgunlukla birlikte talep artışında da bir yavaşlama meydana gelmiştir. 2016 yılında enerji talebi %3 düzeyinde artmış, elektrik tüketimi 263 GWh'dan 275 GWh'a yükselmiştir. Aynı dönemde elektrik üretimi de 259 GWh'dan 270 GWh'a çıkmıştır.

Üretimin yanı sıra Türkiye'nin kurulu gücü de artış göstermektedir. Son 14 yıllık dönemde üç katına çıkan kurulu güç, 2016 yılındaki 5.000 MW'lık artışla 78.644 MW'a ulaşmıştır. Kurulu gücün 2020'de 90.000 MW'a ulaşacağı, 2025'te ise 100.000 MW'ı aşacağı tahmin edilmektedir. 2016 yılı kurulu gücünün %33'ü doğal gaz, %34'ü hidroelektrik, %7'si rüzgâr, %22'si kömür, %1'i fuel-oil ve %3'ü ise diğer kaynaklardan oluşmaktadır.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİM VE TÜKETİMİNDEKİ GELİŞİM (GWh)



%5,1

Son 10 yıllık dönemde enerji tüketiminin her yıl ortalama %5,1 oranında arttığı görülmektedir.

313,7 KAT

2003-2016 yılı serbest elektrik üreticilerinin kurulu gücündeki büyüme

KURULU GÜÇ DAĞILIMI (2003/2016)



TÜRKİYE ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM

Hükümetin, enerjideki dışa bağımlılığın cari açık üzerindeki etkisini azaltmak hedefi ile yerli ve yenilebilir enerji kaynaklarına verdiği önem, 2016 yılında da yeni politika ve mekanizma değişiklikleri ile artarak devam etmiştir.

48,158 MW

Serbest Elektrik Üreticilerinin
Toplam Kurulu Gücü

SERBEST ÜRETİCİLER ÖNCÜ KONUMDA

Üretimde en büyük pay 48.158 MW kurulu güç ile serbest üreticilere ait olup, Türkiye kurulu gücünün %61'ini serbest üreticiler oluşturmaktadır. Serbest üreticilerin elektrik üretimindeki payı ise son bir yıl içerisinde %52'den %57'ye yükselmiştir.

Elektrik üretiminin %32,8'i doğal gazdan, %32,6'sı kömürden, %24,8'i hidroelektrikten elde edilmiştir. Rüzgâr enerjisinin payı ise %4,5'ten %5,7'ye yükselmiştir.

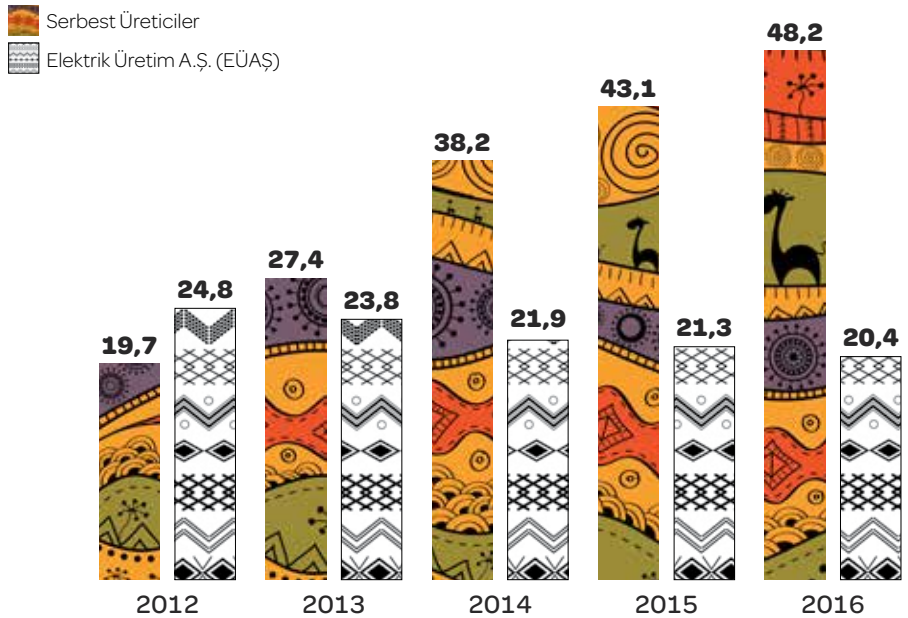
DOĞAL GAZ FİYATLARINDA DÜŞÜŞ EĞİLİMİ

Üretimde en büyük paya sahip olan doğal gaz fiyatları uluslararası piyasalarda petrol fiyatlarının düşmesine paralel olarak önemli bir düşüş sergilemiştir.

Türkiye'nin, İran'dan aldığı doğal gazın fiyatı konusunda 2012 yılında uluslararası tahkim mahkemesinde açtığı dava, 2 Şubat'ta Türkiye lehine sonuçlanmıştır. İstanbul'da düzenlenen 23'üncü Dünya Enerji Kongresi'nde de Rus gazını Türkiye üzerinden Avrupa'ya taşıyacak "Türk Akımı Doğal Gaz Boru Hattı Projesi" hükümetler arası anlaşması imzalanmış, imzalanan anlaşma ile Rusya'dan ek gaz indirimi sağlanmıştır. Proje kapsamında her biri yaklaşık 15,75 milyar m³ kapasiteli iki boru hattının inşası planlanmaktadır. Anlaşma, 2016 yılında Gazprom ile yaşanan fiyat anlaşmazlığı ve iki ülke arasındaki uçak krizi nedeniyle yaşanan gaz sıkıntısını da ortadan kaldırmıştır.

Tedarik maliyetlerindeki bu iyileşmeler, Ekim ayında uygulanan %10 doğal gaz indirimi ile konut ve sanayi tüketicilerine yansıtılmıştır.

TÜRKİYE'DE SERBEST ELEKTRİK ÜRETİCİLERİNİN KAPASİTE BAZINDA GELİŞİMİ (Bin MW)



TÜRKİYE’NİN İLK YÜZEN LNG’Sİ

Türkiye ve İsrail arasındaki ilişkilerinin altı yıl sonra tekrar normalleşme sürecine girmesiyle İsrail ve Doğu Akdeniz bölgesindeki doğal gaz projeleri yeniden gündeme gelmiştir. Bu kapsamda, İsrail Enerji Bakanı Yuval Steinitz ile Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Berat Albayrak, 23’üncü Dünya Enerji Kongresi’nde İstanbul’da bir araya gelmiştir.

2016 yılında Türkiye’de ilk kez kullanılacak olan FSRU (Yüzen LNG) tesisi de Aliaga’da kurulmuştur. Bu yolla artırılan doğal gaz depo ve LNG terminal kapasiteleri ile kaynak çeşitliliği artırılmış ve doğal gaz arz güvenliği güçlendirilmiştir.

TÜRKİYE’NİN KAYNAK ÇEŞİTLİLİĞİ ODAKLI ENERJİ STRATEJİSİ

Bu gelişmeler çerçevesinde doğal gaz tedarik maliyetindeki düşüşe rağmen, 2015 yılının ardından 2016 yılında da elektrik üretiminde kullanılan doğal gaz miktarı düşmüştür. Bunda, düşük seyreden elektrik fiyatlarının doğal gazla çalışan santrallerin maliyetini karşılayamaması etkili olmuştur.

Bu düşüşte ayrıca, yerli ve yenilenebilir kaynaklara yönelişin etkisi olmuştur. Türkiye’nin enerji stratejisinin temelini kaynak çeşitliliğinin sağlanması, yerli ve yenilenebilir kaynakların ekonomiye kazandırılması, sürdürülebilirlik, enerji piyasalarında serbestleşme, enerji verimliliği, enerji üretiminde teknoloji transferi ve yerli teknolojinin geliştirilmesi oluşturmaktadır.

2016 YILI TÜRKİYE KURULU GÜCÜNÜN KAYNAK BAZINDA DAĞILIMI (%)



2016 YILI TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN KAYNAK BAZINDA DAĞILIMI (%)



TÜRKİYE ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM

Önümüzdeki döneme bakıldığında enerji talebinde önemli bir artışın beklenmediği görülmektedir. Elektrik fiyatlarındaki düşüşün kısa vadede devam etmesi ve 2017 yılında elektrik fiyatlarının 2016 yılı ile paralel seyretmesi beklenmektedir.

%49,3

2016 yılında yerli kaynakların elektrik üretimindeki payı %46'dan %49,3'e çıkarak bu alanda bir rekor kırılmıştır.

TÜRKİYE'NİN ENERJİ ARZ

GÜVENLİĞİNE YÖNELİK YENİ

YASAL ADIMLAR

Hükümet'in, enerjideki dışa bağımlılığın cari açık üzerindeki etkisini azaltma hedefi ile yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına verdiği önem, 2016 yılında da yeni politika ve mekanizma değişiklikleri ile artarak devam etmiştir. Eylül ayında Resmi Gazete'de yayımlanan torba yasada, arz güvenliği temin etmek amacıyla yerli kaynaklara öncelik veren kapasite mekanizmalarının oluşturulabileceği hususu düzenlenmiştir.

2016 yılında bu doğrultuda önemli adımlar atılmış, yerli kaynakların elektrik üretimindeki payı %46'dan %49,3'e çıkarak bu alanda bir rekor kırılmıştır. Doğal gazın elektrik üretimindeki payının azaldığı bu dönemde, yerli kömürden elektrik üretiminde bir önceki yıla göre %23 oranında artış sağlanmıştır.

YERLİ KÖMÜRDEN ELEKTRİK

ÜRETİMİNE DESTEK

Enerji Bakanlığı'nın da destekleriyle Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi (TETAŞ), 2016 yılı için yerli kömürden elektrik üreten şirketlerden 6 milyon MWsa'lık ve fiyat garantili enerji alımı yaparak yerli kömürü destekleme mekanizmasında ilk adımı atmıştır.

TETAŞ tarafından yerli kömür yakıtlı elektrik üretim santrallerinden 2017 yılında temin edilecek enerji miktarı 18 milyar KWsa, birim fiyatı ise MWsa başına 185 TL olarak belirlenmiştir.

Bu destek mekanizmalarının artmasıyla, önümüzdeki dönemlerde Türkiye'nin en önemli yerli kaynağı olan kömürden enerji üretiminin artması beklenmektedir. Afşin- Elbistan gibi büyük linyit havzaları ile daha düşük kapasiteli diğer rezervlerin değerlendirilmesi için özel bir finansman yöntemi geliştirilmesi çalışmaları da bu artışı tetikleyecektir.

"YENİLENEBİLİR ENERJİ

KAYNAKLARI DESTEKLEME

MEKANİZMASI"

2016 yılında yenilenebilir enerji alanında da önemli atılımlar gerçekleşmiş, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması'na (YEKDEM) enerji santralleri tarafından yapılan başvurular rekor düzeye ulaşarak 560'a çıkmıştır. Teşvikten yararlanmak isteyen yatırımcı sayısı üç kat artarken, enerji kapasitesi de 15.000 MW'a ulaşmıştır. YEKDEM kapsamındaki elektrik kurulu gücü, 2017 yılında da listeye 91 yeni santralin eklenmesiyle artarak 17.400 MW seviyesine çıkmıştır.

YEKDEM'e gerçekleştirilen ABD doları bazlı satışlar, enerji şirketlerinin potansiyel kur farkı zararının da önüne geçmesine yardımcı olmaktadır. Tahmini üretim rakamları göz önünde bulundurulduğunda, 2017 yılında bu santrallere yaklaşık 5,38 milyar ABD doları ödenecektir.

Kaynak çeşitliliği stratejisinin ve teşviklerin sonucunda 2016 yılının ilk 10 ayında devreye giren 5.000 MW'ın üzerinde kurulu gücün %40'ını yenilenebilir enerji santralleri oluşturmuştur. Bu dönemde güneş santrallerinin toplam kurulu gücü üç katına çıkarken, ilk lisanslı güneş enerji santrali de Ekim ayında devreye alınmıştır.

SERBEST TÜKETİCİ LİMİTİNDE**DÜŞÜŞ**

2016 yılındaki en önemli gelişmelerden biri de serbest tüketici limitinin düşürülmesi olmuştur. EPDK, 2016 yılı sonunda yeni yıla birlikte devreye girecek olan yeni serbest tüketici limitini 3.600 KWSa seviyesinden 2.400 KWSa'e çekmiştir. Buna göre yıllık tüketimi 2.400 KWSa olan her abone, elektrik ihtiyacını il ya da bölge sınırlaması olmaksızın istediği şirketten veya tedarikçiden temin edebilecek, böylece aboneler elektrik enerjisine daha ucuza sahip olabilecektir.

Enerji talebindeki artış hızının düşmesiyle birlikte Türkiye enerji piyasasında 2016 yılında gerçekleştirilen şirket birleşme ve devralma işlemleri, bir önceki yıla kıyasla, hem sayıca hem de değer bakımından gerilemiştir. PwC Türkiye'nin, enerji piyasasındaki şirket birleşme ve satın alma işlemlerini yıllık bazda analiz ettiği, "Türkiye Enerji Sektöründeki Birleşme ve Satın Alma Raporu"na göre enerji piyasasında 2016'da toplam şirket birleşme ve satın alma işlem sayısı, bir önceki yıla göre %32 gerileyerek 30'a düşmüştür. Birleşme ve devralmaların toplam işlem değeri ise 2015'e göre %59 azalışla 2 milyar ABD dolarına gerilemiştir.

YABANCI YATIRIMCI İLGİSİNDE**DÜŞÜŞ**

2016 yılında yabancı yatırımcıların Türkiye enerji piyasasına ilgisi de oldukça sınırlı kalmıştır. 2016'da yabancı yatırımcıların dâhil oldukları birleşme ve satın almaların toplam değeri %45 seviyesinden %7'ye inmiştir.

Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nın Almus-Köklüce HES'leri için 29 Eylül'de düzenlediği ihaleye, 750,5 milyon TL'lik teklif verilmiştir. Türkiye Petrolleri Petrol Dağıtım A.Ş.'nin özelleştirilmesine yönelik

20 Ekim'de gerçekleştirilen ihaleye de 490 milyon TL'lik teklif gelmiştir. Başkanlığın 3 Kasım'da düzenlediği, yılın en büyük enerji ihalesi olan, Menzelet-Kılavuzlu hidroelektrik santrallerine de 1,3 milyar TL tutarında teklif verilmiştir. Bu üç ihaleyle beraber, son üç aydaki enerji ihalelerine verilen teklif toplamı 2,5 milyar TL'ye ulaşmıştır.

ENERJİ TALEBİ YATAY**SEYREDECEK**

Önümüzdeki döneme bakıldığında enerji talebinde önemli bir artışın beklenmediği görülmektedir. Bu çerçevede, elektrik fiyatlarındaki, doğal gazın elektrik üretiminde kullanımının azalmasından kaynaklanan düşüşün, kısa vadede devam etmesi ve 2017 yılında elektrik fiyatlarının 2016 yılı ile paralel seyretmesi beklenmektedir.

2017 yılında yenilenebilir enerji ile birlikte yerli kömür kaynaklarının kullanımına da öncelik verilmeye devam edilecektir. Haziran ayında Resmi Gazete'de yayımlanan kanun değişikliği ile yerli kömür sahalarının değerlendirilmesi amacıyla linyit sahalarının özelleştirilmesinin önü açılmıştır. Aralık ayında Çayırhan linyit sahası ile başlayacak olan özelleştirmelerin devam etmesi beklenmektedir.

Önümüzdeki dönemde doğal gaz sektöründeki gelişmelerin de devam etmesi beklenmektedir. 2017 yılında mevcut gaz deposu ve LNG terminallerinin kapasitelerinde artış beklenirken, Tuz Gölü yer altı gaz deposunun da devreye alınması öngörülmektedir. Ayrıca, doğal gaz spot piyasasının oluşturulması konusunda EPIAŞ tarafından çalışmalar yürütülmektedir.

KPMG Türkiye'nin Enerji Sektör Raporu'na göre, 2017 yılının önemli gelişmeleri ise şunlar olacaktır:

- Yenilenebilir enerji santralleri, yerli kömür sahaları, doğal gaz santralleri ve elektrik dağıtım varlıklarında şirket birleşme ve satın alma işlemleri beklenmektedir.
- Yenilenebilir enerji ve yerli üretime verilen destek devam edecektir.
- Enerji sektöründe büyük yatırımlar beklenmektedir. Petrol Ofisi'nin satışının 2017'nin ilk yarısında tamamlanması öngörülmektedir.
- Nisan 2017'de gerçekleşecek rüzgâr enerjisi ihalelerine yoğun ilgi beklenmektedir.
- Yeni yerli kömür sahalarının kömür santrali kullanımına açılması yabancı yatırımcıyı çekecektir.
- Hidroelektrik santralleri Türk ve uluslararası kurumsal firmaların ilgisini çekmektedir.
- YEKDEM kaynakları ciddi yatırım fırsatları sunmaktadır. Bu alanda 2017'de yatırımların artması, birleşme ve satın alma işlemlerinin çoğalması beklenmektedir.
- Elektrik fiyatlarının düşmesi özellikle doğal gaz santrallerinde refinansman ihtiyacı doğurmuştur. Bazı santraller için yeni ortaklıklar ve yapılandırma işlemleri söz konusu olabilir.
- 2017 nükleer enerji açısından kritik bir yıl olacaktır. Akkuyu Nükleer Santrali'nin inşaatına 2018 yılı sonuna kadar başlanması öngörülmektedir. Akkuyu Nükleer Santrali, toplam elektrik enerjisi ihtiyacının %9'unu karşılayacaktır.
- Sinop'ta kurulacak nükleer santralin inşasına 2019 yılı sonuna kadar başlanması beklenmektedir.
- Üçüncü nükleer santral projesi için Kırklareli başta olmak üzere farklı bölgelerde yer tespit çalışmaları sürmektedir.

Üretimde yüksek verimlilik...

Türkiye’de rekabet gücü azalan santrallerini yüksek kapasite kullanım oranlarıyla çalıştırabileceği Afrika ülkelerine taşımak Aksa Enerji’nin verimliliği artırıyor. Enerjiye çok ihtiyacı olan bu coğrafyada, istihdam yaratmak da bu ülkelerin ekonomilerine büyük değer katıyor.



FAALİYETLER



2016 YILI GELİŞMELERİ

Türkiye’de özel sektör tarafından devreye alınmış yerli kömür kullanan iki santralden biri olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali’nin 135 MW’lık ikinci fazı 2016 yılı Ocak ayında faaliyete başlamıştır.



Bolu Göynük Termik Enerji Santrali

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali

Açılışı 2015 yılının Ağustos ayında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Taner Yıldız ve Çevre ve Şehircilik Bakanı İdris Güllüce’nin katılımıyla gerçekleştirilen Bolu Göynük Termik Enerji Santrali’nin 135 MW’lık ikinci fazı 2016 yılı Ocak ayında faaliyete başlamıştır.

Toplam 270 MW kurulu gücüyle yılda 2 milyar KWsa enerji üreten Santral, %89 oranında verimliliğe sahiptir.

Türkiye’de özel sektör tarafından devreye alınmış yerli kömür kullanan iki santralden biri olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, kullandığı yerli kaynaklar ile elektrik ürettiği için ülkemizin dışa bağımlılığını azaltarak ekonomimize katma değer sağlamaktadır.

Gana Santrali üretime başladı

Aksa Enerji’nin küreselleşme yolunda attığı ilk adım niteliğini taşıyan Gana’daki enerji santralinin inşaat çalışmaları tamamlanmıştır.

370 MW kurulu güçte akaryakıt enerji santrali kurulması ve üretilen elektriğin beş yıl süreyle ABD doları bazlı garantili satışı konusunda Gana hükümetiyle yapılan anlaşmanın parlamento tarafından da onaylanmasının ardından, Aksa Enerji’nin portföyündeki Samsun Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali akaryakıt santraline dönüştürülmüş ve ekipmanının bir kısmı Gana’ya nakledilmiştir. 2017 yılı ilk çeyreğinde peyderpey devreye alınan tesis, Mayıs ayından itibaren tam kapasiteyle üretim gerçekleştirecektir.

Madagaskar’ın elektriği Aksa’dan

Madagaskar’da 120 MW kapasiteli bir akaryakıt santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 20 yıl süreyle garantili satışının yapılması amacıyla, %58,35’i Aksa Enerji Üretim A.Ş.’ye ait Mauritius’da yerleşik Aksaf Power Ltd şirketi kurulmuştur.

Aksaf Power Ltd’nin, Madagaskar Cumhuriyeti’nin elektrik ve su hizmetlerini sağlayan devlet şirketi Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama) ile yaptığı

%29 ARTIŞ

2016 yılında Aksa Enerji’nin satış hacmi %29 artarak 18 milyar KWsa’e ulaşmıştır.

anlaşma çerçevesinde 2016 yılının son çeyreğinde başlayan inşaat çalışmalarının tamamlanarak ilk faz olan 60 MW'ın 2017 yılı Temmuz ayında elektrik üretimine geçmesi planlanmaktadır. İletim hatlarının tamamlanmasından sonra ikinci fazın da 2018 yılında devreye girebileceği öngörülmektedir.

Mali'ye santral yatırımı

Aksa Enerji, Mali'de 40 MW kurulu güce sahip elektrik santrali kurulumu anlaşması imzalamıştır. Mali'nin başkenti Bamako'da kurulacak santralde üretilen elektriğin tamamı üç yıl boyunca alım garantili olarak Euro bazlı tarife üzerinden satılacaktır.

Şirket'in Afrika'da Gana ve Madagaskar'ın ardından gerçekleştirdiği üçüncü proje olan Mali Enerji Santrali inşaat çalışmalarının beş ay gibi kısa bir sürede tamamlanması ve tesisin Haziran ayında üretime başlaması planlanmaktadır.

Kredi Derecelendirme Notu

Türkiye'nin önde gelen kredi derecelendirme kuruluşu Turkrating'in 2016 yılında Aksa Enerji'ye verdiği notlar, Şirket'in yüksek kredi kalitesi ve güçlü borç ödeme kabiliyetine sahip olduğunu bir kez daha teyit etmiştir.

Turkrating, 2016 yılında Aksa Enerji'yi yerli para cinsinden ulusal düzeyde yatırım yapılabilir kategoride değerlendirerek, Uzun Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme notunu TR A+, Kısa Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme notunu TR A2 ve görünümünü ülke koşullarının getirmiş olduğu tekrarlanan seçim süreçlerinin artırdığı belirsizlik ve riskler nedeniyle Durağan olarak teyit etmiştir.

Turkrating tarafından verilen yüksek kredi kalitesi notu olan TR A+, Şirket'in uzun vadede finansal yükümlülükleri yerine getirme kapasitesi açısından güçlü seviyeye ve düşük kredi riskine sahip olduğunu göstermektedir. TR A2 olan Kısa

Vadeli Kredi Derecelendirme notu ise borç ödeme kabiliyeti açısından en yüksek seviye olan TR A1'in bir seviye altındadır.

Aksa Enerji Sürdürülebilirlik Endeksi'nde

Aksa Enerji, Borsa İstanbul'da işlem gören ve kurumsal sürdürülebilirlik performansları üst seviyede olan şirketlerin yer aldığı Sürdürülebilirlik Endeksi'ne 2015'in ardından 2016'da da girmeye hak kazanmıştır. 2015 yılında bu listeye girebilen 14 şirketten biri olan Aksa Enerji, Kasım 2016 –Ekim 2017 döneminde de Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer alacaktır.

Kurumsal Yönetim İlkeleriyle uyumlu, iklim değişikliğinin de içinde bulunduğu çevresel, sosyal ve yönetsel risklerinin yönetilmesi için gerekli strateji, politika ve hedeflerinin oluşturulması amacıyla Sürdürülebilirlik Komitesi'ni kuran Aksa Enerji, sürdürülebilirlik çalışmalarının izlenebilir ve geliştirilebilir bir yapıya kavuşturulması konusunda adımlar atmaya devam edecektir.

Kozbükü Hidroelektrik Santrali satıldı

Aksa Enerji'nin bağlı ortaklıklarından İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye ait 81 MW kurulu güce sahip Kozbükü Hidroelektrik

Santrali, 89,4 milyon ABD doları karşılığında Nas Enerji A.Ş.'ye satılmıştır. Anlaşma EPDK, Ekonomi Bakanlığı ve Rekabet Kurumu tarafından onaylanmıştır.

Satıştan elde edilen nakit tahsilat, Aksa Enerji'nin kısa vadeli yükümlülüklerinin azaltılmasında kullanılmıştır.

6 RES'in satışı için anlaşmaya varıldı

Toplam 232 MW kurulu güce sahip altı rüzgâr santralinin Gürış Şirketler Grubu'na 259 milyon ABD doları karşılığında satışı konusunda anlaşmaya varılmıştır. Hatay Sebenoba Rüzgâr Santrali, Manisa Karakurt Rüzgâr Santrali, Balıkesir Şamlı Rüzgâr Santrali, Ayvacık Rüzgâr Santrali, Kapıdağ Rüzgâr Santrali ve Belen/Atık Rüzgâr Santrali'nin satış işlemleri EPDK, Rekabet Kurumu ve Ekonomi Bakanlığı'nın onayları sonrası tamamlanacaktır.

Satışların gerçekleşmesi sonrasında elde edilecek nakit tahsilat, Aksa Enerji'nin kısa vadeli yükümlülüklerinin azaltılmasında kullanılacaktır.

216 MW

2016'da devreye giren kapasite



Bolu Göynük Termik Enerji Santrali

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

Aksa Enerji,
Kuzey Kıbrıs Türk
Cumhuriyeti'nin
elektrik ihtiyacının
%60'ını ülkedeki
akaryakıt santrali ile
karşulamaktadır.



Bolu Göynük Termik Enerji Santrali

Aksa Enerji'nin üretim portföyü, 2016 yıl sonu itibarıyla 1'i hidroelektrik, 7'si rüzgâr, 4'ü akaryakıt, 3'ü doğal gaz ve 1'i linyit santrali olmak üzere 16 enerji santralinden oluşmaktadır. Akxa Enerji, Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'nin (K.K.T.C.) elektrik ihtiyacının %60'ını ülkedeki akaryakıt santrali ile karşılamaktadır.

Üretim Portföyünde Yıl İçerisinde Meydana Gelen Değişiklikler

- Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nin 15 Temmuz 2015'te faaliyete geçen 135 MW kurulu güçteki ilk fazının ardından, 29 Ocak 2016 tarihinde de 135 MW'lık ikinci fazının kabulü tamamlanmış ve Santral toplam 270 MW güçle hizmet vermeye başlamıştır.
- 13 MW kurulu güçteki Akköy Hidroelektrik Santrali'nin hisselerinin DC Elektrik Üretim A.Ş.'ye devri gerçekleştirilmiştir.
- 2016 yılı Eylül ayında faaliyete başlayan Kozbükü Hidroelektrik Santrali, 89,4 milyon dolara 2016 yılı Aralık ayında Nas Enerji A.Ş.'ye satılmıştır.
- Toplam 232 MW kurulu güce sahip Hatay Sebenoba, Manisa Karakurt, Balıkesir Şamlı, Ayvacık, Kapıdağ ve Belen/Atik

Rüzgâr santrallerinin satışı konusunda anlaşmaya varılmıştır. EPDK, Ekonomi Bakanlığı ve Rekabet Kurumu'nun onayının ardından satış işlemleri tamamlanacaktır.

- Madagaskar Cumhuriyeti'nde 120 MW kapasiteli akaryakıt santrali kurulması amacıyla, Akxa Enerji'nin %58,35 paya sahip olduğu Aksaf Power Ltd. şirketi kurulmuştur. Aksaf Power Ltd'nin, Madagaskar Cumhuriyeti'nin elektrik ve su hizmetlerini üstlenen devlet şirketi Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama) ile yaptığı anlaşma çerçevesinde santralin inşaat çalışmalarına başlanmıştır.
- Mali'de 40 MW kurulu güce sahip elektrik santrali kurulumu konusunda "Énergie du Mali" ile anlaşmaya varılmış, projenin inşaat çalışmalarına başlanmıştır.

Üretim Portföyünde Yıl Sonundan Sonra Meydana Gelen Değişiklikler

- 24 MW kurulu güçteki İdil (Şırnak), 32 MW kurulu güçteki Mardin-1 ve 33 MW kurulu güçteki Mardin-2 akaryakıt santrallerinin lisansları, bu santrallerdeki ekipmanın Afrika'da gerçekleştirilen santral kurulumlarında kullanılacak olması nedeniyle iptal edilmiştir.

16

Santral Sayısı

2.198

MW

Kurulu Güç

16

Toplam santral sayısı

2.198 MW

Toplam kurulu güç



3

Doğal Gaz Kombine Çevrim

1.412 MW

ANTALYA
1.150 MW

ŞANLIURFA
147 MW

MANİSA
115 MW

4

Akaryakıt

242 MW

KUZEY KIBRIS
153 MW

MARDİN-1*
32 MW

MARDİN-2*
33 MW

ŞIRNAK*
24 MW

1

Linyit

270 MW

BOLU GÖYNÜK
270 MW

1

Hidroelektrik

15 MW

İNCESU
15 MW

7

Rüzgâr

259 MW

ŞAMLI
114 MW

SEBENOBA
60 MW

KARAKURT
11 MW

KAPIDAĞ
24 MW

AYVACIK**
5 MW

BELEN/ATİK
18 MW

KIRIKÖY
27 MW

* Ekipmanın Afrika projelerinde kullanılacak olması nedeniyle santralin lisansı Ocak 2017'de iptal edilmiştir.

** Mart 2017'de satışı tamamlanmıştır.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

DOĞAL GAZ ENERJİ SANTRALLERİ



Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

1.150 MW

2008 yılında 43,7 MW gücündeki ilk gaz türbininin devreye girmesiyle elektrik üretimine başlayan Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Eylül 2008-Ekim 2011 arasında devreye giren kısımlarla 1.150 MW kurulu güce ulaşmıştır.

Santral'de 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 bulunmaktadır.

Kombine çevrim üretim gruplarıyla %59 termal verimliliğe ulaşan Santral, serbest üreticiler arasında en verimli tesislerden biridir. Santral'in ultra düşük NOx yanma sistemine sahip gaz türbinleri ve yakın takip edilen yanma sıcaklığı sayesinde karbon monoksit seviyeleri tek haneli olarak gerçekleşmektedir.



Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

115 MW

2008 yılında faaliyete başlayan Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Türkiye'de kurulmuş olan ilk gaz motorlu kombine çevrim santrali olma özelliğini taşımaktadır. Santral, basit dönüşümlü olarak faaliyete başlamış, 2009 yılında kombine dönüşümü tamamlanmıştır.

Santral, 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. Santral'de son teknoloji karbon monoksit oksidasyon sistemi mevcuttur.



Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

147 MW

2011 yılında 120 MW güçle üretime başlayan Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, 2012 yılında devreye alınan 11,5 MW Dresser-Rand buhar türbini ve 2015 yılı içerisinde gerçekleşen kapasite artışı ile toplam 147 MW kurulu güce ulaşmıştır.

12 adet 9,7 MW gücünde Wartsila 20V34SG gaz motoruna sahiptir. Santral'de, en gelişmiş karbon monoksit oksidasyon sistemleri mevcuttur.

AKARYAKIT ENERJİ SANTRALLERİ



Kuzey Kıbrıs Kalecik

Akaryakıt Enerji

Santrali

153 MW

Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali 2003 yılında 2 ünite ve toplam 35 MW güçle üretime başlamıştır. Artan enerji talebini kesintisiz bir şekilde karşılamak üzere aşamalı olarak devreye alınan ünitelerle birlikte Santral'in kurulu gücü 153 MW'a ulaşmıştır. 6 adet 17,8 MW Wartsila 18V46 dizel motora sahip Santral, akaryakıtla çalışmaktadır.

2011 yılında santralin kombine çevrim dönüşümü tamamlanmış, 6 adet Aalborg kazan ve 1 adet 13,5 MW Dresser-Rand türbini devreye alınmıştır. Santral'de DeSOx baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.

Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile 2003 yılında yapılan beş yıllık sözleşme 2008 yılında, 15+3 yıl olarak 2027 yılına kadar uzatılmış, ABD doları bazında enerji satış garantisi sağlanmıştır.

Mardin 1 Akaryakıt

Enerji Santrali*

32 MW

2007 yılında faaliyete geçen Mardin 1 Enerji Santrali, 3 adet 10,7 MW Wartsila 18V38 dizel motor ile toplam 32 MW kurulu güçtedir. Santral'de DeSOx baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.

Mardin 2 Akaryakıt

Enerji Santrali*

33 MW

2011 yılı Kasım ayında devreye giren Mardin 2 Enerji Santrali, 33 MW kurulu güçtedir. 3 adet 11 MW Wartsila 18V38 dizel motora sahip olan santralde DeSOx baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.

Şırnak Akaryakıt

Enerji Santrali*

24 MW

2001 yılında devreye alınan santral, 2010 yılında Aksa Enerji bünyesine dâhil edilmiştir. 4 adet 6 MW Wartsila 18V32LN dizel motor ile 24 MW kurulu güç üreten santral, DeSOx baca gazı temizleme sistemine sahiptir.

*Mardin 1, Mardin 2 ve Şırnak akaryakıt enerji santrallerinin lisansları 2017 yılında iptal edilmiş olup bu santrallerdeki ekipmanlar Afrika'da gerçekleştirilen santral projelerinde kullanılacaktır.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

RÜZGÂR ENERJİ SANTRALLERİ



Balıkesir Şamlı Rüzgâr Enerji Santrali

114 MW

Balıkesir merkez ilçesi Şamlı bölgesindeki 2011 yılında faaliyete geçen Santral 114 MW kapasiteye sahiptir. Santral’de 80 metre yüksekliğindeki toplam 30 adet Vestas 3 MW ve 13 adet V90 1,8/2 MW rüzgâr türbini bulunmaktadır. Santral karbon emisyonu konusunda Gold Standard sertifikasyonuna sahiptir.

2016 yılında Santral’in satışı konusunda anlaşma imzalanmıştır. Rekabet Kurumu, Ekonomi Bakanlığı ve EPDK’nın onayı sonrası satış tamamlanacaktır.



Hatay Sebenoba Rüzgâr Enerji Santrali

60 MW

Hatay’ın Samandağ ilçesindeki Sebenoba Rüzgâr Enerji Santrali 30 MW üretim kapasitesiyle faaliyete başlamış, 2014 ve 2015 yılında gerçekleştirilen kapasite artışlarıyla 60 MW kurulu güce ulaşmıştır.

Santral’de 67 metre yüksekliğinde 20 adet Vestas V80 rüzgâr türbini bulunmaktadır. Santral Karbon emisyonu konusunda VCS (Voluntary Emission Certificates/Gönüllü Emisyon Sertifikaları) sertifikasına sahiptir.

2016 yılında Santral’in satışı konusunda anlaşma imzalanmıştır. Rekabet Kurumu, Ekonomi Bakanlığı ve EPDK’nın onayı sonrası satış tamamlanacaktır.



Manisa Karakurt Rüzgâr Enerji Santrali

11 MW

2007 yılında faaliyete başlayan Karakurt Rüzgâr Enerji Santrali, 80 metre yüksekliğinde 6 adet Vestas 1,8 MW V90 rüzgâr türbini ile 11 MW kurulu güce sahiptir.

Tesis, Türkiye’deki karbon salınımları için VCS sertifikası almaya hak kazanan ilk rüzgâr santrali olma özelliğini taşımaktadır.

2016 yılında Santral’in satışı konusunda anlaşma imzalanmıştır. Rekabet Kurumu, Ekonomi Bakanlığı ve EPDK’nın onayı sonrası satış tamamlanacaktır.



Balıkesir Kapıdağ Rüzgâr Enerji Santrali

24 MW

Balıkesir'in Erdek İlçesi'nde bulunan Kapıdağ Rüzgâr Enerji Santrali 2013 yılında devreye alınmıştır. 8 metre yüksekliğinde 12 adet Vestas 2.0 MW V80 rüzgâr türbini bulunan Santral, 24 MW kurulu güce sahiptir.

2016 yılında Santral'in satışı konusunda anlaşma imzalanmıştır. Rekabet Kurumu, Ekonomi Bakanlığı ve EPDK'nın onayı sonrası satış tamamlanacaktır.



Ayvacak Ayres Rüzgâr Enerji Santrali

5 MW

Çanakkale'nin Ayvacık ilçesindeki Ayres Rüzgâr Enerji Santrali, 2011 yılında devreye alınmıştır. 80 metre yüksekliğinde 3 adet Vestas 1,8 MW V90 rüzgâr türbini bulunan Santral, 5 MW kurulu güce sahiptir.

2016 yılında Santral'in satışı konusunda anlaşma imzalanmıştır. Rekabet Kurumu, Ekonomi Bakanlığı ve EPDK'nın onayı sonrası 15 Mart 2017 tarihinde santralin satışı tamamlanmıştır.



Hatay, Belen/Atik Rüzgâr Enerji Santrali

18 MW

2013 yılında 4 MW kurulu güce üretime başlayan Belen/Atik Rüzgâr Enerji Santrali, 2014 yılında gerçekleştirilen yatırımlarla 18 MW kapasiteye ulaşmıştır. Santral'de 78 metre yüksekliğinde toplam 9 adet Gamesa G90 2,0 MW model rüzgâr türbini kullanılmıştır.

2016 yılında Santral'in satışı konusunda anlaşma imzalanmıştır. Rekabet Kurumu, Ekonomi Bakanlığı ve EPDK'nın onayı sonrası satış tamamlanacaktır.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

RÜZGÂR ENERJİ SANTRALLERİ



Kırklareli, Kırıkköy

Rüzgâr Enerji Santrali

27 MW

Kırıkköy Rüzgâr Santrali Kırklareli'nin Vize İlçesi, Kırıkköy Beldesi'nde 2014 yılında faaliyete başlamıştır. 2015 yılının ilk çeyreğinde yapılan kapasite artışı ile kurulu gücü 24 MW'tan, 27 MW'a yükseltilmiştir. Santral'de 12 adet Gamesa G97 2,0 MW rüzgâr türbini bulunmaktadır.

HİDROELEKTRİK ENERJİ SANTRALİ



Çorum, İncesu Hidroelektrik

Enerji Santrali

15 MW

Çorum'un Ortaköy ilçesine bağlı İncesu Köyü ile Yozgat'ın Aydıncık ilçesine bağlı Kazankaya köyü arasında Çekerek Çayı üzerine yapılan Kazankaya Regülatörü ve İncesu Hidroelektrik Santrali, Aksa Enerji'nin ilk hidroelektrik enerji santrali olarak 2011 yılında faaliyete başlamıştır.

3 adet 5 MW Vatech Francis tip hidrolik türbine sahip Santral, 15 MW kurulu güce sahiptir.

LİNYİT SANTRALİ



Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, sahip olduğu ileri teknoloji sayesinde ucuz, verimli ve çevreci enerji üretimine olanak tanımaktadır.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, Aksa Enerji'nin ilk linyit santralidir. İnşaatına 2012 yılında başlanan Santral'in 135 MW kurulu güçteki ilk fazı 2015 yılı Temmuz ayında, 135 MW'lık ikinci fazı ise 2016 yılı Ocak ayında faaliyete geçmiştir.

Aksa Enerji'nin 390 milyon ABD doları yatırım yaparak faaliyete geçirdiği Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun (TKİ), linyit kömürü sahalarını özel sektöre açmasıyla birlikte Türkiye'nin ilk rüdvanslı yatırımı olma niteliğini taşımaktadır.

Türkiye'de özel sektör tarafından devreye alınmış, yerli kömür kullanan iki santralden biri olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, yerli kaynakları ekonomiye kazandırarak enerjide dışa bağımlılığı azaltması açısından büyük önem taşımaktadır.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde elektrik üretimi amacıyla kullanılacak olan linyit, santrale 2 km mesafedeki açık madenden çıkarılmaktadır. Sahada, 2.450 kcal/kg ısı değere sahip yaklaşık 40 milyon ton linyit rezervi bulunmaktadır.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, bölge ekonomisine ve sosyal yaşamına da önemli katkılar sağlamıştır. İnşaat aşamasında 1.200 kişinin çalıştığı proje sahasında istihdamın büyük bölümü Bolu Göynük ve civar köylerden sağlanmıştır. Kendi ekosistemini yaratarak bölge yaşamına ve ticari döngüsüne katkı sağlayan Santral, çevre halkı ile işbirliği ve diyalog içinde faaliyet göstermektedir.

Aksa Enerji, çevreye duyarlı yaklaşımıyla, üretim faaliyetlerinin çevre ve insan sağlığı üzerindeki olası etkilerini bertaraf etmek amacıyla gerekli yatırımları yapmıştır. Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, sahip olduğu ileri teknoloji sayesinde ucuz, verimli ve çevreci enerji üretimine olanak tanımaktadır.

Bu doğrultuda kullanılan, birçoğu Türkiye'de bir ilk niteliği taşıyan teknolojiler şunlardır:

Akışkan yataklı yakma teknolojisi:

Akışkan yataklı kazan sayesinde yanma odasının altından verilen hava ile bir hava yastığı oluşturulmakta, bu yastık üzerinde kömür ve kireç taşından oluşan katı yakıtla yanma işlemi gerçekleştirilmektedir. Kömürün yanma odasında daha uzun süre kalmasını ve yanma reaksiyonunun daha düşük sıcaklıkta gerçekleşmesini sağlayan bu yöntem, çevreye zararlı NOx miktarını minimum seviyeye indirmektedir.

Desülfürizasyon: Yanma sırasında kireç taşı kullanımı ile desülfürizasyon işleminin doğrudan kazanın içinde gerçekleştirilmesi gazların çevreye verdiği zararı ortadan kaldırırken, verimi de artırmakta ve enerji üretimini ucuzlatmaktadır.

Baca gazı arıtma sistemi: Santral'deki baca gazı arıtma sistemi Türkiye'de bir ilk niteliği taşımaktadır. Elektrostatik filtre ve DeSOx sistemi içeren teknoloji ile SOx arındırılmakta ve atmosfere saf su buharı verilmektedir. Bu teknoloji AB'nin 2018 yılı emisyon hedefine 2015 yılında ulaşılmasını sağlamıştır.

Küllerin eliminasyonu: Linyit kömürünün yakılması sırasında oluşan küller geçici kül depolama alanında depolanmaktadır. Kalıcı kül depolama sahası (kül sahası) çalışmaları devam etmektedir. Santralin devreye girmesi öncesinde de Santral sahasının çevresine hem heyelanı önlemek hem de yerel dokuya katkıda bulunmak amacıyla 6.000'den fazla fidan dikilmiştir.

YATIRIMLAR

Aksa Enerji, küreselleşme stratejisi çerçevesinde yurt dışı yatırımlara ağırlık vermiş, Türkiye içindeki yatırımlarına devam ederken, özellikle Afrika'da gerçekleştirdiği yatırımlarla bir dünya markası olma yolunda ilerlemiştir.

370 MW

Gana'da kurulan 370 MW'lık akaryakıt enerji santrali projesinin yatırımları 2016 yılında tüm hızıyla devam etmiştir.

4,7 MİLYAR TL

**Toplam Yatırım Tutarı
(2009-2016)**

Kurulduğu günden bu yana istikrarlı bir şekilde büyümeye devam eden Aksa Enerji, uluslararası piyasalarda yaşanan dalgalanmalara, bölgemizdeki çatışmalara ve ülke içindeki karışıklıklara rağmen 2016 yılında da yatırımlarına ara vermemiştir.

Aksa Enerji, küreselleşme stratejisi çerçevesinde yurt dışı yatırımlara ağırlık vermiş, Türkiye içindeki yatırımlarına devam ederken, özellikle Afrika'da gerçekleştirdiği yatırımlarla bir dünya markası olma yolunda ilerlemiştir.

2016 yılında hayata geçirilen 265 milyon TL yatırımla birlikte 2009-2016 yılları arasındaki toplam yatırım tutarı 4,7 milyar TL'ye ulaşmıştır.

Yatırım harcamalarının %50'sini özkaynaklarıyla gerçekleştiren Şirket, kalan kısmı ise uzun vadeli proje kredileri ile finanse etmiştir. 2016 sonu itibarıyla Şirket'in net finansal borcu 2.744 milyon TL, net finansal borcun FAVÖK'e oranı ise 6,3 olmuştur.

Aksa Enerji'nin 2016 yılı içinde gerçekleşen ve önümüzdeki dönem için planlanan yatırımları şu şekildedir:

- 81 MW kurulu güçteki Kozbükü Hidroelektrik Santrali yıl içinde faaliyete alınmış ve Aralık ayında 89,4 milyon ABD doları karşılığında Nas Enerji A.Ş.'ye

satılmıştır.

- Gana'da kurulan 370 MW'lık akaryakıt enerji santrali projesinin yatırımları 2016 yılında tüm hızıyla devam etmiştir. Mayıs 2017'ye kadar tam kapasite ticari faaliyette olacak santral, Gana'nın elektrik ihtiyacının yaklaşık %22'sini karşılayabilecektir.
- Ağustos ayında Madagaskar Cumhuriyeti ile 120 MW kapasiteli bir akaryakıt santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 20 yıl süreyle garantili satışının yapılması konusunda anlaşma imzalanmıştır. 2016'nın son çeyreğinde inşaat çalışmalarına başlanan projenin 60 MW'lık bölümü Temmuz 2017 itibarıyla, kalan 60 MW'lık bölüm ise iletim hatlarının tamamlanmasının ardından 2018 yılında tamamlanacaktır. Santral'in inşaatında, hâlihazırda Aksa Enerji Üretim A.Ş. portföyündeki akaryakıt santrallerindeki ekipmanlar kullanılacaktır. Madagaskar Santrali'nin yılda yaklaşık 700 bin MWsa garantili satış yapması öngörülmektedir.
- Aksa Enerji, Mali Cumhuriyeti'nin başkenti Bamako'da 40 MW kurulu güçte bir akaryakıt santralinin kurulması ve üretimin garantili satışı için anlaşma imzalamıştır. İnşaatında, mevcut makine parkı kullanılarak, Santral'in beş ay içerisinde tamamlanması öngörülmektedir. Santralde kullanılacak ekipmanların aynı sermaye olarak kullanılacak olması yatırım tutarını minimize etmektedir.

Projeler	Harcama Tutarı (TL)	Teknik Tamamlanma Oranı (%)
Bolu Göynük - Termik Enerji Santrali Yatırımı	19.015.117	100
Gana Yatırımı	289.933.213	94
Kıbrıs Kalecik - Mobil Santral Yatırımı	6.952.044	99
Diğer*	53.885.626	-

*Henüz lisans aşamasında olan projelere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır.



SATIŞLAR

2016 yılında 18.028 GWh satış hacmine ulaşan Aksa Enerji, bu satışların %90'ını kontratlı satışlar çerçevesinde gerçekleştirerek üretim ve tedarik planlamasını en verimli şekilde gerçekleştirebilmiş ve satış faaliyetlerini piyasa dalgalanmalarından büyük ölçüde koruyabilmiştir.

2016 YILI OPERASYONEL PERFORMANS

2016 yılında Türkiye elektrik üretiminin %7'sini karşılayan Aksa Enerji'nin toplam elektrik satış hacmi, bir önceki yıla göre %29 artarak 18.028 GWh'e yükselmiştir.

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 almıştır. Bu strateji değişikliğinin sebebi; satışların önemli bir bölümünün ikili anlaşmalar ile yapılmasının, bir diğer ifadeyle fiyatının ve yaklaşık tüketim miktarının önceden belli olmasının; Aksa Enerji'nin mali ve operasyonel performansını spot piyasada meydana gelmesi olası dalgalanmalardan koruması ve üretim planlamasının en verimli şekilde yapılmasını sağlamasıdır.

2016 yılında 18.028 GWh satış hacmine ulaşan Aksa Enerji, bu satışların %90'ını kontratlı satışlar çerçevesinde gerçekleştirerek üretim ve tedarik planlamasını en verimli şekilde gerçekleştirebilmiş ve satış faaliyetlerini piyasa dalgalanmalarından önemli ölçüde koruyabilmiştir. 2016 yılı ortalama fiyatı spot piyasada 146 TL/MWh olarak gerçekleşirken, Aksa Enerji'nin ortalama satış fiyatı %20 daha yukarıda 175 TL/MWh olmuştur.

Kontratlı satışlar içerisinde en büyük bölümü ikili anlaşmalar ve OTC piyasasına yapılan satışlar oluşturmuş ve bunu YEKDEM piyasasına yapılan satışlar ile KKTTC satışları izlemiştir.

Spot piyasaya yapılan satışların oranı 2016 yılında %10 seviyesinde gerçekleşmiştir. Bu durumun ana nedeni ise spot piyasa fiyatlarının çok düşük seyretmiş olmasıdır.

Aksa Enerji 2015 yılında olduğu gibi 2016 yılında da spot piyasayı hem bir satış kanalı hem de fiyatın düşük seyrettiği dönemlerde bir tedarik kanalı olarak kullanarak kâr marjını artırma yolunu seçmiştir.

2016 yılı piyasa koşullarının sunduğu imkânları en doğru şekilde kullanmaya odaklanan Aksa Enerji, 2016 yılında cirosunu bir önceki yıla göre %28 artırarak 3.178 milyon TL seviyesine ulaştırmıştır.

Aksa Enerji 2016 yılında 435 milyon TL Faiz, Amortisman, Vergi Öncesi Kârı (FAVOK) elde etmiştir.

SATIŞLARIN DAĞILIMI

Aksa Enerji'nin ikili anlaşmalı satışları toplam satışlarının %90'ına ulaşmıştır.

3,2 MİLYAR TL

Aksa Enerji, 2016 yılında cirosunu bir önceki yıla göre %28 artırarak 3,2 milyar TL seviyesine ulaştırmıştır.

18.028 GWSA

Aksa Enerji'nin toplam elektrik satış hacmi, bir önceki yıla göre %29 artarak 18.028 GWSa'e yükselmiştir.

İKİLİ ANLAŞMALI SATIŞLAR



SPOT PİYASAYA SATIŞLAR



SATIŞLAR (GWSa)



FAALİYET DÖNEMİ SONRASI GELİŞMELER

Rüzgâr santrallerinin satışı için yapılan anlaşmaya uygun olarak EPDK Elektrik Dairesi Başkanlığı, Şamlı RES, Sebenoba RES, Karakurt RES, Ayres Ayvacık RES ve Belen / Atik RES için hisse devrine onay vermiştir.



Karakurt Rüzgâr Enerji Santrali

Aksa Enerji'nin 2016 yılı içerisinde almış olduğu varlık satışı kararları Önemli Nitelikteki İşlemler kapsamında değerlendirilmiş ve Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği (II-23.1) uyarınca ayrılma hakkı doğmuştur. Bu doğrultuda varlık satışı kararlarının onaylanması ve Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği uyarınca ayrılma hakkı verilmesi için 3 Şubat 2017 tarihinde Olağanüstü Genel Kurul gerçekleştirilmiştir.

Kozbükü HES'in satışı 26.12.2016 tarihinde tamamlanmış olmakla beraber Hatay Sebenoba, Manisa Karakurt, Balıkesir Şamlı, Ayvacık, Kapıdağ Rüzgâr Santrali ve Belen/Atik rüzgâr santrallerinin satışının tamamlanabilmesi için satış anlaşmasında belirtilen çeşitli şartların karşılıklı yerine getirilmiş olmasına ilaveten EPDK, Ekonomi Bakanlığı ve Rekabet Kurumu tarafından santrallerin satışlarının onaylanması gerekmektedir.

Kozbükü HES ve rüzgâr santrallerinin satışları ile ilgili SPK Mevzuatı'na göre ayrılma hakkı hisse fiyatı hesaplanmıştır. 30 günlük ağırlıklı ortalama fiyatlar ile hesaplanan ayrılma hakkı fiyatı 2,6065 TL olarak belirlenmiştir.

Yasal mevzuat, Şirket Esas Sözleşmesi ve Genel Kurul Yönergesi çerçevesinde usulüne uygun olarak yapılan toplantıda varlık satışları onaylanmış, ayrılma hakkı kullanmak isteyen pay sahibi olmamıştır.

Rüzgâr santrallerinin satışı için yapılan anlaşmaya uygun olarak EPDK Elektrik Dairesi Başkanlığı, Şamlı RES, Sebenoba RES, Karakurt RES, Ayres Ayvacık RES ve Belen/Atik RES için hisse devrine onay vermiştir. Kapıdağ RES'e ilişkin tüm ortakların hisselerini devri söz konusu olursa, satış gerçekleştirilecektir. Bununla ilgili Şirket ortaklarının görüşmeleri devam etmektedir. Tüm santrallere ilişkin Rekabet Kurumu'na yapılan başvuruda Rekabet Kurumu işleme izin verildiğini bildirmiştir. Bununla beraber santrallerin Ekonomi Bakanlığı ile banka ve finans kuruluşları onaylarının tamamlanması beklenmektedir.

15 Mart 2017 tarihinde Ayres Ayvacık RES'in satış işlemleri tamamlanarak 8.500.000 ABD doları bedel ile satış gerçekleştirilmiştir.



Sağlıklı ve verimli bir gelecek...

İnsana ve doğaya karşı sorumluluğumuzun bilincindeyiz. Özellikle santral kurduğumuz bölgelerdeki toplumsal ve ekolojik yaşama katkı sağlayarak, sektörde örnek olacak uygulamalara imza atıyoruz.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK



SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK STRATEJİSİ



Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik anlayışı paydaşları ve toplum için değer yaratan faaliyetlerini sürdürürken, çevresel ve sosyal riskleri en aza indirecek çözümlere öncelik vermektir.

Günümüzde enerji sektörü, diğer tüm sektörler gibi, iklim değişikliği başta olmak üzere çevresel risklerden, finansal risklerden, şirket paydaşlarının artan beklentilerinden ve teknolojik gelişmelerden etkilenmektedir. Stratejisini bu riskleri yönetecek ve herkes için değer yaratacak şekilde kurgulayan şirketler sürdürülebilir başarı elde edebilecektir.

Türkiye'nin köklü enerji üretim şirketlerinden biri olan Akxa Enerji de bu anlayış içerisinde, kurulduğu günden bu yana her adımını çevre ve topluma duyduğu sorumlulukla atmaktadır. Şirket, faaliyet gösterdiği tüm coğrafyalarda ekonomik, çevresel ve sosyal değerleri korumayı ve geliştirmeyi ilke edinerek, ulusal ve uluslararası arenada enerji alanındaki fırsatları değerlendirmekte; sektörün güçlü bir oyuncusu olarak kapsamlı çalışmalar gerçekleştirmektedir.

Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik anlayışı, paydaşları ve toplum için değer yaratan faaliyetlerini sürdürürken, çevresel ve sosyal riskleri en aza indirecek çözümlere öncelik vermektir. Bu anlayışı stratejisinin ayrılmaz bir parçası haline getiren Akxa Enerji, çevresel, sosyal, iş sağlığı ve güvenliği ve kurumsal yönetim alanlarındaki faaliyetlerini "Sürdürülebilirlik" çatısı altında yürütmektedir. Şirket'in sürdürülebilirlik alanındaki çalışmaları "Yönetimsel Yaklaşım", "Çevresel Sürdürülebilirlik", "Çalışanlar", "Ar-Ge ve İnovasyon" ve "Toplumsal Sorumluluk" başlıkları altında toplanmıştır.

SÜRDÜRÜLEBİLİR YÖNETİM YAPISI

Kurumsal Yönetim İlkeleri ile uyumlu, çevresel, sosyal ve yönetsel risklerin yönetilmesi için gerekli strateji, politika ve hedeflerin oluşturulmasında üst yönetim öncü bir rol oynamaktadır.

Çevresel, sosyal ve etik sorumlulukların Şirket stratejilerine ve kültürüne entegre edilmesinde üst yönetimin bilgisi, farkındalığı ve liderliği büyük önem taşımaktadır. Kurumsal Yönetim İlkeleri ile uyumlu, çevresel, sosyal ve yönetsel risklerin yönetilmesi için gerekli strateji, politika ve hedeflerin oluşturulmasında üst yönetim öncü bir rol oynamaktadır.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK KOMİTESİ

Aksa Enerji, sürdürülebilirlik anlayışının Şirket'in karar, yönetim, operasyon ve denetim süreçleri ile bütünleştirilmesini sağlamak; sürdürülebilirlik kapsamında ele alınan konuların daha bütüncül yaklaşımla yönetilmesine ve raporlanmasına katkıda bulunmak amacıyla doğrudan Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdüre bağlı Sürdürülebilirlik Komitesi kurmuştur.

Yatırımcı ilişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü'nün başkanlığındaki Komite'de Çevre ve Enerji Mevzuatları Uzmanı da Genel Sekreter olarak yer almaktadır. İşletme ve Operasyon, İşletmeler Destek ve Koordinasyon, İnsan Kaynakları, Yatırım Planlama, İş Süreçleri, İnsan Kaynakları, Satın Alma ve Lojistik birimleri üst düzey yöneticileri arasından Yönetim Kurulu tarafından atanan isimler de Komite'de görev almaktadır. Enerji Ticaret, Satış ve Pazarlama birimlerinden yine aynı usul ile belirlenen üst düzey yöneticiler de gerek görülen hallerde Komite toplantılarına katılmaktadır.

Sürdürülebilirlik Komitesi üyeleri yetki alanlarına giren önemli ve öncelikli sürdürülebilirlik konularının yönetilmesinde kilit rol oynamaktadır. Sürdürülebilirlik anlamında önemli ve öncelikli konulara yönelik risk ve fırsatlar ilgili birimler tarafından değerlendirilmekte, alınacak aksiyonların çevresel, sosyal ve ekonomik etkilerinin bütüncül olarak ele alınmasına özen gösterilmektedir.

Kurulan Sürdürülebilirlik Koordinasyon Kurulu da bu görevlerin yerine getirilmesinde Sürdürülebilirlik Komitesi'ne yardımcı olmaktadır. Çevre ve Enerji Mevzuatları Uzmanı'nın başkanlığındaki Kurul'da RES, HES, AES, Doğal Gaz Santral İşletme ve İnsan Kaynakları yöneticileri görev almaktadır.

AKSA ENERJİ

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

ENDEKSİ'NDE

Aksa Enerji sürdürülebilirlik alanında attığı somut adımlar, Londra merkezli EIRIS (Ethical Investment Research Services/Etik Yatırım Araştırma Hizmetleri) tarafından gerçekleştirilen değerlendirmelerden başarıyla geçmiş ve Şirket Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girmeye hak kazanmıştır.

Endeks'e 2015 yılında giren 14 şirketten biri olma başarısını gösteren Aksa Enerji, 2016 yılında gerçekleştirilen değerlendirme sonucunda, Kasım 2016 - Ekim 2017 dönemi itibarıyla da Endeks'te yer alacak 43 şirketten biri olmaya hak kazanmıştır.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU

YAYINLANDI

Sürdürülebilirliği, iş yapma biçiminin ve uzun vadeli stratejik yaklaşımının parçası haline getirmek için çalışan Aksa Enerji, uluslararası standartlarda ve formatta hazırlanarak, tescilli yurt dışında yapılan ilk Sürdürülebilirlik Raporu'nu 2016 yılında yayımlamıştır. Aksa Enerji, gönüllülük esası ile 2017 yılında da Sürdürülebilirlik Raporu yayımlayacaktır.

ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Aksa Enerji, kombine çevrim santrali teknolojisi ile üretim süreçlerinde oluşan atık gazın ısını kullanarak enerji üretmekte, bu yöntemle ünite başına enerji kullanımını ortalama %10 azaltmaktadır.

11,7 MİLYON TL

Aksa Enerji, 2016 yılında çevresel sürdürülebilirlik kapsamındaki çalışmalar için 11.649.701 TL harcama yapmıştır.

Aksa Enerji faaliyetlerinin çevresel etkilerini iş süreçlerinin ayrılmaz bir parçası olarak görmek ve operasyonlarını entegre biçimde yönetmektedir. Çevresel sürdürülebilirlik yaklaşımı doğrultusunda Şirket, enerji üretim faaliyetlerinden kaynaklanan etkileri en aza indirmek, başta su olmak üzere doğal kaynakları en verimli şekilde kullanmak ve yönetmek, “minimum kaynakla maksimum enerji üretmek” hedefiyle çalışmaktadır.

Şirket, bu anlayışı kurumsal bir yapıya kavuşturmak ve tüm paydaşlarca benimsenerek uygulanmasını sağlamak amacıyla çevre politikası oluşturmuştur. Çevre politikası ile ilgili amaç ve hedefleri belirlemek, faaliyetleri bu politikaya uygun şekilde yönetmek, takip etmek ve denetlemek amacıyla Çerçeve Çevre Yönetim Sistemi (ÇÇYS) oluşturan Şirket, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi Sertifikası’na sahiptir.

Mevcut üretim birimlerinin çevreye olan etkisiyle ilgili çalışmaları aralıksız sürdüren Şirket, kurulacak yeni üretim tesisleri için de düzenli olarak çevresel etki değerlendirmesi yapmaktadır.

Sorumlu çevre yönetimi süreçleri, başta çalışanlar olmak üzere tüm paydaşlar nezdinde teşvik edilmekte, bu yönde çalışan eğitimleri verilmekte ve tedarikçiler bilinçlendirilmektedir. Çevre performansını düzenli olarak ölçen ve sonuçları raporlayan Şirket, bu alandaki çalışmalarını Sürdürülebilirlik Raporları ve web sitesi aracılığıyla tüm paydaşlarıyla paylaşmaktadır.

2015 yılında çok yoğun bir şekilde çevre yatırımları yapan Akxa Enerji, 2016 yılında da çevre konusundaki yatırımlarına devam etmiştir. Bir önceki yıl gerçekleştirdiği yoğun yatırımların olumlu sonuçlarını alan Akxa Enerji, 2016 yılında gerçekleştirdiği 11.649.701 TL çevre yatırımıyla çevresel sürdürülebilirlik alanındaki kabiliyetini bir adım daha ileri taşımıştır. Şirket,

önümüzdeki dönemde de çevre performansını geliştirmek amacıyla yatırımlarına devam edecektir.

Aksa Enerji Çevre Politikası iklim değişikliği, doğal kaynak yönetimi, atık yönetimi ile biyoçeşitliliğin korunmasından oluşan dört temel üzerine kuruludur.

İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ

İklim değişikliği, etkisi küresel olarak hissedilen, günümüzün en büyük sorunlarından biri olarak karşımıza çıkmaktadır. Faaliyet gösterdiği sektörün çevreye ve iklim değişikliğine etkisi yüksek bir sektör olduğunun farkında olan Akxa Enerji, iklim değişikliği ile mücadelede, sorunun ana kaynağı olan sera gazlarını azaltmayı öncelikli hedeflerinden biri olarak görmektedir.

Sürdürülebilir ve sorumlu şirket dönüşümünün bir göstergesi olarak, iklim değişikliğine duyarlı ve iklim değişikliğiyle mücadelede önlemler talep eden şirketler tarafından dünyaya yapılan bir bildiri olan The Trillion Tonne Communiqué’yi imzalayan Şirket, sera gazı salınımlarını takip etmek amacıyla 2015 ve 2016 yılı Sera Gazı Emisyon Raporları hazırlamaktadır. Rapor, doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandıktan sonra Nisan 2017’ye kadar Çevre ve Şehircilik Bakanlığı’na sunulacaktır.

Şirket, faaliyetlerinin çevreye olan etkisini minimize etmek ve sera gazlarının salınımını azaltmak amacıyla, enerji verimliliğini çevre politikasının önemli bir bileşeni olarak görmektedir.

Bu bağlamda, Akxa Enerji’nin gerçekleştirdiği enerji verimliliği projelerinden biri atık ısıdan enerji üretimidir. Şirket, kombine çevrim santrali teknolojisi ile üretim süreçlerinde oluşan atık gazın ısını kullanarak enerji üretmekte, bu yöntemle ünite

başına enerji kullanımını ortalama %10 azaltmaktadır. Mevcut tüm doğal gaz santrallerinde ve Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali'nde atık ısıdan enerji üretilmektedir.

Sera gazı salınımlarının düşürülmesi için yapılan bir diğer proje de doğal gaz santrallerinde Oxicat filtreleri kullanılmasıdır.

Sera gazı salınımına ilişkin çalışmalarına devam eden Aksa Enerji, 2020 yılında MWsa başına salınımı, 2008 yılına göre %15 azaltmayı hedeflemektedir. Bununla birlikte, 2016 yılında Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nin tam kapasite devreye girmesiyle birlikte sera gazı salınımında bir önceki yıla göre %78 oranında artış yaşanmıştır.

2016 yılında faaliyete başlayan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde kullanılan ve Türkiye'de bir ilk niteliğini taşıyan "baca gazı arıtma sistemi" Avrupa Birliği yasal çerçevesinde 2018 yılına kadar sağlanması gereken yasal emisyon değerlerine 2015 yılında ulaşılmasını sağlamıştır.

Santral'de kullanılan "akışkan yataklı yakma" teknoloji ile de NOx miktarı minimum seviyeye düşürülmüştür. Santral'de aynı zamanda, yanma sırasında kireç taşı kullanımı ile desülfürizasyon işlemi doğrudan kazanın içinde gerçekleşmekte, hem zararlı gazlar ortadan kaldırılmakta hem de santral verimliliği artırılmaktadır.

Aksa Enerji, sera gazı dışındaki hava emisyonlarını da takip ederek düşürmek için çalışmalar gerçekleştirmektedir. Santrallerde kurulan emisyon ölçüm sistemleri aracılığıyla emisyonlar anlık olarak kontrol edilmektedir. Bu amaçla, akaryakıt santrallerinde NOx arıtma sistemleri kurulmuştur.

DOĞAL KAYNAK YÖNETİMİ

Aksa Enerji, doğal kaynakların verimli kullanılmasını ve inovasyonu, üretimin her alanında teşvik etmektedir. Bu bağlamda su tüketimini doğru yöneterek su kaynaklarını korumaya ve su tasarrufu sağlamaya yönelik çalışmalar yürütmektedir. HES ve RES santrallerinde operasyonel su tüketimi gerçekleşmemekte, kömür, doğal gaz ve akaryakıt santrallerinde ise operasyonlar esnasında santralin bulunduğu bölgeye bağlı olarak şebeke, yüzey ve yeraltı suyu gibi çeşitli kaynaklardan su kullanılmaktadır.

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim ve Bolu Göynük Termik santrallerinde yürütülen dekarbonizasyon projeleriyle üretim süreçlerinde su tasarrufu sağlanmaktadır.

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali dekarbonizasyon tesisi, 2012 yılında 2,5 milyon Euro yatırımla devreye alınmıştır. Saatte 500 m³ su tasarrufu sağlayan bu tesis sayesinde Santral'in MWsa başına su tüketimi 1,16 m³'ten 0,71 m³'e düşmüştür. Bu sayede 2016 yılında toplam 297 bin m³ su geri kazanılarak kullanılmıştır.

İkinci bir dekarbonizasyon tesisi ise 2,8 milyon Euro yatırımla Bolu Göynük Termik Santrali'nde kurulmuştur. Tesis sayesinde saatte 270 m³ su tasarrufu yapılmaktadır. Ayrıca, Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde 17,5 milyon TL yatırımla Çatak Göleti oluşturulmuştur. 2016 yılında bu yönde bir talep gelmemekle beraber, çevre halkının içme ve sulama suyu ihtiyacının bir kısmı DSİ aracılığıyla bu göletten karşılanabilir durumdadır.

2011 yılında Manisa ve Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santralleri'nde yapılan çalışma sonucunda ters-ozmos yöntemiyle arıtılan su geri kazanılarak soğutma kulelerinde kullanılmaya başlanmıştır. 2012 yılında da soğutma

kulelerinde kullanılan suyun azaltılması çalışmalarına başlanmış ve bu çalışmalar sayesinde 2013 yılından bu yana kullanılan toplam suyun %13'ü geri kazanılmıştır.

Beş yıl sonunda projenin toplam maliyet tasarrufu Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali için 60 bin TL, Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali için 329 bin TL olmuştur. Bunun yanı sıra Manisa'da 78 bin m³, Şanlıurfa'da ise 140 bin m³ su tasarrufu sağlanmıştır.

ATIK YÖNETİMİ

İş süreçlerine yön vermesi amacıyla oluşturulan Çevre Politikası doğrultusunda gerçekleştirilen Atık Yönetimi kapsamında, atıklar mevzuata uygun şekilde bertaraf edilmektedir.

Hidroelektrik ve rüzgâr enerjisi santrallerinden atık olarak atık yağ ve hurda malzemeler açığa çıkmaktadır. Termik enerji santrallerinin neden olduğu başlıca tehlikeli atıklar arasında ise atık yağ, kontamine ambalaj, kontamine bez, emici filtreler, yağ-su ayırıcılarından çıkan çamurlar ve hurda malzeme bulunmaktadır.

Bu tehlikeli atıkların tamamı geri dönüşüm şirketleri tarafından geri dönüştürülmektedir. Süreçlerden açığa çıkan tehlikeli atıklar, tesis sahalarında bulunan geçici atık depolama alanlarında depolanarak insan ve çevre sağlığına zarar verebilecek maddelerin dış ortama teması kesilmekte, Atık Yönetimi Yönetmeliği'nde belirtilen zamanlarda, lisanslı araçlarla geri dönüşüm tesislerine gönderilmektedir. Ambalaj atıkları ise yine tesislerin bulunduğu bölgelerdeki belediyelerin anlaşmalı olduğu geri dönüşüm firmalarına gönderilmektedir.

Aksa Enerji çevreci, anlayış içerisinde atıkların ve tehlikeli atıkların en aza indirilmesi çalışmaları da yapmaktadır.

ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Bolu Göynük Termik Santrali'nde kullanılan ve Türkiye'de bir ilk niteliğini taşıyan "baca gazı arıtma sistemi" Avrupa Birliği yasal çerçevesinde 2018 yılına kadar sağlanması gereken yasal emisyon değerlerine 2015 yılında ulaşılmasını sağlamıştır.



Bu hedef çerçevesinde Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde ortaya çıkan küller geçici kül depolama alanında depolanmaktadır. Kalıcı kül depolama sahası, çalışmaları ise devam etmektedir. Santralin devreye girmesi öncesinde de Santral sahasının çevresine hem heyelanı önlemek hem de yerel dokuya katkıda bulunmak amacıyla 6 binden fazla fidan dikilmiştir.

BIYOÇEŞİTLİLİĞİN KORUNMASI

Faaliyet alanlarındaki biyolojik çeşitliliği korumak Aksa Enerji'nin stratejik sürdürülebilirlik hedefleri arasında bulunmaktadır. Aksa Enerji'nin biyoçeşitlilik stratejisi, doğa tahribatını önleme, biyoçeşitlilik üzerindeki etkileri minimize etme, yerel biyoçeşitlilik zenginliğini koruma ve geliştirme amaçlı işbirlikleri gerçekleştirmek üzerine kurulmuştur. Bu bağlamda, operasyonların biyoçeşitlilik üzerindeki etkileri izlenmekte, değerlendirilmekte ve raporlanmaktadır.

Aksa Enerji, faaliyetlerinin çevresel etkilerini ölçmekle yetinmemekte,

aynı zamanda koruma çalışmaları da gerçekleştirmektedir. Bu kapsamda, 2015 yılında Türkiye Tabiatını Koruma Derneği (TTKD) ile işbirliği içerisinde gerçekleştirilen Hatay Dağ Ceylanlarını Koruma Projesi kapsamında, Türkiye'deki dağ ceylanı neslinin ve habitatının korunmasına destek olunmuştur.

Şirket TTKD ile işbirliğine 2016 yılında da devam etmiş, Belen Atik ve Sebenoba Rüzgâr Enerjisi Santrallerinin bulunduğu Hatay'daki Kırkhan Gölbaşı köyü civarında yaşayan çizgili sırtlanların (*hyaena hyaena*) mevcut durumunun tespit edilmesi ve yaşam alanları ve ekolojileriyle ilgili bilgi edinilmesi projesine destek vermiştir. Yapılan çalışmalar kapsamında araziye yerleştirilen foto kapan ve kapanlar sayesinde, çizgili sırtlanların yanı sıra Türkiye'de neslinin tükendiği düşünülen kayalık gerbili (*gerbillus dasyurus*) de yeniden kayıt altına alınmıştır.

Bunun yanı sıra Belen Atik, Kapıdağ, Sebenoba ve Kıyıköy rüzgâr santrallerinde kışlama, ilkbahar göç, üreme ve sonbahar göç dönemlerinde olmak üzere toplam 4 dönem boyunca kuş gözlemi yapılmaktadır.

6 BİN

Bolu Göynük Termik Enerji Santral sahasının çevresine 6 binden fazla fidan dikilmiştir.

Sera Gazı Emisyonları (ton CO₂ - eşdeğer)

	2014	2015	2016
Toplam	3.875.708,5	2.372.661,4	4.211.836

TOPLUMSAL SORUMLULUK

Aksa Enerji, operasyonlarını paydaşları üzerindeki sosyal etkilerini dikkate alarak yürütmekte, faaliyet gösterilen bölgelerde **yerel halkın ekonomik, kültürel ve toplumsal gelişimine katkıda bulunmayı öncelikli hedef olarak görmektedir.**



Enerji Atölyesi Santral Gezisi



Enerji Atölyesi Workshop Çalışması

Enerji alanında faaliyet gösteren bir şirket olmanın verdiği toplumsal sorumluluk duygusuyla, üretilen elektrik enerjisinden faydalanan ve Aksa Enerji'nin faaliyetlerinden doğrudan veya dolaylı olarak etkilenen herkes Şirket'in paydaşı olarak tanımlanmaktadır.

Şirket, bu anlayış içerisinde, operasyonlarını paydaşları üzerindeki sosyal etkilerini dikkate alarak yürütmekte, faaliyet gösterilen bölgelerde yerel halkın ekonomik, kültürel ve toplumsal gelişimine katkıda bulunmayı öncelikli hedef olarak görmektedir.

Faaliyet bölgelerinde ihtiyaç duyulan insan kaynağı bölgeden istihdam edilmekte, bu sayede bölge halkı için iş fırsatları yaratılmaktadır.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali için ilçeye bağlı Bölücekova, Himmetoğlu ve Karaardıç köylerinden doğrudan istihdam sağlanmıştır. Santrallerde ek hizmetlere gereksinim duyulduğunda ise yine alt yüklenici firmalar bölgeden seçilerek yerel iş piyasasının canlanmasına katkıda bulunulmakta, bölge halkı için farklı gelir kaynakları oluşturulmaktadır.

Ayrıca faaliyet gösterilen bölgelerde yerel ekonomik kalkınmaya destek olan altyapı çalışmaları ve onarım projeleri aracılığıyla kalıcı değer yaratılmakta, paydaşlar ve bölge halkının farklı gereksinimleri ve talepleri için özelleştirilen geri bildirim mekanizmaları ile gelen şikâyet ve talepler farklı kanallar aracılığıyla değerlendirilmektedir. Bu çerçevede Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Ali Metin Kazancı Antalya DGÇS ve Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nin yer aldığı Manisa ve Antalya'da yaklaşık 108 bin TL tutarında bağış yapılmıştır. Bunun yanı sıra Türkiye Tabiatını Koruma Derneği de dâhil olmak üzere çeşitli derneklere de toplam 40 bin TL tutarında bağış yapılmıştır.

Aksa Enerji'nin toplumla ilişkileri sadece yerel halk ile sınırlı kalmamakta, aynı zamanda iş ilişkisi içerisinde bulunan şirketler ve tedarikçiler için de değer yaratılmaktadır. 2016 yılı itibarıyla, 2 kıtada, 12 farklı ülkeden, enerji üretim ve madencilik alanlarında faaliyet gösteren taşeron, aracı kurum ve danışmanlık şirketlerini içeren 1.279 adet tedarikçi bulunmaktadır. Bu tedarikçilerden 2016 yılında 96 ana mal grubu altında 183 milyon ABD doları tutarında alım yapılmış, tedarikçiler aracılığıyla 500 kişinin istihdamına dolaylı olarak katkıda bulunulmuştur.

TOPLUMSAL SORUMLULUK

Aksa Enerji, çevreye daha duyarlı nesillerin yetişmesi amacıyla “Enerji Atölyesi” Projesi’ni hayata geçirmiştir. Projenin ilk durağı Antalya Döşemealtı’nda bulunan Kovanlık Ortaokulu olmuştur.



Şirket, sadece ekonomik ve toplumsal ihtiyaçlara cevap vermekle kalmamakta, geleceğimizin teminatı olan çocukları merkeze alan çalışmalarla, eğitime ve kültüre de destek sağlamaktadır.

ÇEVRE KONULU RESİM

YARIŞMASI

Bu doğrultuda 2016 yılında çocuklara çevre bilinci aşılamak amacıyla “enerji ve doğal kaynakların korunması” konulu resim yarışması düzenlenmiştir. National Geographic Kids dergisi işbirliğiyle düzenlenen yarışmada, 6-12 yaş aralığındaki çocuklar yenilenebilir enerji kaynaklarını, doğal kaynakların kullanımını ve doğal kaynakların çevre için ne kadar önemli olduğunu resimleriyle anlatmıştır.

Türkiye’nin birçok bölgesinden yoğun katılımın olduğu yarışmada birinciliği paylaşan iki çocuk Antalya’daki 5 yıldızlı Kemer Mirada Del Mar Otel’de her şey dâhil

bir tatille ödüllendirilmiş, dereceye giren diğer çocuklara da çeşitli ödüller verilmiştir. Yarışmaya katılan resimler 23-28 Mayıs 2016 tarihleri arasında Aksa Enerji Genel Müdürlük binasında sergilenmiştir.

ENERJİ ATÖLYESİ

Aksa Enerji, çevreye daha duyarlı nesillerin yetişmesi amacıyla “Enerji Atölyesi” Projesi’ni de hayata geçirmiştir. Projenin ilk durağı Antalya Döşemealtı’nda bulunan Kovanlık Ortaokulu olmuştur. Proje kapsamında, Aksa Enerji, çocukları enerji, enerji kaynakları ve santrallerin işleyişi konusunda bilinçlendirmiştir.

Enerji kaynaklarını yaptıkları aktivitelerle deneyimleyen çocuklara, atölye çalışmasının sonunda Enerji Atölyesi Katılım Sertifikası verilmiştir. Okul tarafından seçilen en çevreci sınıf ise Antalya Ali Metin Kazancı Doğal Gaz Kombine Çevrim Santral’ni ziyaret ederek enerji üretim sürecini yerinde görüp inceleme şansı yakalamıştır.

40 BİN TL

Türkiye Tabiatını Koruma Derneği de dâhil olmak üzere çeşitli derneklere de toplam 40 bin TL tutarında bağış yapılmıştır.

İNSAN KAYNAKLARI

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



Aksa Enerji, kaynaklarını yöneten çalışanlarının, şirketin en değerli sermayesi olduğuna inanmaktadır. En önemli paydaşları arasında gördüğü çalışanlarının verimliliğini ve memnuniyetini sağlamak, onlara tüm tesislerinde sağlıklı ve güvenli bir çalışma ortamı sunmak Aksa Enerji'nin öncelikli konuları arasındadır. Çalışan memnuniyeti ve aidiyeti Aksa Enerji'nin insan kaynakları vizyonunun değişmez unsurlarıdır. Bu doğrultuda Şirket, insan kaynağının bağlılığını artırmak için gerekli politikaları geliştirmekte ve uygulamaktadır.

Aksa Enerji'de İnsan Kaynakları Politikası Enerji'nin insan kaynakları çalışmalarındaki temel amaçları;

- Sektöründeki insan kaynakları uygulamaları arasında "en iyi örneklerden biri" olmak,
- İnsan kaynaklarıyla ilgili tüm süreçleri rekabet avantajı sağlayacak şekilde ve etkin olarak yönetmek,
- Koordinasyonu oluşturarak performans desteği sağlamaktır.

782 KİŞİLİK BAŞARILI BİR

EKİBİZ

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.

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.

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

Aksa Enerji'de 31 Aralık 2016 itibarıyla toplam 782 kişi çalışmaktadır. Çalışanların %25'i beyaz, %75'i mavi yakalıdır. Şirket çalışanlarının % 11'i Genel Müdürlük'te, %89'u ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.

Global bir şirket olma yolunda hızla ilerleyen Aksa Enerji'nin Türkiye'de 481, KKTC'de 111, Gana'da 79'u Türk, 87'si yerel halktan toplam 166, Mali'de 9 ve

İNSAN KAYNAKLARI

Aksa Enerji, insan kaynağının çeşitliliğini organizasyonel yapılanmasının değerli bir ögesi ve entelektüel sermayesini oluşturan insan kaynağının temel bir özelliği olarak kabul etmektedir.

Madagaskar'da ise 15 çalışanı bulunmaktadır. Bunun yanı sıra Gana'da yerel halktan 650, Madagaskar'da ise 182 taşeron çalışanı yer almaktadır. Yurt dışı santrallerde yerel halkın kalkınması için istihdamın özellikle bölge halkından yapılmasına büyük özen gösterilmektedir.

SÜREKLİ EĞİTİMLE ÇALIŞAN GELİŞİMİ

Aksa Enerji, yetenek yönetimi çalışmaları ile mevcut ve potansiyel insan kaynağını keşfetmektedir. Hem çalışanların yeteneklerini geliştirmeleri hem de Şirket hedeflerinin gerçekleştirilmesi için gerekli kariyer yolları, çalışanlara ve Şirket'e fayda sağlayacak ortak paydalarda oluşturulmaktadır.

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 edinmesi, sürekli gelişen teknolojinin ön planda olduğu enerji

sektöründe yeniliklerden haberdar olması, performans ve yetkinliklerini geliştirmesi amaçlanmaktadır.

Aksa Enerji'de 2016 yılında çalışanlara yönelik toplam 7.289 adam x saat teknik ve mesleki eğitim çalışması gerçekleştirilmiştir. Kurum içi ve kurum dışı olmak üzere toplam üç ana başlık altında düzenlenen eğitim çalışmalarına ek olarak, taşeron firmalarda çalışan 839 kişiye İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimi verilmiştir.

GÜVENLİ ÇALIŞMA ORTAMI, HUZURLU ÇALIŞANLAR

Aksa Enerji, çalışanlarının başarısının müşterilerinin mutluluğuna yansıdığının bilincindedir. Bu yalın gerçekten hareketle Şirket, uzun vadeli hedeflerini gerçekleştirme adına sürdürülebilir insan kaynağı yapısına büyük önem vermekte, hayata geçirdiği insan kaynakları uygulamalarıyla çalışanlarına hızlı ve etkin şekilde destek vermekte; farklı ünitelerin verimlilik ve performansının daha da artırılmasında büyük rol oynamaktadır.

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

Aksa Enerji, çalışan memnuniyeti ve sürdürülebilir performans için sağlıklı ve güvenli bir çalışma ortamının önemini gözetken politikalar doğrultusunda İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) alanında çeşitli 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 tanımlayarak bu risklerin minimuma indirgenmesi için 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.

ÜCRET VE YAN HAKLAR

Aksa Enerji, çalışanlar için anlamlı ve işletme için sürdürülebilir optimum şartları 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 özendiren,
- Şirket'in risk yönetimi prensipleri ile uyumlu bir yapıda olması sürekli olarak gözlemlenmektedir.

Çalışanların Dağılımı	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Erkek	552	571	533	596	748	746	745
Kadın	34	36	25	31	29	33	37
Toplam	586	607	558	627	777	779	782
Öğrenim Durumu	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Lisans, yüksek lisans ve doktora	140	158	135	146	166	169	168
Meslek yüksekokulu	76	96	89	112	137	144	159
Meslek lisesi, lise ve altı	370	353	334	369	474	466	455
Yaş Ortalaması	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
	34,81	34,04	34,69	34,95	35,11	35,47	34,84
Kurum İçi Eğitimler	Eğitim Saati			Katılımcı	Adam X Saat Katılım		
ISO 27001	1			522	522		
İSG	221			697	3.127		
Teknik Eğitim	218			63	964		
Genel Toplam	440			1.282	4.613		
Kurum Dışı Eğitimler	Eğitim Saati			Katılımcı	Adam x Saat Katılım		
İSG	152			142	1.076		
Mesleki Yeterlilik	696			14	1.304		
Teknik Eğitim	124			27	296		
Genel Toplam	972			183	2.676		

İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

Aksa Enerji tüm faaliyetlerinde “sıfır kaza” hedefi ile hareket etmekte, buna uygun olarak gerekli tüm güvenlik önlemlerini almakta ve mesleğe bağlı hastalıkların önlenmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirmektedir.

Tüm çalışanlara, güvenle ve memnuniyetle çalışabilecekleri koşulları ve iş ortamını sağlamak Aksa Enerji’nin öncelikli konuları arasında yer almaktadır.

Bu koşulları sağlamak amacıyla İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) konusunda çalışmalar gerçekleştirilmektedir. Tüm faaliyetlerde “sıfır kaza” hedefi ile hareket edilmekte, buna uygun olarak gerekli tüm güvenlik önlemleri alınmakta ve mesleğe bağlı hastalıkların önlenmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmektedir. 2016 yılında santrallerde hiç ölümlü veya ağır yaralanmalı kaza olmamış, yıl içerisinde toplam yedi adet ayak burkulması gibi hafif yaralanmalar meydana gelmiştir.

İSG’ye yönelik kanun ve mevzuatlara tam uyum gözetilmekte; yasal zorunlulukların ötesinde, dünyadaki çağdaş İSG uygulamaları ve uluslararası standartlar takip edilmektedir.

Aksa Enerji, OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi sertifikası ile işçi sağlığı ve iş güvenliği konusundaki etkin yönetim süreçlerini içselleştirmiştir.

Şirket, Türkiye genelindeki tüm tesislerinde, birlikte çalıştığı taşeron şirketlerde ve ilişkide olduğu tüm kuruluşlarda İSG’ye yönelik tedbirler almayı taahhüt etmektedir. Şirket içerisindeki stratejik

tüm konularda olduğu gibi, İSG konusuna da risk perspektifinden yaklaşılarak öne çıkan tehlike ve riskler tanımlanmakta, değerlendirilmekte ve sınıflandırılmaktadır. Bu yaklaşım ile risklerin mümkün olan en alt düzeye indirilmesi için önlemler alınmaktadır. Çalışanların sağlık ve güvenliklerine ilişkin verilerin eksiksiz olarak kayıt altına alınmasında OHSAS 18001 bildirim talimatı uygulanmakta, elde edilen veriler Türkiye geneli ve Avrupa istatistikleri ile karşılaştırılarak değerlendirme ve geliştirme çalışmaları yapılmaktadır

2016 yılı itibarıyla, çalışanların sağlık ve güvenlik koşullarının iyileştirilmesi, iş kazaları ve meslek hastalıklarının önlenmesine yönelik çalışmalar, Kazancı Holding bünyesindeki İş Sağlık ve Güvenliği Kurulu tarafından yürütülmektedir. %20’si Aksa Enerji çalışanlarından oluşan Kurul’da, çalışanların %70’i temsil edilmektedir.

Aksa Enerji almaya hak kazandığı 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



KURUMSAL YÖNETİM



YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

Riskler ve Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

Aksa Enerji tüm risklerini önlemek ve azaltmak amacıyla etkin bir risk yönetimi politikası uygulamaktadır. Aksa Enerji'nin risk yönetiminin temelinde yatan felsefe, varlıkların değerlerinin korunması, operasyonel güvenlik ve sürdürülebilirlik esaslarına dayanmaktadır.

Şirket'in karşı karşıya olduğu riskler merkezi olarak yönetilmektedir. 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.

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi başkanlığında yılda altı kez toplanan Riskin Erken Saptanması Komitesi de risklerin belirlenmesi ve aksiyon alınması amacıyla çalışmalar yürütmektedir. Komite, her türlü potansiyel risk konusunda gerekli önlemlerin alınması, uygulanması ve bunların risk yönetimi sistemi dâhilinde yönetilmesi ve gözden geçirilmesiyle ilgili çalışmaları yürütmekte, ulaştığı sonuçları Yönetim Kurulu'na raporlamaktadır. Finansman Departmanı da 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.

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 Faiz, Amortisman, Vergi Öncesi Kâr (FAVÖK) hedeflerine ulaşılması desteklenmektedir.

Operasyonel açıdan kur riski bulunmamaktadır. Bununla birlikte, yatırımlar için kullanılmış olan proje finansman kredilerinin döviz bazlı olması, kur farkı giderlerine yol açabilmekte ve kârlılığı olumsuz yönde etkilemektedir. Döviz bazlı proje finansman kredilerinin tutarlarının düşürülmesi ve daha yüksek kâr marjı ile döviz bazlı FAVÖK yaratacak projelere finansman kaynağı sağlamak üzere 81 MW kurulu güçteki Kozbükü Hidroelektrik Santrali 89,4 milyon ABD dolarına satılmış, toplam 232 MW kurulu güçte altı adet rüzgâr santralinin 259 milyon ABD dolarına satışı için anlaşmaya varılmıştır.

Enerji piyasasında fiyatların düşük seyretmeye devam etmesi Şirket'i operasyonel açıdan olumsuz etkileyen bir faktördür. Düşük fiyatların etkisini sınırlamak için yerli kaynak kullanan Bolu Göynük Termik Santrali devreye alınmıştır. Bu yolla, üretim maliyetinin azaltılması sayesinde, yurt içinde rekabet avantajı elde edilmesi hedeflenmiştir.

2016 yılında artan rekabet koşullarıyla birlikte spot piyasa elektrik fiyatları düşük bir seyir izlemiştir. Bu durum doğrultusunda piyasadaki düşük fiyatlı tedarik yapılarak kâr marjı artırılmış, ikili anlaşmalarla yapılan satışların bir kısmı bu segmentten sağlanmıştır.

Şirket kur farkı etkisini azaltmak adına döviz bazlı satışlarını da artırma yoluna gitmiştir. 2016 yılında Şirket'in tüm yenilenebilir enerji üretimi, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması'na (YEKDEM) satılmıştır. 73 ABD doları/MWsa fiyatından gerçekleşen satışlar Şirket'in bilançosundaki potansiyel kur farkı zararına karşı doğal bir hedge mekanizması oluşturmaktadır. 2017 yılında da yenilenebilir enerji portföyünün üretimleri

YEKDEM'e satılmaya devam edilecektir. YEKDEM'in yanı sıra Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'ndeki Kalecik Enerji Santrali'ndeki satışlar da ABD doları bazlı ciroyu artırmaktadır.

Bunun yanı sıra Afrika'daki çeşitli ülkelerle imzalanan ABD doları ve Euro bazlı anlaşmalar yüksek döviz kurunun finansallar üzerindeki potansiyel negatif etkisini azaltacaktır. Bu kapsamda 2015 yılında Gana ile imzalanan anlaşmanın ardından, 2016 yılında Madagaskar ile ABD doları bazlı, Mali ile Euro bazlı anlaşmalar imzalanmıştır.

Gana Cumhuriyeti'nde 370 MW kurulu güçte enerji santrali kurulması ve üretilen elektriğin beş yıl süreyle ABD doları bazlı garantili satışı için imzalanan anlaşmayla üretilen elektriğin tamamının alım garantili olarak uzun vadeli ve ABD doları bazlı fiyat üzerinden satılması sağlanmıştır. Sözleşmenin süresi tarafların mutabakatı ile beş yıl bitmeden uzatılabilecek ve imzalanan kontratın ABD doları bazlı olması sayesinde potansiyel kur farkı zararının oluşmasını engellenecektir.

Madagaskar'da faaliyete geçecek olan santralin, ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifi ile yılda yaklaşık 700.000 MWsa garantili satış yapması öngörülmektedir. Santralin satışlarının ABD doları olarak yapılması, Aksa Enerji'nin döviz borçluluğunun azalmasını, kârlılığının artmasını ve satış hacminin yükselmesini sağlayacaktır.

Mali Cumhuriyeti'nin başkenti Bamako'da faaliyete geçecek olan 40 MW kurulu güçteki Santral için de üretilen elektriğin Euro bazında üç yıl süre ile garantili satışının yapılması konusunda anlaşmaya varılmıştır.

2017 yılı içinde faaliyete geçecek olan bu üç Santral, Şirket'in döviz gelirlerini artıracaktır. Santrallerin inşaatında yurt içinde rekabet şansı azalan santral

ekipmanlarının kullanılması sayesinde toplam yatırım tutarı çok düşük olacak ve santrallerin operasyona geçmesi için gerekli inşaat süreci de ciddi ölçüde kısalmaktadır.

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 İç Denetim Birimi'ne sahiptir. İç Denetim Birimi, çalışmalarını Denetimden Sorumlu Komite'ye raporlamaktadır. Risk odaklı bir anlayışla mali raporlama sisteminin güvenilirliği, Şirket'in yasal ve iç düzenlemelere uygunluğu, faaliyetlerinin etkinliği ve verimliliği, bilgi sistemlerinin güvenliği ve güvenilirliği ile ilgili denetimler gerçekleştirilmektedir. Bu doğrultuda 2016 yılında hem Merkezi İç Denetim hem de Santrallerde Yerinde İç Denetim faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

Denetimler sonucunda Risk Yönetimi, İç Kontrol ve Yönetişim süreçlerinin etkinliği yeterli seviyede görülmüştür. Tespit edilen münferit kontrol zafiyetleri hakkında da Yönetim'e gerekli aksiyon önerileri sunulmuş ve aksiyonların zamanında uygulanıp uygulanmadığı takip edilmiştir.

Finansal Durum ve Faaliyet Sonuçlarına İlişkin Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

2016 yılında enerji sektörü yüksek arz ile karşı karşıya kalırken, ortalama spot elektrik fiyatları ise enflasyonun çok altında %2,8 oranında artış göstermiştir. Sektördeki olumsuz faktörlere rağmen Aksa Enerji, düşük maliyetli enerji tedariki ve artan yerli ve yenilenebilir kurulu gücü ile maliyetlerini düşük tutmaya devam etmiş, satış hacmini %29, cirosunu ise %28 artırarak 2016'da güçlü bir operasyonel performans sergilemiştir. Orta vadedeki kurulu güç hedefine ulaşmak üzere yıl boyunca yatırımlarına devam etmiştir. Şirket'in

kârlılığı ise döviz kurlarındaki elverişsiz gelişmelere paralel olarak nakit çıkışına neden olmayan ancak mevzuat gereği cari kurlarla yeniden değerlendirilmesi gereken finansal giderler nedeniyle bir önceki yıla göre keskin bir düşüş göstermiştir. 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 en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kez Şirket merkezinde toplanmaktadır.

Komitelerde denetim, kurumsal yönetim, risk ve stratejiler yakından incelenmiş ve değerlendirilmiş, konulara ilişkin tavsiyeler Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

Yıl içerisinde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerinden birinin hizmet süresinin dolarak ayrılması nedeniyle gerçekleştirilen yeni atama sonrası, komiteler, üyelerin tecrübeleri doğrultusunda en fazla fayda sağlanabilecek şekilde tekrar oluşturulmuş ve gerekli duyurular yapılmıştır.

Komitelere ve çalışma esaslarına ilişkin detaylı bilgi www.aksainvestorrelations.com/tr adresindeki Şirket web sitesinde yer almaktadır.

KOMİTELER

Denetimden Sorumlu Komite

Şirket'e ait muhasebe ve raporlama sistemlerinin ilgili kanun ve düzenlemeler çerçevesinde işleyişinin, finansal bilgilerin kamuya açıklanması, bağımsız denetim ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini yapmak üzere denetimden sorumlu komite oluşturulmuştur.

Komite, kamuya açıklanacak yıllık ve ara dönem finansal tabloların, Şirket'in izlediği muhasebe ilkelerine, gerçeğe uygunluğuna ve doğruluğuna ilişkin olarak Ortaklığın sorumlu yöneticileri ve bağımsız denetçilerinin görüşlerini alarak, kendi değerlendirmeleriyle birlikte Yönetim Kurulu'na yazılı olarak bildirir.

- 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 şikâyetlerin incelenmesi ve sonuçlandırılması Komite'nin görevleri arasındadır.

Denetimden Sorumlu Komite en az iki üyeden oluşur ve üyelerinin tamamı bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri arasından seçilir. Denetimden Sorumlu Komite'nin üyeleri aynı zamanda Bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri olan Haldun Alperat ve Derya Uztürk olup Komite Başkanı Haldun Alperat'tır.

Denetimden Sorumlu Komite en az üç ayda bir Komite Başkanı'nın davetiyle toplanır. Gerekli görülen durumlarda yönetici, iç ve bağımsız denetçi de bilgilerine başvurulmak üzere toplantılara davet edilir. Komite dışarıdan danışmanlık hizmet alınmasına da karar verebilir. Komite masraflarını Yönetim Kurulu üstlenir. Denetim Komitesi gerekli gördüğü takdirde, belirli hususları Şirket Genel Kurulu'na bildirebilir.

Denetimden Sorumlu Komite, 2016 yılında 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 de Yönetim Kurulu'na destek olmuştur.

Kurumsal Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesi;

- Yönetim Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde bağımsızlığını ve etkinliğini sağlamak,
- Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin Şirket Yönetim Kurulu ve Şirket içerisinde benimsenmesini ve uygulanmasını sağlamak,
- Kurumsal Yönetim İlkeleri'ni Şirket içerisinde geliştirmek,
- Şirket etik kurallarına uyumu ve bu çerçevede davranışları kontrol etmek,
- Yönetim Kurulu'nun ve ona bağlı komitelerin işleyişi, yapısı ve etkinliğine ilişkin önerilerde bulunmak üzere oluşturulmuştur.

Komite, bu görevler doğrultusunda 2016 yılında Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ ile düzenlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu denetlemiş, uygulanamayan ilkelerin nedenlerini araştırmış, tam uygulamama sonucu gelişen uyumsuzlukları belirleyerek iyileştirici önlemler almış, yatırımcı ilişkileri ve kamuyu aydınlatmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi ayrıca 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. Komite tarafından Yönetim Kurulu'nun yapısı ve verimliliği hakkında düzenli değerlendirmeler gerçekleştirilmiş, yapılabilecek değişikliklere ilişkin tavsiyeler Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

Kurumsal Yönetim Komitesi, Kayhan Yararbaş (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi ve Komite Başkanı), Yağmur Şatana (Yönetim Kurulu Üyesi) ve Özlem McCann'dan (Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü) oluşmaktadır.

Rapor dönemi sonrasında Yağmur Şatana'nın Yönetim Kurulu üyeliğinden istifası nedeniyle Kurumsal Yönetim Komitesi yeni Yönetim Kurulu Üyesi'nin göreve başlamasıyla tekrar oluşturulacaktır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Yönetim Kurulu bünyesinde görev yapan Komitenin amacı, Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek operasyonel, stratejik, finansal ve uyum risklerinin erken saptanması, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması,

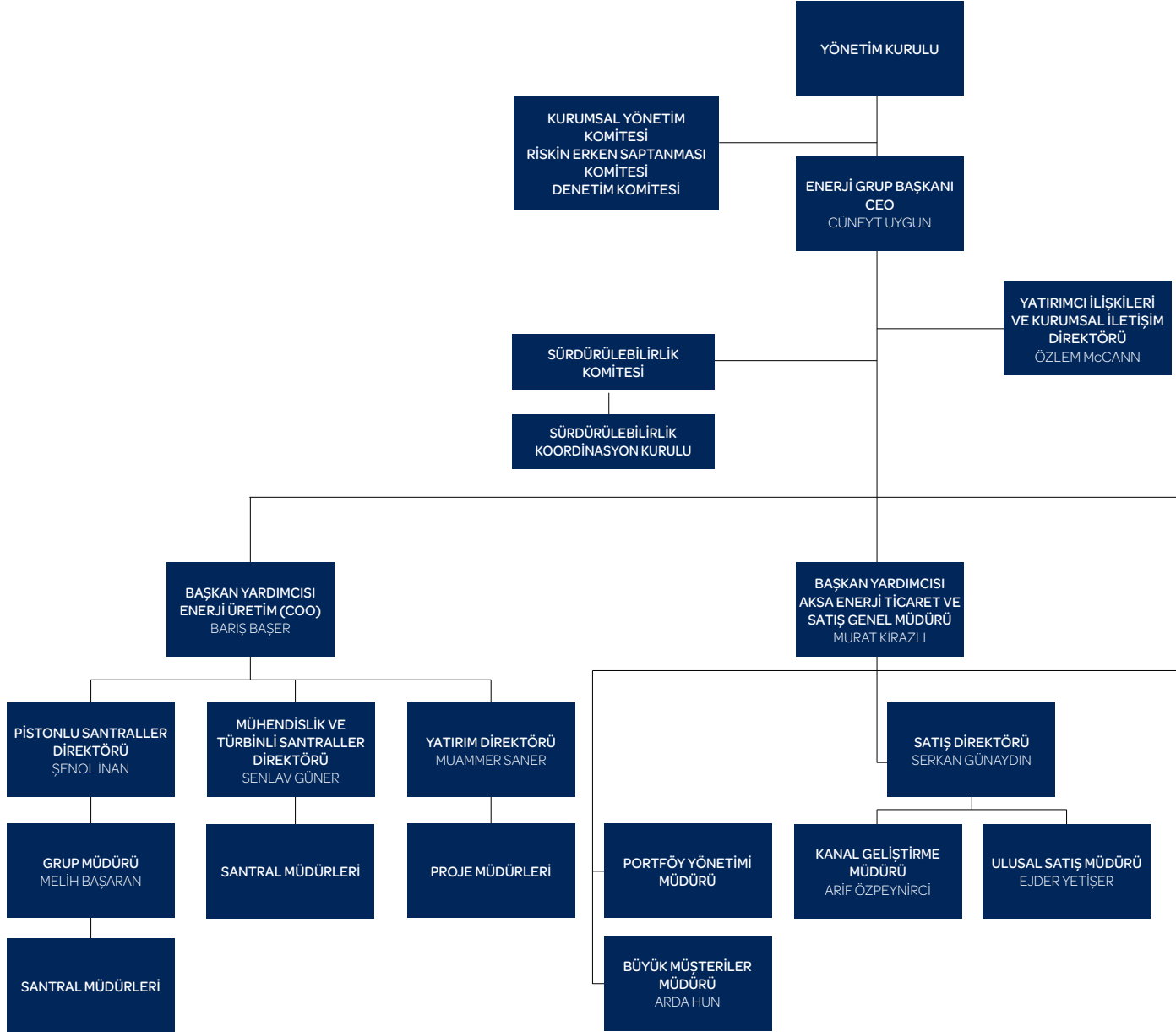
uygulanması, risk yönetimi süreçlerinin yürütülmesi için gerekli politikaların geliştirilmesi ve risklerin Şirket'in risk alma profiline uygun olarak yönetilmesi ve raporlanmasıdır.

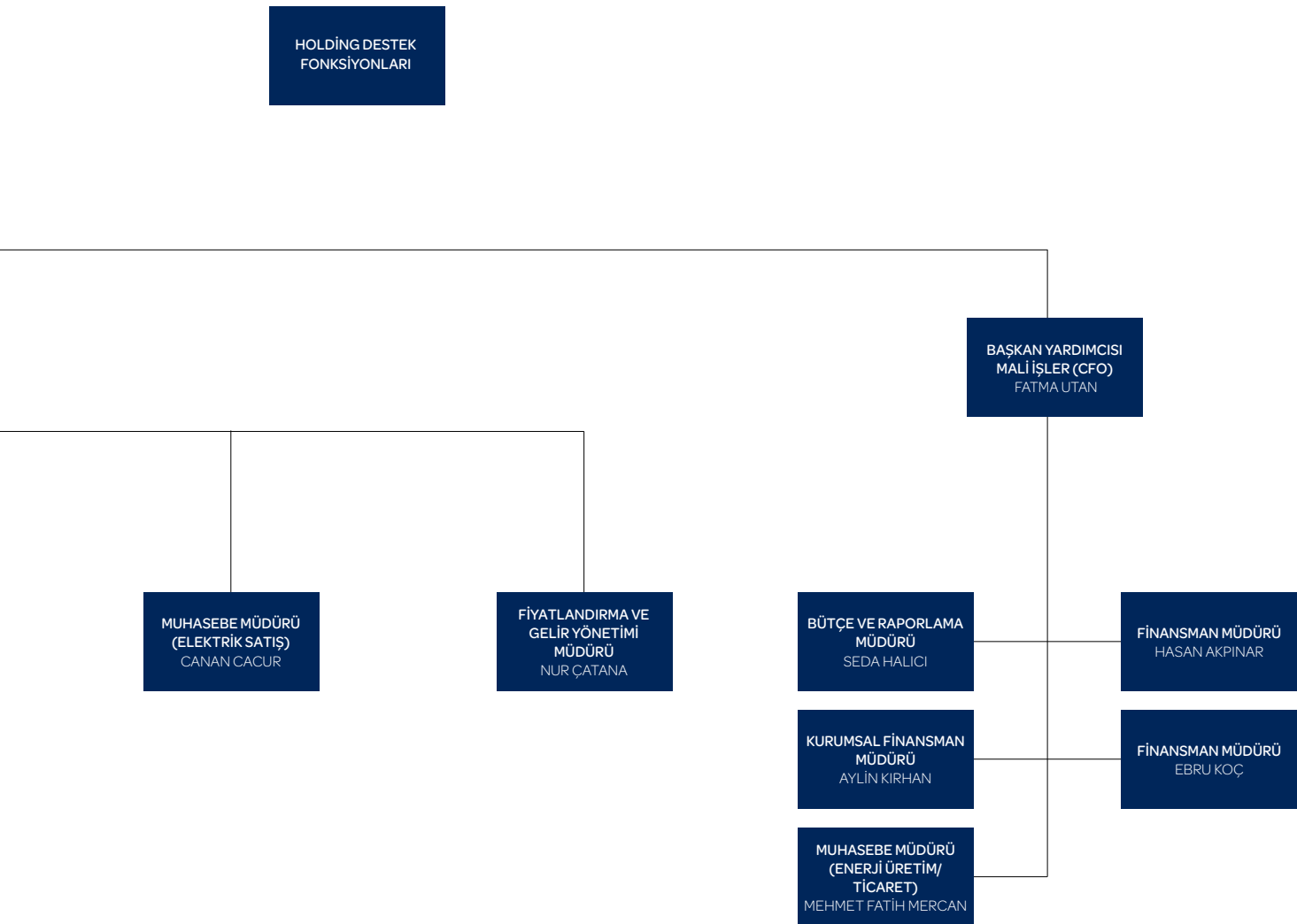
Komite, Şirket Esas Sözleşmesi'ne ve ilgili mevzuata uygun olarak Yönetim Kurulu tarafından oluşturulmakta ve yetkilendirilmektedir. Yılda altı kez toplanan Komite, Yönetim Kurulu'na vereceği raporlarla durumu değerlendirmekte, varsa tehlikelere işaret etmekte, çözüm önerileri getirmektedir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi Bağımsız Yönetim Kurulu üyesi Derya Uztürk ile Yönetim Kurulu Üyesi Yağmur Şatana'dan oluşmaktadır. Komite Başkanlığı'nı Derya Uztürk üstlenmiştir.

Rapor dönemi sonrasında Yağmur Şatana'nın Yönetim Kurulu üyeliğinden istifası nedeniyle Riskin Erken Saptanması Komitesi yeni Yönetim Kurulu Üyesi'nin göreve başlamasıyla tekrar oluşturulacaktır.

ORGANİZASYON ŞEMASI





KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

1. Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin 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 31.12.2016 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. Şirket, Kurumsal Yönetim'in i) Şeffaflık, ii) Adillik, iii) Sorumluluk ve iv) Hesap Verilebilirliğe dayalı dört prensibine uymayı ilke edinmiştir.

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

Bunun yanında, uygulanması zorunlu olmayan Kurumsal Yönetim İlkeleri'nden, Şirket'in rekabet gücünü etkilemeyecek, ticari sırlarını ifşa etmeyecek ve ortaklar arasında fırsat eşitsizliğine yol açmayacak olanları uygulamayı ilke edinmiştir. Söz konusu ilkelerin gereklerinin Şirket'in kendi dinamikleriyle uyum içinde uygulanabilmesi ve mevcut yönetim sistemlerinin ilkeler çerçevesinde iyileştirilmesi yönündeki çalışmalar devam etmektedir. Bu değişikliklerin bir kısmına Şirket'in hemen uyum sağlaması mümkündür. Bir kısmına uyum sağlamak için gerekli altyapı ve düzenleme çalışmalarının yapılması ise daha uzun bir süreç ihtiyacını doğurmaktadır. Kurumsal Yönetim İlkeleri'nden uyum sağlanamayan hususlara, ilerleyen dönemlerde, faaliyet gösterilen enerji sektörünün özelliklerinin imkân verdiği ölçülerde, uyum sağlanması yönündeki çalışmalar sürdürülecektir. Hâlihazırda uygulanmakta olanlar

dışında kalan ve henüz uygulanmayan ilkeler, bugüne kadar menfaat sahipleri arasında herhangi bir çıkar çatışmasına yol açmamıştır. Aşağıdaki başlıklarda mevcut ilkeler, ilkelere uyum ve uygulanmayanlar için gerekçeler yer almaktadır.

PAY SAHİPLERİ

2. Pay Sahipleri İle İlişkiler Birimi

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

Yatırımcı İlişkileri Departmanı 2016 yılında; pay sahiplerinin bilgilendirilmesi faaliyetleri, pay sahiplerinin hak kullanımlarının kolaylaştırılması, Genel Kurul Toplantısı'nın gerçekleştirilmesi ve kamuyu aydınlatma esasları ile ilgili olarak yapılan açıklamalar konusunda çalışmalar yürütmüştür. 2016 yılında 42 adet özel durum açıklaması yapılmıştır.

Yatırımcı İlişkileri Departmanı, Bilgilendirme Politikası kapsamında, Şirket'in ihraç ettiği sermaye piyasası araçlarının değerini etkileyici ve ilgili menfaat sahipleri arasında fırsat eşitsizliğine neden olmayacak, gizli olmayan ve/veya ticari sır kavramına girmeyen, yasal mevzuatın öngördüğü açıklama ve bilgilendirmenin yanı sıra, Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 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, menfaat sahiplerinin Şirket ile ilgili her türlü konuda bilgi almasını sağlamak üzere; Yatırımcı İlişkileri Departmanı'nın iletişim bilgileri Şirket internet sitesinde, Yıllık Faaliyet Raporlarında ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda kamuoyuna açıklanmıştır. Menfaat sahiplerinin her

türlü bilgi talebi için telefon, e-posta 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 halinde, finansal sonuçların açıklanmasını takiben, telekonferanslar ve/veya toplantılar düzenlenmektedir.

Yatırımcı İlişkileri Departmanı doğru, açık ve güvenilir bilgi akışını teminen, her çeyrek açıklanan mali tablolara ilişkin sunumlar hazırlamakta, bu sunumları e-posta ve kurumsal internet sitesi aracılığıyla yatırımcı ve analistlerle paylaşmakta, organize ettiği telekonferanslarla, yatırım çevrelerine duyurmaktadır. Yatırımcı İlişkileri Departmanı'na 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.

2016 yılı içerisinde yurt içinde ve yurt dışında katılan konferanslar ve direkt ziyaretler vasıtasıyla, analistlerle ve yatırımcılarla 79 birebir toplantı ve 4 telekonferans gerçekleştirilmiştir. Yine bu dönemde Yatırımcı İlişkileri Departmanı'na 320 kadar bilgi talebi gelmiş, bu talepler kamuya açıklanmış bilgiler kapsamında telefon ve e-posta yoluyla yanıtlanmıştır. Akse Enerji 2017 yılı hedeflerini aktarabilmek amacıyla yılın son çeyreği içerisinde analist ve fon/portföy yöneticileriyle 2 adet toplantı düzenlenmiş; tüm enerji sektörü analistleri ile fon ve portföy yöneticileri bu toplantılara davet edilmiştir.

Her çeyrekte yatırımcı ve analistlerin bilgilendirilmesi amacıyla telekonferanslar yapılmıştır. 2016 yıl sonu sonuçları ile ilgili analist ve yatırımcıların katılımıyla telekonferans düzenlenmiştir.

2016 yılında yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nın mevzuata uygun gerçekleştirilmesi yönünde çalışmalar yapılmıştır. Şirket'in 2015 faaliyet yılına ilişkin olağan Genel Kurul Toplantısı 3 Mayıs 2016 tarihinde gerçekleştirilmiş, yasal mevzuat, Şirket Esas Sözleşmesi ve Genel Kurul Yönergesi çerçevesinde, usulüne uygun olarak yapılmıştır.

Şirket'in 2016 yılı içerisinde almış olduğu varlık satışı kararlarının onaylanması ve Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği uyarınca ayrılma hakkı verilmesi için 3 Şubat 2017 tarihinde Olağanüstü Genel Kurul gerçekleştirilmiştir. Yasal mevzuat, Şirket Esas Sözleşmesi ve Genel Kurul Yönergesi çerçevesinde usulüne uygun olarak yapılan toplantıda varlık satışları onaylanmış, ayrılma hakkı kullanmak isteyen pay sahibi olmamıştır.

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

Departman, hissedarların paydan doğan haklarının kullanımı konusunda da (temettü, Genel Kurul'a katılım vs.) ortakların bilgilendirilmesini sağlayarak, görevlerini mevzuata uygun olarak gerçekleştirmiştir. 2016 yılında kâr payı dağıtılmamış, 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.

Özlem McCann

Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü

Tel : +90 216 681 10 53
Faks : +90 216 681 57 99
E-Posta : investorrelations@aksaenerji.com.tr
Web : www.aksainvestorrelations.com/tr

Nurdan Cengizek

Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Uzmanı

Tel : +90 216 681 10 36
Faks : +90 216 681 57 99
E-Posta : investorrelations@aksaenerji.com.tr
Web : www.aksainvestorrelations.com/tr

3. Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

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

Dönem içerisinde Yatırımcı İlişkileri Departmanı'na yöneltilen ve tamamı yanıtlanan yaklaşık 320 adet bilgi talebi, ağırlıklı olarak Şirket'in stratejisi, faaliyetleri ve finansal performansı, devam eden ve planlanan yatırımları, sektörle ilgili gelişmeler, Bolu Göynük Termik Santrali, Gana Projesi, hisse performansı vs. gibi konulara ilişkin olmuştur. 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 Yatırımcı İlişkileri internet sitesinde (www.aksainvestorrelations.com/tr) pay sahiplerinin kullanımına sunulmaktadır.

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

4. Genel Kurul Toplantıları

Şirket 2015 yılı faaliyetlerine ilişkin Olağan Genel Kurul'unu 03.05.2016 tarihinde, varlık satışlarının Önemli Nitelikte İşlem kapsamına girmesi ve ayrılma hakkı verilmesi nedeniyle yapılan Olağanüstü Genel Kurul'unu ise 03.02.2017 tarihinde elektronik ve fiziki ortamda eş zamanlı gerçekleştirmiştir.

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

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

Toplantılara ilişkin davetler, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 414'üncü maddesi, Anonim Şirketlerin Genel Kurul Toplantılarının Usul ve Esasları ile Bu Toplantılarda Bulunacak Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Temsilcileri Hakkında Yönetmelik'in 10'uncu maddesi, 6362 sayılı Sermaye Kanunu'nun 29'uncu maddesi, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II. 17.1 sayılı "Kurumsal Yönetim Tebliği" ve Ana Sözleşme'de öngörüldüğü şekilde, Türkiye Ticaret Sicili Gazetes'i'nin 05.04.2016 tarih ve 9047 sayılı baskısında ve Şirket'in www.aksainvestorrelations.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. 03.05.2016 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul'a ilişkin olarak Sermaye Piyasası Kanunu'nun 29'uncu maddesinin ikinci fıkrası istisnası kapsamına girmeyen paylar ile ilgili olarak adresini bildiren pay sahiplerine 30.03.2016 tarihinde iadeli taahhütlü mektupla yazılı bildirim yapılmıştır. Şirket'in B Grubu nama yazılı hisse senetleri mevcut olmadığından, ayrıca bir davet şekli yapılmamıştır.

Olağan Genel Kurul davet ilanında Genel Kurul'un yeri, gün ve saati, gündem, davetin Yönetim Kurulu tarafından yapıldığı ve pay sahiplerinin Genel Kurul'a katılım prosedürü açıklanmıştır. Ayrıca Genel Kurul ile ilgili tüm bilgilerin yer aldığı "Bilgilendirme Dokümanı" davet ilanı ile beraber tüm paydaşların bilgisine sunulmuştur. Bilgilendirme dokümanında 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 Üyelerinin azli, değiştirilmesi veya seçimi varsa, azil ve değiştirme gerekçeleri, Yönetim Kurulu Üyeliği'ne aday gösterilecek kişiler hakkında bilgi; varsa 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 10 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.

03.02.2017 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul davet ilanında Genel Kurul'un yeri, gün ve saati, gündem, davetin Yönetim Kurulu tarafından yapıldığı ve pay sahiplerinin Genel Kurul'a katılım prosedürü açıklanmıştır. Ayrıca Genel Kurul ile ilgili tüm bilgilerin yer aldığı "Bilgilendirme Dokümanı" davet ilanı ile beraber tüm paydaşların bilgisine sunulmuştur. Bilgilendirme dokümanında Şirket'in ortaklık yapısını yansıtan toplam pay sayısı ve oy hakkı, varlık satışlarına ve ilgili satış anlaşmalarının tamamlanması için gerekli sözleşme şartlarına yer verilmiş olup Olağanüstü Genel Kurul toplantı ilanının yapıldığı tarihte kamuya açıklanmıştır.

Pay sahiplerinin, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) ve/veya Şirket'in ilgili olduğu diğer kamu kurum ve kuruluşlarının gündeme madde konulmasına ilişkin talepleri bulunmamasından dolayı, Genel Kurul gündemine dâhil edilmemiştir. Mali tablo ve raporlar, Genel Kurul gündem maddeleri, Genel Kurul toplantısına 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, 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 Sözleşme'de yer aldığı gibi, Şirket'in yönetim merkezi binasında veya yönetim merkezinin bulunduğu şehrin en elverişli yerinde yapılmaktadır.

Toplantı başkanı Türk Ticaret Kanunu, ilgili kanun ve 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 imkânı verilmektedir. Gündemle ilgili olmayan ya da hemen cevap verilemeyecek kadar kapsamlı olan sorular en geç 15 gün içerisinde Yatırımcı İlişkileri Departmanı tarafından yazılı olarak cevaplanmaktadır. Genel Kurul toplantısı sırasında sorulan tüm sorular ile bu sorulara verilen cevaplar, en geç Genel Kurul'dan sonraki 30 gün içerisinde, internet sitesinde kamuya duyurulur. 3 Mayıs 2016 tarihinde yapılan 2015 yılına ilişkin Olağan Genel Kurul toplantısında ve 3 Şubat 2017 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul toplantısında pay sahipleri tarafından gündem önerisi verilmemiş ve ortaklar soru sorma haklarını kullanmamıştır. Olağan Genel Kurul toplantısı esnasında ortaklar, dinleyiciler ve toplantıya katılanlar tarafından soru sorulduğunda, İcra Kurulu Başkanı ve Üst Kademe Yöneticileri tarafından gerekli açıklamalarda bulunulmaktadır.

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

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 1527'nci maddesi gereğince Şirket'in Elektronik Genel Kurul hazırlıkları yasal düzenlemelere uygun şekilde yerine getirilmiş, 3 Mayıs 2016 tarihinde toplam 613.169.118 adet hisse senedinden 488.169.579 adet payın asaleten, 15.972.706 adet payın vekâleten katılımı sonucu %82 oranındaki bir çoğunluk ile Olağan Genel Kurul Toplantısı fiziki ve elektronik ortamda eşzamanlı olarak yapılmıştır. Toplantıya medyadan katılım olmamıştır.

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 1527'nci maddesi gereğince Şirket'in Elektronik Genel Kurul hazırlıkları yasal düzenlemelere uygun şekilde yerine getirilmiş, 3 Şubat 2017 tarihinde toplam 613.169.118 adet hisse senedinden 3 adet payın asaleten, 486.465.267 adet payın tevdi eden temsilcileri tarafından toplantıda temsil edildiği, toplam 496.295.589 adet payın katılımı sonucu %81 oranındaki bir çoğunluk ile Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı fiziki ve elektronik ortamda eşzamanlı olarak yapılmıştır. Toplantıya medyadan katılım olmamıştır.

Olağan 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 2016 yılında yapılacak bağışlarla ilgili olarak Genel Kurul tarafından tavan tutar belirlenmiştir.

Dönem içerisinde pay sahipleri tarafından özel denetçi talebi yapılmamıştır.

Genel Kurul toplantı tutanakları, Genel Kurul katılım cetvelleri Şirket merkezinde, Şirket internet sitesinde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) yayınlanarak pay sahiplerinin incelemesine açık tutulmaktadır.

5. Oy Hakları ve Azlık Hakları

Şirket'in hisseleri A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. A Grubu nama yazılı pay sahiplerinin seçeceği Yönetim Kurulu Üye adaylarının sayısı, toplam Yönetim Kurulu Üye sayısının yarısını aşamaz. Bu doğrultuda 8 kişiden oluşan Yönetim Kurulu'nun 4 üyesi A Grubu pay sahipleri tarafından gösterilen adaylar arasından seçilir.

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

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

Ana Sözleşme'de, 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. Şirket'te pay sahibi olan vekiller kendi oylarının yanı sıra, temsil ettikleri pay sahibinin sahip olduğu oyları kullanmaya yetkilidir. Yetki belgelerinin şeklini, Sermaye Piyasası Kurulu'nun konuya ilişkin düzenlemelerini dikkate alarak Yönetim Kurulu tayin ve ilan eder. Vekâleten oy kullanmaya ilişkin Sermaye Piyasası mevzuatında yer alan düzenlemelere uyulur.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

Ana Sözleşme'de birikimli oy yöntemi yer almamaktadır.

Şirket sermayesinde karşılıklı iştirak ilişkisi yoktur.

Azlık haklarının kullanılması ile ilgili olarak Şirket Ana Sözleşmesi'nde bir düzenleme bulunmamaktadır. Ana Sözleşme'de hüküm bulunmayan hallerde Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası mevzuatı düzenlemeleri geçerli olmaktadır. Şirket 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 imkân verecek açıklıkta asgari bilgileri içermektedir.

Kâr dağıtımına ilişkin esaslar Şirket'in Ana Sözleşmesi'nin 17'nci maddesinde düzenlenmiştir. Şirket'in Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilen yıllık bilançoda gözükten net dönem kârı üzerinden, varsa geçmiş yılların zararının düşülmesinin ardından, dağıtılabilir net dönem kârının asgari %50'sinin nakden ödenmesi veya sermayeye eklenmesi ve bu suretle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılması veya her iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması veya

Şirket bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesi ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanması konularında karar vermeye Şirket Genel Kurulu yetkilidir.

Kâr dağıtımına ilişkin teklif, Şirket'in uzun vadeli stratejileri, finansman ihtiyaçları, kısa vadeli mali yükümlülükleri ile alacaklılarla yapılan anlaşmalarda yer alan şartları ve kârlılık durumu dikkate alınarak değerlendirilmekte Yönetim Kurulu tarafından hazırlanarak Genel Kurul'un onayına sunulmaktadır. Kâr dağıtımında Şirket Ana Sözleşmesi'nde 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 Sözleşmesi'nde kâr payı hakkına ilişkin herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır. Yönetim Kurulu'nun Genel Kurul'a kârın dağıtılmasını teklif etmesi halinde, bunun nedenleri ile dağıtılmayan kârın kullanım şekline ilişkin bilgiye, kâr dağıtımına ilişkin gündem maddesinde yer verilir.

Buna istinaden, 10.03.2016 tarihinde yapılan Yönetim Kurulu toplantısında SPK mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 01.01.2015-31.12.2015 hesap dönemine ait konsolide mali tablolara göre, 2015 yılı faaliyetlerinin zarar ile sonuçlanmış olması itibarıyla, kâr dağıtım yapılmamasının teklif edilmesine oybirliği ile karar verilmiş, bu teklif Olağan Genel Kurul'da oybirliği ile kabul edilmiştir.

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 zorlaştıracı herhangi bir hüküm mevcut değildir.

Şirket sermayesinin %5 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 Şirket'in 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 AYDINLATMA VE

ŞEFFAFLIK

8. Şirket Bilgilendirme Politikası

Akse 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 eşzamanlı, adil, eksiksiz, açık, doğru, anlaşılır ve kolay ulaşılabilir bir şekilde paylaşmak esasıyla oluşturulmuştur.

Kamunun bilgilendirilmesinde Sermaye Piyasası Mevzuatı, Türk Ticaret Kanunu, Borsa İstanbul Mevzuatı ve diğer ilgili mevzuatın getirdiği düzenlemeler esas alınmakta, yatırım çevreleriyle etkin, aktif ve şeffaf bir iletişim hedeflenmektedir.

Bilgilendirme politikası, Yönetim Kurulu Üyeleri ile üst düzey yöneticiler ve çalışanlar tarafından bilinen “içsel bilgi” ve “ticari sır” özelliği taşımayan faaliyetlere ilişkin her türlü bilgi, belge, elektronik kayıt ve veriden oluşan, yasal olarak açıklanmasında sakınca bulunmayan bilgileri kapsamaktadır.

Şirket’in Bilgilendirme Politikası Özel Durumlar Tebliği (II-15.1) çerçevesinde Yönetim Kurulu tarafından oluşturularak onaylanmıştır. Bilgilendirme Politikası’nın 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 Politikası’nın uygulanmasına ilişkin olarak Yönetim Kurulu’na destek verir. Bilgilendirme Politikası’nda yapılacak değişiklikler Yönetim Kurulu’nda onaylandıktan sonra Şirket web sitesinde yayınlanır ve yapılacak ilk Genel Kurul’da ortakların bilgisine sunulur.

Şirket Bilgilendirme Politikası 11.04.2014 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile revize edilmiş, 2014 yılında yapılmış olan Genel Kurul’da ortakların bilgisine sunulmuş ve kamuya duyurulmuştur.

9. Şirket İnternet Sitesi ve İçeriği

2015 yılı içerisinde Aksa Enerji’nin web sitesi yenilenmiş, tüm paydaşlarımızın her türlü detaylı bilgiye tek noktadan düzenli ve kolay ulaşımını sağlamak amacıyla yeni bir “Yatırımcı İlişkileri” web sitesi hayata geçirilmiştir. Kamuoyunun aydınlatılmasında ve duyurulmuş güncel ve geçmiş bilgilere erişimin sağlanması amacıyla www.aksainvestorrelations.com/tr adresindeki web sitesi etkin olarak kullanılmaktadır. Web sitesi Türkçe ve İngilizce olarak, SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri’nin öngördüğü içerikte ve şekilde hazırlanmıştır. 2016 yılı içerisinde web

sitelerinde operasyonlar ile ilgili gerekli güncellemeler yapılmış; KAP duyuruları, finansal tablolar ve faaliyet raporları Kamuyu Aydınlatma Platformu ile eş zamanlı web sitesinden duyurulmuştur.

Yatırımcı İlişkileri web sitesinde mevzuat uyarınca açıklanması zorunlu bilgilerin yanı sıra; ticaret sicili bilgileri, son durum itibarıyla ortaklık ve yönetim yapısı, imtiyazlı paylar hakkında detaylı bilgi, Şirket Esas Sözleşmesi’nin son hali, özel durum açıklamaları, finansal raporlar, faaliyet raporları, izahnameler ve halka arz sirkülerleri, Genel Kurul toplantılarının gündemleri, katılanlar cetvelleri ve toplantı tutanakları, vekâleten oy kullanma formu, olduğu takdirde çağrı yoluyla hisse senedi veya vekâlet toplanmasında hazırlanan zorunlu bilgi formları ve benzeri formlar, kâr dağıtım politikası, bilgilendirme politikası, ücret politikası, etik ilkeler, rüşvet ve yolsuzluk politikası ve sürdürülebilirlik yaklaşımı yer almaktadır. Hâlihazırda internet sitesinde ilan edilen bilgi ve belgelerin yeterli olduğu düşünülmektedir. Sermaye Piyasası Kurulu’nun ilan edilmesini zorunlu kıldığı tüm belgeler ve ilanlar Şirket’in internet sitesinde eksiksiz ilan edilmektedir. Ortaklık ve yönetim yapısının son durumlarını yansıtabilmek için internet sitesi sürekli güncellenmektedir. Şirket, internet sitesi yolu ile ulaşan her türlü bilgi talebini ivedilikle cevaplandırmakta, Şirket tarafından kamuya yapılan tüm açıklamalara web sitesinden ulaşılabilir.

Kamuya açıklanması gereken, özel durum açıklamaları, dipnotlar da dâhil olmak üzere UFRS finansal tablo bildirimleri, ticaret sicili bilgileri, son durum itibarıyla ortaklık, Yönetim Kurulu bilgileri izahnameler ve halka arz sirkülerleri, kâr dağıtım politikası İngilizce olarak web sitesinde açıklanmıştır.

10. Faaliyet Raporu

Şirket Yönetim Kurulu tarafından her yıl Genel Kurul toplantısından önce detaylı faaliyet raporu hazırlanmakta, hem basılı yayın olarak hem de Şirket’in internet sitesinde ilan edilen ilgili menfaat sahiplerinin bilgisine sunulmaktadır. Ayrıca mevzuat gereğince üçer aylık dönemler halinde II-17.1 (Önceki Dönemlere Ait Raporlar Yürürlükteki Tebliğ Seri XI No:29) Tebliğ hükümleri çerçevesinde faaliyet raporları hazırlanarak kamuya ilan edilmektedir.

Şirket Yönetim Kurulu faaliyet raporunu, kamuoyunun Şirket’in faaliyetleri hakkında tam ve doğru bilgiye ulaşmasını sağlayacak şekilde hazırlamaktadır. Söz konusu raporların Şirket faaliyetleri hakkında detay bilgiler içermesine ve söz konusu bilgilerin Şirket’in finansal durumu ve faaliyet sonuçları ile uyumlu olmasına azami özen gösterilmektedir.

Şirket’in hazırladığı faaliyet raporlarında Yönetim Kurulu Üyeleri ve yöneticilerin Şirket dışında yürüttükleri görevler hakkında bilgiye ve Yönetim Kurulu Üyelerinin bağımsızlığına ilişkin beyanlarına yer verilmektedir.

Faaliyet raporlarında, Şirket’in Yönetim Kurulu Üyeleri arasından oluşturulan komitelerin yapısı ve üyeleri hakkında bilgi verilmektedir. Faaliyet raporlarında Yönetim Kurulu’nun yıl içerisinde yaptığı toplantı sayısı ve üyelerin toplantıya katılım durumuna da yer verilmektedir. Şirket Ana Sözleşmesi’ne göre Yönetim Kurulu toplantı ve karar nisaplarında TTK ve diğer ilgili mevzuat ile öngörülen düzenlemelere uyulur.

Şirket’in kuruluşundan bu yana Yönetim Kurulu Üyeleri ile ilgili olarak önemli nitelikte bir yaptırım ve ceza işlemi oluşmamıştır. Gelecekte bu tür işlemlerin olması durumunda (önemlilik seviyesi çerçevesinde), kamuoyunun bilgilendirilmesi ilke olarak kabul edilmiştir.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

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

Şirket'in mali tablolarına ilişkin hazırladığı açıklayıcı dipnotlarında Şirket aleyhine açılan önemli davalar ve olası sonuçları hakkında bilgiler yer almakta, söz konusu dipnotlara yıllık faaliyet raporlarında da yer verilmektedir.

Şirket'in 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 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 şikâyet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlmek ile sorumludur. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı'na bağlı olarak çalışan Etik Kurul; İç Denetim Müdürü, Hukuk Direktörü ve İnsan Kaynakları Direktörü'nden oluşmaktadır. 2016 yılı içerisinde Etik İlkelerin ihlal edildiğine dair şikâyet veya bildirim bulunmamaktadır.

Oluşturulan prosedürlere rağmen söz konusu şirketler ile gelecekte oluşabilecek çıkar çatışmaları hakkında, Şirket'in rekabet gücünü ve ticari sırlarını etkilememesi esas olmak üzere (önemlilik seviyesi çerçevesinde), kamuoyunun bilgilendirilmesi ilke olarak kabul edilmiştir.

Şirket'in mali tablolarına ilişkin hazırladığı açıklayıcı dipnotlarında Şirket ve Şirket'in iştirak ve bağlı ortaklıkları ile ilgili bilgiler yer almakta, söz konusu dipnotlara faaliyet raporlarında da yer verilmektedir.

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

Her yıl Olağan Genel Kurul toplantılarında Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 1.3.6 ve 1.3.7 numaralı bölümünde yer alan hususlarla ilgili bilgilendirme yapılmakta, söz konusu hususlara yıllık faaliyet raporlarında da yer verilmektedir.

MENFAAT SAHİPLERİ

11. Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

Şirket, ortakları, çalışanları, müşterileri, tedarikçileri ve toplum için her zaman değer üreten, değer ifade eden bir güven kurumu olmaya devam etmektedir. Serbest tüketicilere yapılan enerji satışları için, müşterilerin her zaman ulaşabilecekleri bir yapıda çalışan özel bir birim oluşturulmuştur. Şirket, faaliyetleri, kaliteyi etkileyebilecek olan müteahhit ve tedarikçilerin kalite taahhütlerine uymasını 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 tedarikçileri ilgilendirilen önemli olay ve gelişmeler ile yasal değişiklikler en seri iletişim araçlarıyla müşteri ve tedarikçilerle paylaşılmaktadır.

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

Yatırımcı ve aracı kurumların talepleri halinde ise bu kuruluşlar ile bire bir veya toplu olarak toplantılar düzenlenmekte; yurt içinde ve yurt dışında aracı kurumların düzenlediği yatırımcı konferanslarına katılım sağlanmakta, Aksa Enerji ve 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 İlişkileri Departmanı doğru, açık ve güvenilir bilgi akışını teminen her çeyrek açıklanan mali tablolara ilişkin sunumlar hazırlayarak e-posta yoluyla ve internet sitesi aracılığıyla bu sunumları yatırımcılarla ve analistlerle paylaşmakta ve organize ettiği telekonferanslarla da yatırım çevrelerine duyurmaktadır. Yatırımcı İlişkileri, analistler ve yatırımcılar tarafından yönetilen, Şirket'in faaliyetlerine ve sektördeki gelişmelere ilişkin ticari sır kapsamında olmayan her türlü soru ve talebi telefon ve e-posta yoluyla yanıtlamaktadır.

Şirket'in 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.

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

Menfaat sahipleri arasında çıkar çatışmaları ortaya çıkması veya bir menfaat sahibinin birden fazla çıkar grubuna dâhil 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 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 şikâyet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlemek ile sorumludur. Olası şikâyet ve bildirimler için etik@aksa.com.tr adresi oluşturulmuş ve paydaşlar ile paylaşılmıştır. 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 kimse sınırsız karar verme yetkisine sahip değildir.

Şirket'te çeşitli kademedeki personelin yönetime katılması 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 Yönetim'e iletilmesi sağlanmaktadır. Alınan kararlar bölümler tarafından uygulanmaktadır. Şirket'in faaliyet ve süreçleri, ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi bağlamında prosedürlere bağlanarak çalışanların bilgilendirilmesi sağlanmıştır. Çalışanların katılımı ile ilgili olarak Esas Sözleşme'de herhangi bir hüküm bulunmamaktadır.

13. İnsan Kaynakları Politikası

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

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

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

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

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

Çalışanlara sağlanan tüm haklarda adil davranılması, Şirket tarafından kabul edilmekte ve uygulanmaktadır. Çalışanlarla ilgili olarak alınan kararlar veya çalışanları ilgilendiren gelişmeler, departman müdürleri aracılığıyla ve e-posta 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. Şirket'in, çalışanlarına yönelik olarak hisse senedi edindirme planları bulunmamaktadır.

Çalışanlar ile ilişkileri yürütmek için ayrı bir temsilci atanmamıştır. Şirket'te 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 İnsan Kaynakları Departmanı'na başvurusu kararlaştırılmış 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 amacıyla her türlü önlemi almakta ve Etik İlkeleri uygulamaktadır. Gerek daha önce, gerek 2016 yılı içinde çalışanlardan ırk, din, dil veya cinsiyet ayrımı konusunda herhangi bir şikâyet gelmemiştir.

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

14. Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk

Sosyal sorumluluk anlayışı çerçevesinde bugüne kadar çeşitli uygulamalarda bulunan Şirket, yasalara ve çevresel değerlere karşı sorumluluğunun bilince bir kurum olarak, gelecek kuşaklara yaşanabilir bir dünya bırakmanın gereğine inanmaktadır. Şirket, bu yaklaşımı faaliyetinin her aşamasında dikkate almakta ve uygulamaktadır. Şirket, 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 gereklerini yerine getirerek ve sistemlerin sürekliliğini sağlayarak bu belgeleri almaya hak kazanmıştır. Aynı zamanda sosyal sorumluluk projeleri kapsamında Kazancı Holding bünyesinde çalışmalar yapılmakta ve öğrencilere burs sağlanmaktadır.

Tüm bunların yanı sıra Şirket, 2016 yılında çocuklara çevre bilinci aşılamak amacıyla "enerji ve doğal kaynakların korunması" konulu resim yarışması düzenlemiştir. Düzenlenen yarışmada, 6-12 yaş aralığındaki çocuklar yenilenebilir enerji kaynaklarını, doğal kaynakların kullanımını ve doğal kaynakların çevre için ne kadar önemli olduğunu resimleriyle anlatmıştır. Türkiye'nin birçok bölgesinden yoğun katılımın olduğu yarışmada birinciliği paylaşan iki çocuk Antalya'daki 5 yıldızlı Kemer Mirada Del Mar Otel'de her şey dâhil bir tatille ödüllendirilmiş, dereceye giren diğer çocuklara da çeşitli ödüller verilmiştir. Yarışmaya katılan resimler 23-28 Mayıs 2016 tarihleri arasında Akso Enerji Genel Müdürlük binasında sergilenmiştir.

Akso Enerji'nin yine 2016 yılında gerçekleştirdiği bir diğer sosyal sorumluluk projesi ise Enerji Atölyesi olmuştur. Çevreye daha duyarlı nesillerin yetişmesi amacıyla hayata geçirilen "Enerji Atölyesi" Projesi'nin ilk durağı Antalya Döşemealtı'nda bulunan Kovanlık Ortaokulu olmuştur. Proje kapsamında, Akso Enerji, çocukları enerji, enerji kaynakları ve enerji santralleri konusunda bilinçlendirmiştir.

Enerji kaynaklarını yaptıkları aktivitelerle deneyimleyen çocuklar, atölye çalışmasının sonunda Enerji Atölyesi Katılım Sertifikası'nın sahibi olmuştur. Okul tarafından seçilen en çevreci sınıf ise Antalya Ali Metin Kazancı Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'ni ziyaret ederek enerji üretim sürecini yerinde görüp inceleme şansı yakalamıştır. Yönetim Kurulu tarafından Şirket ve çalışanları için Etik İlkeler 2014 yılı içerisinde yürürlüğe girmiş, 07.01.2016 tarihinde revize edilmiş ve internet sitesinde ilan edilmiş, Şirket çalışanları bu konuda ayrıca bilgilendirilmiştir.

YÖNETİM KURULU

15. Yönetim Kurulu'nun Yapısı ve Oluşumu

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

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 Kurulu'nda icrada görevli olan ve olmayan üyeler bulunur. Yönetim Kurulu'nda görev alacak üyelerin çoğunluğu, Yönetim Kurulu üyeliği haricinde Şirket'te başkaca herhangi bir idari görevi bulunmayan ve Şirket'in 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 Yönetim'e ilişkin düzenlemelerde belirtilen sayıda ve nitelikte Bağımsız Üye bulunur.

Yönetim Kurulu her Olağan Genel Kurul veya Üyelerin seçiminin yapıldığı her Genel Kurul'dan sonraki toplantısında (A) Grubu nama yazılı pay sahiplerini temsilen gelen Üyeler arasından Başkan ve Başkan Vekili seçer.

Bağımsız Üyelerin adaylık ve seçim usulü hakkında Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne ilişkin düzenlemeler uygulanır. Yönetim Kurulu Üyeleri en çok üç yıl için seçilir. Seçim süresi sona eren Yönetim Kurulu Üyeleri yeniden seçilebilir.

Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan Kurumsal Yönetim'e ilişkin düzenlemelerde belirtilen niteliklerin tamamına haiz üyelerden oluşmaktadır. Yönetim Kurulu Başkanlığı ve Genel Müdürlük görevleri farklı kişiler tarafından icra edilmektedir.

Bağımsız Üyeler, bağımsızlık beyanlarını Yönetim Kurulu'na vermiş, dönem içerisinde bağımsızlığı ortadan kaldıran bir durum ortaya çıkmamıştır. Bağımsız Üyeler SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği'nde yer alan bağımsızlık kriterlerini taşımaktadır.

2016 yılı içerisinde bağımsız üye olarak görev yapan T. Yavuz İşbakan'ın Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde 6 yılını tamamlamış olması nedeniyle görev süresi dolmuş, İşbakan 26 Nisan 2016 tarihinde istifasını sunmuştur. Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 4.3.2'nci maddesi f bendi gereğince T. Yavuz İşbakan'ın istifası 26 Nisan 2016 tarihinde kabul edilmiş, boşalan Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği'ne, Kurumsal Yönetim Komitesi'nin önerisi ile 02.05.2016 tarihinden itibaren görev yapmak ve yapılacak ilk Genel Kurul'un onayına sunulmak üzere Kayhan Yararbaş atanmıştır. Tüm bağımsızlık kriterlerini taşıyan Yararbaş'ın üyeliği, 3 Mayıs 2016 tarihinde yapılan Genel Kurul'da paydaşların onayına sunulmuş, oybirliğiyle kabul edilmiştir. Kendisinin bağımsızlık beyanı da bu rapora dâhil 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 almaları, Türk Ticaret Kanunu'na ve ilgili diğer mevzuata bağlanmıştır. 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, çıkar çatışmasına yol açmamakta ve üyenin Şirket'teki görevini aksatmamaktadır. Bu nedenle, Yönetim Kurulu Üyelerinin Şirket dışında başka görev veya görevler alması TTK ve diğer mevzuat çerçevesinde ele alınarak sınırlandırılmamıştır.

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

Yönetim Kurulu Üyeleri aşağıda yer almaktadır. SPK Kurumsal Yönetim İlkelerine uygun olarak Yönetim Kurulu Üyelerinin çoğunluğu icrada görevli olmayan üyelerden oluşmaktadır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

Adı Soyadı	Görevi	Görev Başlangıç Tarihi	İcrada Görevli Olup Olmadıkları	Görev Bitiş Tarihi
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı	05.08.2014	Hayır	05.08.2017
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	05.08.2014	Hayır	05.08.2017
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi	05.08.2014	Hayır	05.08.2017
Yağmur Şatana**	Yönetim Kurulu Üyesi	05.08.2014	Hayır	05.08.2017
Cüneyt Uygun	Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi	05.08.2014	Evet	05.08.2017
Haldun Alperat	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	08.06.2015	Hayır	08.06.2018
Derya Uztürk	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	03.05.2016	Hayır	03.05.2019
Kayhan Yararbaş*	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	03.05.2016	Hayır	03.05.2019

*Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi T. Yavuz İşbakan'ın 26 Nisan 2016 tarihli istifasından sonra Kayhan Yararbaş 2 Mayıs 2016 tarihi itibarıyla Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliğine atanmış, üyeliği 3 Mayıs 2016 tarihinde gerçekleştirilen 2015 Yılı Genel Kurul toplantısında oybirliği ile kabul edilmiştir.

**Yağmur Şatana Şubat 2017 tarihinde istifa etmiş olup yeni bir Yönetim Kurulu Üyesi'nin atanması ile ilgili çalışmalar yapılmaktadır.

Yönetim Kurulu Üyeleri arasındaki görev dağılımı, Yönetim Kurulu Üyelerinin özgeçmişleri faaliyet raporunun 12. ve 13. sayfalarında sunulmuştur.

Yönetim Kurulu Üyelerinin Ortaklık Dışı Görevleri

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 Ayvacık Rü. En. El. Ü. S. Ltd. Şti., Akse Göynük Ener. Ürt. A.Ş., Baki Elektrik Ürt. Ltd. Şti., Alenka Enerji Ürt. Yat. Ltd. Şti., Akse Elektrik Satış A.Ş., Akse Elek. Per. Satış A.Ş., Çoruh Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Akse Elek. Hiz. A.Ş., Çoruh Akse Elek. Hiz. A.Ş., Akse Jeneratör Sanayi A.Ş., Akse Makina Sanayi A.Ş., Akse Ankara Mak. Sat. Ve Ser. A.Ş., Akse Servis Ve Kiralama A.Ş., Akse Teknoloji A.Ş., Akse 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 Ayvacık Rü. En. El. Ü. S. Ltd. Şti., Akse Göynük Ener. Ürt. A.Ş., Baki Elektrik Ürt. Ltd. Şti., Alenka Enerji Ürt. Yat. Ltd. Şti., Akse Elektrik Satış A.Ş., Akse Elek. Per. Satış A.Ş., Çoruh Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Akse Elek. Hiz. A.Ş., Çoruh Akse 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 Ayvacık Rü. En. El. Ü. S. Ltd. Şti., Akse Göynük Ener. Ürt. A.Ş., Baki Elektrik Ürt. Ltd. Şti.
Cüneyt Uygun	Yönetim Kurulu Üyesi - Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti., Ayres Ayvacık 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
Haldun Alperat	CFO - Acun Medya Grup
Derya Uztürk	Ortak - Chemist Chemicals İstanbul Kimyasal Ürünler Pazarlama Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi
Kayhan Yararbaş	Kurucu Ortak/Genel Müdür-Dentaltourinfo (DTI GMBH) Ltd

16. Yönetim Kurulu'nun Faaliyet Esasları

Şirket'in yönetimi ve dışarıya karşı temsili Yönetim Kurulu'na aittir. Yönetim Kurulu, Genel Kurul'un görev ve yetkileri dışında kalan ve Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, Ana Sözleşme ve ilgili diğer mevzuatla, Genel Kurul'ca kendisine verilen işlerin yürütülmesinde ve Şirket'in idaresinde görevli ve yetkilidir. Şirket tarafından verilecek bütün belgelerin ve yapılacak sözleşmelerin geçerli olabilmesi için, bunların Şirket'in unvanı altına konmuş ve Şirket'i 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. Başkan'ın veya Üyelerden 5'inin lüzum göstermesi ile de Yönetim Kurulu'nun ayrıca toplanması gerekir. Yönetim Kurulu toplantıları Şirket'in 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 yapip yapmayacaklarını tespit eder.

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 ettiğine delil teşkil eder.

Şirket'in 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 oylanan konu ertesi toplantı gündemine alınır; bu toplantıda da oy çokluğu sağlanamazsa öneri ret olunmuş sayılır. Üyelerden hiçbirisi 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 İlkeleri'nin uygulanması bakımından önemli nitelikte sayılan işlemlerde ve Şirket'in her türlü ilişkili taraf işlemlerinde ve üçüncü kişilerin 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 ve veto hakkı vardır.

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

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

Yönetim Kurulu 1 Ocak – 31 Aralık 2016 tarihleri arasında 28 adet toplantı gerçekleştirmiş, toplantılara Üyelerin tamamı katılım göstermiştir. Şirket Yönetim Kurulu, 2016 yılında tüm kararlarını toplantıya katılan Üyelerin oy birliği ile almıştır. Herhangi bir kararda muhalefet şerhi bulunmamaktadır.

17. Yönetim Kurulu'nda Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Şirket 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 seçilmiştir. Denetim Kurulu Üyelerinin tamamı Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerinden oluşmaktadır.

Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri arasından oluşturulan komiteler tüm çalışmalarını yazılı hale getirerek kaydı tutmaktadır. Bu konuda yazılı hale getirilen çalışma esaslarına uyulur. Söz konusu esaslar dâhilinde tüm komiteler görevlerine yerine getirebilmeleri için gerekli gördükleri yöneticiyi toplantılarına davet edebilir ve görüşlerini alabilir. Komite faaliyetleri için gerekli finansal kaynak Yönetim Kurulu tarafından sağlanmaktadır.

İcra Kurulu Başkanı/Genel Müdür komitelerde görev almamıştır.

Şirket Yönetim Kurulu'nun yapılması gereği Bağımsız Yönetim Kurulu Üye sayısı 3 kişidir. Oluşturulan komitelerin başkanlarının ve Denetim Komitesi'nin

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

tamamının Bağımsız Üyelerden oluşması gerekmesinden dolayı, bir Yönetim Kurulu Üyesi'nin birden fazla komitede görev almaması ilkesi yerine getirilememiştir.

Komiteler, çalışma esaslarında belirtildiği sıklıkta Şirket merkezinde toplanmıştır. Toplantı detayları, ilgili komite başlıkları altında paylaşılmıştır.

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.aksainvestorrelations.com/tr adresindeki Yatırımcı İlişkileri web sitesinde yer almaktadır.

Denetim, Kurumsal Yönetim ve Riskin Erken Saptanması Komitelerinin etkinliğine ilişkin Yönetim Kurulu'nun değerlendirmesi olumlu yönde olmuş, değerlendirmeye Yönetim Kurulu Değerlendirmesi başlığı altında, faaliyet raporunun 85. ve 86. sayfalarında yer verilmiştir.

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 Sözleşmesi'ne uyumlu bir şekilde, Şirket muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, bağımsız denetiminin ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak, her türlü iç veya bağımsız denetimin yeterli ve şeffaf bir şekilde yapılması için gerekli tüm tedbirleri almaktır.

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 şikâyetlerin incelenmesi ve sonuçlandırılması komitenin görevleri arasındadır.

Denetim Komitesi, yılda en az dört kez bir Komite Başkanı'nın daveti üzerine toplanmaktadır. 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 Kurulu'na bildirebilir.

Denetimden sorumlu komite 04.04.2011 tarihli ve 189 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuştur. Komite yapısı ve üyelerine ait bilgilere faaliyet raporunda 87. sayfada yer verilmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi

Komitenin amacı; Şirket'in Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliği" ile düzenlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne 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 getirilmektedir.

Yılda 4 kez toplanan Kurumsal Yönetim Komitesi 04.04.2011 tarihli ve 190 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuştur. Komite yapısı ve üyelerine ait bilgilere faaliyet raporunda 87. sayfada yer verilmiştir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

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

Yılda 6 kez toplanan Riskin Erken Saptanması Komitesi 04.04.2011 tarihli ve 190 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuştur. Komite yapısı ve üyelerine ait bilgilere faaliyet raporunda 87. sayfada yer verilmiştir.

18. Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması

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

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

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

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

Risk yönetim ve iç kontrol mekanizması oluşturulmuş, faaliyet raporunda bulunan Yönetim Kurulu Değerlendirmesi başlığında 86. sayfalarda belirtilmiştir.

19. Şirket'in Stratejik Hedefleri

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

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

Şirket Yönetim Kurulu her türlü işlem ve eylemlerinde mevzuata, Esas Sözleşme'ye ve Şirket iç düzenlemelerine ve oluşturulan politikalara uygunluğu gözetmektedir.

MİSYONUMUZ

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.

VİZYONUMUZ

Bölgenin en güvenilir ve en büyük gücü olmaktır.

STRATEJİ VE HEDEFLER

Aksa Enerji, 2016 yılında 2015 yılında başlattığı globalleşme hedefi doğrultusunda strateji geliştirmeye devam etmiştir. Bu anlamda 2016 yılında da enerji ve altyapı yatırım ihtiyacı bulunan Afrika ülkelerine yatırım yaparak karlılığını artırmayı ve döviz bazlı satışlarının hacmini artırarak kur farkının etkisini azaltmayı hedeflemiştir. Gana, Madagaskar ve Mali'de santral yatırımları yapan Şirketimiz Afrika ile sınırlı kalmamak suretiyle, enerji ihtiyacı bulunan başka ülkelerde de hizmet vermeyi hedeflemektedir.

Bu çerçevede, serbest piyasa koşullarında Türkiye sınırları içerisinde rekabetçi bir fiyattan elektrik üretimi gerçekleştirme imkânı gittikçe azalan bazı santrallerin, yurt dışında döviz bazlı getiri ile yüksek marj sağlayabilecek potansiyel projelerde kullanılması planlanmaktadır.

20. Mali Haklar

Yönetim Kurulu, 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 sunulurken pay sahiplerine bu konuda görüş bildirme imkânı tanınmıştır. Söz konusu politika, Şirket'in kurumsal internet sitesinde ilan edilmiştir.

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

Şirket'in 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 Kurulu tarafından kabul edilmiştir.

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

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

01.01.2016-31.12.2016 hesap döneminde Yönetim Kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 3.993.427 TL (01.01.2015-31.12.2015: 3.950.879 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 çeyrekse bazda finansal tabloların dipnotlarında ve yıllık faaliyet raporu vasıtasıyla kamuya açıklanmaktadır. Açıklamalar kişi bazında değil, Yönetim Kurulu ve üst düzey yöneticileri kapsayacak şekilde gerçekleştirilmektedir.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

21. Gerçek Kişi Nihai Hâkim Pay Sahibi/Sahiplerinin Açıklanması

31.12.2016 tarihi itibarıyla Şirket'in ortaklık yapısı aşağıda sunulmuştur.

Pay Sahibinin Unvanı	Nominal Tutar (TL)	Oran (%)
Kazancı Holding A.Ş. ^(*)	380.064.978	61,98
Goldman Sachs	101.911.765	16,62
Halka Açık Kısım	131.158.000	21,39
Diğer	34.375	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 bulunmaktadır. 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. Listedeki güncellemeler görev değişikliklerini müteakiben yapılmaktadır. Rapor tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyelerine ilave olarak listede yer alan kişiler aşağıda belirtilmiştir.

Şaban Cemil Kazancı - Yönetim Kurulu Başkanı	Ahmet Serdar Nişli - Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı
Tülay Kazancı - Yönetim Kurulu Üyesi	Yağmur Şatana - Yönetim Kurulu Üyesi
Kayhan Yazarbaş - Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi	Haldun Alperat - Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi
Derya Uztürk - Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi	Cüneyt Uygun - Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi
Barış Başer - Başkan Yardımcısı Enerji Üretim	Murat Kirazlı - Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü
Fatma Utan - Başkan Yardımcısı, Mali İşler Direktörü (CFO)	Şenol İnan - Enerji Üretim Direktörü
Muammer Saner - Yatırım Direktörü, İşletme ve Operasyon	Senlav Güner - Mühendislik ve Türbin Santralleri Direktörü
Özlem McCann - Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü	Serdar Şeşen - Hukuk Direktörü
Cemil Yaşar - Mali Proje Müdürü	Aylin Kırhan - Kurumsal Finansman Müdürü
Seda Halıcı - Bütçe ve Raporlama Müdürü	Cumhur İpektek - Madagaskar Proje Müdürü
Ahmet Şahbaz - HES Santralleri İşletme Müdürü	Canan Cacur - Muhasebe Müdürü (V)
Hasan Akpınar - Finansman Müdürü	Mehmet Fatih Mercan - Muhasebe Müdürü (Enerji Üretim/Ticaret) (V)
Ebru Koç - Finansman Müdürü	Murat Çaptuğ - Gana Proje Müdürü
Cemil Bora Baskın - Bütçe ve Raporlama Yönetmeni	Gözde Hasçelik Abraş - Avukat
Gökçe Doğay - Finans Uzmanı	Özkan Gül - Finansman Yönetmeni
Ufuk Çavur - Finans Uzmanı	Nurdan Cengizek - Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Uzmanı
Mine Algan - Finans Uzmanı	Sadık Murat Ateş - Finans Uzmanı
Pervin Gölgeleyen - Finans Uzmanı	

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 bilgilendirilmiştir.

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

BAĞIMSIZLIK BEYANI

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 hisimlarım 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 dâhil), 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,



Derya Uztürk

BAĞIMSIZLIK BEYANI

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 hisismlarım 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 dâhil), 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,



Kayhan Yazarbaş

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 hisimlarım 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 dâhil), 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

BİLGİLENDİRME POLİTİKASI

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 "içsel 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. YETKİ VE SORUMLULUK

Ortaklığımızın Bilgilendirme Politikası Özel Durumlar Tebliği (II-15.1) çerçevesinde Yönetim Kurulu tarafından oluşturularak onaylanmıştır. Bilgilendirme Politikası'nın 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 Politikası'nın uygulanmasına ilişkin olarak Yönetim Kurulu'na destek verir. Bilgilendirme Politikası'nda yapılacak değişiklikler Yönetim Kurulu'nda

onaylandıktan sonra Şirket'in web sitesinde yayınlanır ve yapılacak ilk Genel Kurul'da ortakların bilgisine sunulur.

III. KAMUYU AYDINLATMA

YÖNTEM VE ARAÇLARI

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 İlişkileri web sitesi (www.aksainvestorrelations.com/tr) ve bilgi toplumu hizmetleri internet sitesi, telefon, elektronik posta, faks vb. iletişim yöntem ve araçları üzerinden yapılan açıklamalar, yukarıda sayılanlar haricinde ilgili mevzuat gereği ilanı gereken diğer belgeler.

IV. FİNANSAL TABLOLARIN

KAMUYA AÇIKLANMASI

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 İlişkileri 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. FAALİYET RAPORLARININ

KAMUYA AÇIKLANMASI

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 İlişkileri 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 DURUMLARIN KAMUYA AÇIKLANMASI

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 ile 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 İlişkileri internet sitesinde yer alır.

b. İçsel Bilginin Kamuya Açıklanmasının Ertelenmesi ve Gizliliğinin Korunması

Aksa Enerji, yasal hak ve meşru menfaatlerinin zarar görmesini önlemek amacıyla içsel bilgilerin kamuya açıklanmasını, bunun kamunun yanıltılmasına 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 İlişkileri birimi Aksa Enerji'nin yurt içi ve yurt dışında 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 verilmesi 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.

BİLGİLENDİRME POLİTİKASI

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 Sözleşmesi'nin 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 ulaşılabilir.

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, yurt içinde 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 Birimi'ne 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 Şirket'in 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. Öngörülmeleyen gelişmeler dolayısıyla oluşan sapma durumunda tahminler revize edilebilir ve bu durum derhal Bilgilendirme Politikası'nda belirtilen usuller çerçevesinde kamuya açıklanır.

h. Sessiz Dönem ve Yasak Dönem

Aksa Enerji asimetrik bilgi dağılımını ve faaliyet sonuçları ile ilgili Bilgilendirme Politikası'nda 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 tespitinde Tebliğ'de belirtilen tanımlar dikkate alınır.

BAĞIŞ VE YARDIM POLİTİKASI

Aksa Enerji Üretim A.Ş., sayılanlarla sınırlı olmaksızın kurumsal sosyal sorumluluk anlayışı ile eğitim, kültür, sanat, çevre ve spor alanlarında faaliyet gösteren kişilere, sivil toplum kuruluşlarına, dernek veya vakıflara, kamu kurum ve kuruluşlarına Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine ve Şirket Etik İlkelerine bağlı kalmak kaydıyla yardım ve bağış yapabilir.

Aksa Enerji, her bir hesap dönemi içinde yapılmış tüm bağış ve yardımlarını ilgili yılın Genel Kurul toplantısında ayrı bir gündem maddesi ile pay sahiplerinin bilgisine sunar ve yıllık faaliyet raporunda kamuya açıklar. 01.01.2016-31.12.2016 hesap dönemi içinde yapılan bağışların toplam tutarı 170.817 TL'dir.

YÖNETİM KURULU VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERİN ÜCRETLENDİRME ESASLARINA İLİŞKİN ÜCRET POLİTİKASI

1. AMAÇ

Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde yer alan düzenleme, yükümlülük ve prensipler çerçevesinde Yönetim Kurulu'nca Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne 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 Enerji Üretim 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 sunularak pay sahiplerine bu konuda görüş bildirme imkânı tanınır.

3.2. Hazırlanan Ücret Politikası, Şirket'in internet sitesinde yer alır.

3.3. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerinin ücretlendirmesinde hisse senedi opsiyonları veya Şirket'in 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 Üyesi'ne veya üst düzey yöneticilerine borç veremez, kredi kullandıramaz, verilmiş olan borçların ve kredilerin süresini uzatamaz, şartlarını iyileştiremez, üçüncü bir kişi aracılığıyla şahsi kredi adı altında kredi kullandıramaz veya lehine kefalet gibi teminatlar veremez.

4. ÜCRETLENDİRME POLİTİKALARI

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 özsermayesi 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.

YÖNETİM KURULU VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERİN ÜCRETLENDİRME ESASLARINA İLİŞKİN ÜCRET POLİTİKASI

4.4. Geleneksel olarak benimsenen eşit performansa 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 kayıncılığa ve huzursuzluğa yol açmaksızın ücret verilmesi hedeflenir.

4.6. Yönetim Kurulu Üyelerinin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esaslarına ilişkin öneriler, Şirket'in uzun vadeli hedeflerini dikkate alarak belirlenir.

4.7. Şirket'in ve Üye'nin performansı ile bağlantılı olacak şekilde ücretlendirmede kullanılabilecek ölçütler belirlenir.

4.8. Kriterlere ulaşma derecesi dikkate alınarak, Yönetim Kurulu Üyelerine ve üst düzey yöneticilere verilecek ücretlere ilişkin öneriler Yönetim Kurulu'na sunulur.

4.9. Komite alacağı kararlarda yasal düzenlemelerin yanı sıra Şirket'in mevcut finansal durumunu, hedeflerini ve gelecekte elde edilmesi planlanan gelirlerini göz önünde bulundurmak 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 alarak hesaplanır. Kâr ya da gelir gibi performansa bağlı 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, Şirket'in sadece kâr ya da gelir gibi kısa dönemli performansı ile ilişkilendirilmez. Yönetim Kurulu Üyelerinden oluşan komitelerin üyelerine, üstlendikleri sorumluluklar dikkate alınmak suretiyle ücretlendirme yapılabilir. Bahse konu ücretlerin, Şirket'in etik değerleri, iç dengeleri ve stratejik hedefleri ile uyumlu olmasına özen gösterilir.

İcrai görevi bulunan Yönetim Kurulu Üyeleri ile üst düzey yönetime, Şirket'in performansına bağlı ödeme yapılması mümkün olmakla birlikte, bu teşvik ödemeleri Şirket'in kurumsal değerlerine olumlu yönde etki edecek şekilde olmasına özen gösterilir.

Şirket yönetimi tarafından değişken ücretlerin garanti edilmesi mümkün değildir.

6. POLİTİKA DEĞİŞİKLİĞİ

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 Kurul'da pay sahiplerinin bilgisine sunulur. Ayrıca Şirket internet sitesinde de yayınlanır.

ETİK İLKELER

1. AMAÇ

Aksa Enerji A.Ş. pay sahiplerine mali değer katmak ve kurumsal değerini yükseltmek amacıyla tanımlamış 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.

2. KAPSAM

Etik İlkeler, tüm Aksa Enerji ve bünyesindeki şirketlerde çalışanlara 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.

3. 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 benimsenmesi için çalışırlar. Çalışanlar için hem Şirket'in 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 İlkelerde bilinen ya da şüphelenilen bir ihlalin olması durumunda bu durumu vakit geçirmeksizin Etik Kurulu'na bildirirler.

İşbu 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, Grup Başkanı 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.

4. ETİK İLKELER

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,
- Şirket'e karşı yükümlülükler olarak dört ana başlık altında sınıflandırılmış ve müteakip maddelerde sunulmuştur.

4.1. Genel Kurallar

4.1.1. Dürüstlük

Tüm iş süreçlerimizde ve ilişkilerimizde doğruluk ve dürüstlük öncelikli değerlerimizdir. Çalışanlarla ve tüm paydaşlarımızla ilişkilerimizde doğruluk ve dürüstlikle hareket ederiz.

4.1.2. 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 Grup Başkanı'na ve Hukuk Direktörü'ne danışılır.

4.1.3. Gizlilik

Gizli bilgi, Şirket'e 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 dâhilinde ilgili kişiler ile paylaşırlar. Gizli bilgileri içeriden paylaşmak suretiyle borsadan hisse alım satımı da dâhil herhangi bir ticari menfaat sağlayacak şekilde kendi amaçları doğrultusunda kullanamazlar.

ETİK İLKELER

Şirket'ten ayrılırken sahip olunan gizli bilgileri üçüncü kişiler ile paylaşmazlar.

Çalışma dönemi boyunca teslim aldıkları Şirket'e ait olan her türlü gizli belge veya elektronik kopya dokümanı teslim etmek zorundadırlar.

Bütün resmi açıklamalar, Akse Enerji'nin belirlediği birimler aracılığı ile yatırımcılara, ortaklara ve kamuoyuna eşitlik ilkesi doğrultusunda, eksiksiz, eş zamanlı ve anlaşılabilir biçimde duyurulur.

4.1.4. Kişisel Menkul Kıymet Yatırımları

Çalışanlarımız kişisel yatırımlarını yönlendirirken, Şirket'teki 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 Şirket'in 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 Akse Enerji şirketlerine ait hisse senetleri ancak kamuya açıklanmış bilgileri kullanarak ve yatırım amacıyla (3 aydan fazla bir süre elinde bulundurmak yatırım amaçlı sayılır) alıp satabilirler.

Bu kişiler dışındaki Akse Enerji çalışanları kamuya açıklanmış bilgileri kullanarak Akse 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.

4.2. Şirket Kaynaklarının Kullanımı

Şirket'in parasal olan ve parasal olmayan tüm kaynaklarının kullanımında azami özen gösterilir. Bu kaynaklar kişisel amaçlı; kullanım, harcama, hediye verme, bağış ve politik yardım yapma gibi işlerde kullanılamaz.

4.2.1. Demirbaş ve Kırtasiye

Kırtasiye, matbu ve Şirket'e 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.

4.2.2. 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.

4.2.3. 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.

4.2.4. Çalışma Mekânları

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 mekânlarının 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.
- Mekânlar dağınık tutulmaz.
- Şans oyunları oynanmaz, dağıtılmaz, satılmaz.

4.2.5. Temsil Masrafları

Temsil masrafları müşteriler ve iş toplantıları için kullanılır.

Temsil masrafları sadece ilgili olduğu alanlarda kullanılır ve harcama alanları arasında geçiş yapılamaz.

4.2.6. 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 Akse Enerji'yi zor durumda bırakmayacak hediyeler verilebilir.

İş ilişkisinde bulunulan 3.kişilere verilecek hediye ve promosyon malzemelerinin muhteviyatı üst yönetim tarafından onaylanır; bunların dağıtımı için ayrıca izin almaya gerek yoktur.

4.2.7. 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 düzenleyenin sorumluluğunda olup tüm katılımcıların toplantıya hazırlanarak gelmesi esastır. Toplantı için ayrılmış zamanın başlangıç ve bitiş saatlerine tüm katılımcılar uyar.

4.3. İlişkiler

4.3.1. Ticari İlişkide Bulunulan 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.

Şirketle 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:

Şirketle ticari iş ilişkisi içerisinde bulunanlar, prensip olarak Şirket düzenlemelerine göre belirlenir; iş ve işlemler belirlenen esaslara göre yürütülür.

Şirketle ticari iş ilişkisi içerisinde bulunanlar ile yapılacak sözleşmeler, protokoller hakkında Hukuk Bölümü'nün ve ilgili birimlerin görüşü alınır. Firma seçiminde, kimsenin etkisi altında kalınmadan, fayda/maliyet gibi objektif kriterler esas alınır.

4.3.2. 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.

4.3.3. 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.

4.3.4. 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.

4.4. Şirkete Karşı Yükümlülükler

4.4.1. Hediye Davet Yardım ve Bağış Kabulü

Hediye Kabulü: Müşterilerden, taşeronlardan ve tedarikçilerden hediye istenemez, bu konuda imada dahi bulunulamaz. Şirket'i 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: Şirketle 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.

4.4.2. 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 mali 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.

ETİK İLKELER

Çıkar çatışmalarını önlemek için

çalışanlarımız aşağıdaki kurallara uyarlar:

- Müşterilerle/Tedarikçilerle borç-alacak ilişkisine girmemek, kefil olmamak ve onların kefaletlerini kabul etmemek,
- Müşteriler/Tedarikçiler ile masraflı 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 değerde 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.

4.4.3. 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.

4.4.4. 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.

4.4.5. Ayrımcılık

Yöneticiler ve çalışanlar önyargısız bir şekilde herkese adil ve eşit davranırlar, hiçbir şekilde taciz yapılmasına izin vermezler. Hiç kimse, yaş, dil, ırk, tabiiyet, sağlık durumu, cinsiyet, medeni durum, din ve mezhep, siyasi 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 şikâyetin iletilmesi engellenemeyeceği gibi, çalışanlar şikâyetlerini 1. ve 2. üst yöneticilerini atlayarak İnsan Kaynakları Bölümü'ne bildirebilir.

4.4.6. Kişisel Yardım ve Bağışlar

Şirket çalışanları, Şirket dışında üçüncü şahıslara şahsi olarak maddi ve manevi yardım edebilir, bağış yapabilir, yardım derneklerinde görev alabilir.

5. ETİK İLKELERE

UYUMSUZLUKLARIN

ÇÖZÜMLENMESİ

Etik İlkeleri veya Şirket politikalarını ve prosedürlerini ihlal edenler gerekirse işten ayrılmasının istenmesi derecesine varabilecek çeşitli disiplin yaptırımlarına tabi olurlar. 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 uygulanır.

5.1. Etik Kurullar

5.1.1. Aksa Enerji Etik Kurulu

Etik Kurulu; Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesi, Grup Başkanı/Grup Başkan Yardımcısı, İnsan Kaynakları Direktörü, Hukuk Direktörü ve Denetim Direktörü'nden oluşur. Kurul'un raportörlüğünü İnsan Kaynakları Bölümü yürütür. Kurul Başkanı olan Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı veya Başkan Vekili'nin onayıyla Kurul'a yeni üye/ler eklenebilir/çıkarılabilir. Alınan kararlar, Yönetim Kurulu Başkan ya da Başkan Vekili'nin onayı ile uygulanır.

Aksa Enerji Müdür altı pozisyonlardaki çalışanlarla ilgili konular için toplanacak Aksa Enerji Etik Kurulu; hakkında karar alınacak çalışanın Birim Üst Yöneticisi, İnsan Kaynakları Direktörü, Hukuk Direktörü ve Denetim Direktörü'nden oluşur. Kurul Başkanı onayıyla Kurul'a yeni üye/ler eklenebilir.

5.1.2. Şirket Etik Kurulu

İlgili Grup Başkanı/Grup Başkanı'nın görevlendireceği Santral Müdürü başkanlığında, İnsan Kaynakları Müdürü, Denetim Direktörü'nün atayacağı bir Denetçi ve Avukat (Kadrolu Avukat olan bölgelerde kadrolu, diğer bölgelerde Sözleşmeli Avukat)'tan oluşur. Şirket Üst Yöneticisinin onayıyla Kurul'a yeni üye/ler eklenebilir. Eklenecek yeni üye/ler; tercihen konuyla ve/veya departmanla ilgili kişilerden seçilir.

Şirket Etik Kurulu; Müdür altı pozisyonlardaki çalışanlarla ilgili konular için toplanır.

Kurul'un raportörlüğünü Şirket Üst Yöneticisinin görevlendireceği kişi yürütür.

5.2. Etik Kurulu'nun Görevi

Etik Kurul, Aksa Enerji Etik İlkelerin ihlal edildiğine dair şikâyet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlmek ile sorumludur.

5.3. Etik Kurulu'nun Toplanma ve Karar Prensipleri

Grubun/Şirket'in herhangi bir ünitesinde Etik İlkelerin ihlal edildiği bir durumun meydana geldiği / öğrenildiği anda durum, bağlı bulunulan bir üst yönetici kanalıyla İnsan Kaynakları Bölümü'ne yazılı olarak veya e-posta ile bildirilmek zorundadır. Bu bildirimler etik@aksa.com.tr e-posta adresine yapılır.

Şirket dışından gelecek etik ihlal bildirimleri de etik@aksa.com.tr e-posta adresine yapılır.

İnsan Kaynakları Bölümü kendisine bildirilen ihlal olayı hakkında bildirim tarihinden itibaren 6 işgünü içinde Etik Kurulunu yazılı olarak toplantıya davet eder.

Kurul, disiplin cezasını gerektiren bir olay karşısında en geç 6 işgünü içinde toplanır ve gerekiyorsa soruşturmayı başlatır. Soruşturma tamamlandığında Etik Kurulu karar alınması için tekrar toplantıya davet edilir. Kurul tarafından karar alınır, uygulanır ve karar defterine işlenir. Kurul kararları oy çokluğu ile alınır. Eşitlik halinde Kurul Başkanı'nın oyu 2 oy yerine geçer.

Karar alındıktan sonra 6 iş günü içerisinde karar personele tebliğ edilir ve varsa gerekli işlemler gerçekleştirilir. Etik Kurulu konuyu netleştirip karar alınıncaya kadar işverenin, durumdan haberdar olmadığı ve personelin soruşturma konusu ile ilgili masum olduğu kabul edilir.

5.4. Etik Kurulu'nun Yetkileri

Etik Kurulu, soruşturmaya konu dosya ve belgeleri sağlıklı bir şekilde değerlendirip sonuçlandırmak amacıyla;

- a) İlgililerin sicil dosyasını incelemeye,
- b) İlgili mercilerden bilgi istemeye/almaya,
- c) Doğrudan doğruya tanık ve bilirkişi dinlemeye,
- d) Hakkında soruşturma yapılan personelin savunmasını almaya,
- e) Diğer inceleme ve araştırmaları yapmaya yetkilidir.

Kurul gerekli gördüğü takdirde uzman görüşüne başvurabilir ve soruşturma esnasında gizlilik prensiplerini ihlal etmeyecek tedbirleri alarak uzmanlardan faydalanabilir.

6. YÜRÜRLÜK

Revize edilen Etik İlkeler, 07.01.2016 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir. Burada bahsi geçmeyen tüm hususlarda, Şirket Üst Yönetimi'nin görüşü doğrultusunda hareket edilir.

7. KAMUYU BİLGİLENDİRME

Aksa Enerji Etik İlkeleri'nin kamuya ve tüm çalışanlara açıklanması zorunludur. İlkelerde herhangi bir değişikliğe gidilmesi durumunda da aynı yükümlülükler geçerlidir.

RÜŞVET VE YOLSUZLUKLA MÜCADELE

Aksa Enerji Etik Kurulu, ilkelerin ihlal edildiğine dair şikayet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlemek ile sorumludur. 2015 yılında Şirketimizdeki tüm iş birimi sorumluları Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Politikası ve Programına uyumu takip etmiş olup Etik Kurul'a veya üst yönetime herhangi bir uyumsuzluk olasılığı bildirilmemiştir. Aynı şekilde, çalışanlarımızdan ve Şirket adına hareket edenlerden de rüşvet ve yolsuzlukla ilgili herhangi bir şikayet gelmemiştir. Politika ve Programa uyum ihlallerinin ihbarı için, ihbar edenin kimliğinin anlaşılamayacağı bir sistem kurulmuş; ihbarlar için etik@aksa.com.tr adresi işlerlik kazandırılarak duyurusu tüm çalışanlara yapılmış; web sitemizde Etik İlkeler içerisinde de belirtilerek kamu ile paylaşılmıştır. İç denetim kapsamında Politika ve Program'a uyum 2015 yılı içerisinde bir kez olmak üzere denetlenmiş, bu denetim sırasında Politika ve Program'ın etkinliği de gözden geçirilmiştir. Kurumsal Yönetim Komitesi de İç Denetim Birimi'nden bağımsız olarak Politika ve Program'a uyumla ilgili raporlamayı Yönetim Kurulu'na yapmıştır. İnsan Kaynakları Politikamız çerçevesinde çalışanlarımıza Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Politikası kapsamında 2017 yılı içerisinde bir eğitim verilerek, bu konuya daha da dikkat çekilmesi planlanmaktadır.

RÜŞVET VE YOLSUZLUKLA MÜCADELE POLİTİKASI

1. Amaç ve Kapsam

1.1. Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Politikası ve ekleri (bundan sonra Politika olarak anılacaktır) Aksa Enerji Üretim A.Ş. (bundan sonra Şirket olarak anılacaktır) ve paydaşlarını risklere karşı korumak, Şirket'in kurumsal değerini ve itibarını yükseltmek amacıyla, Etik İlkeler Dokümanı'na ek olarak düzenlenerek, Şirket'in rüşvet, yolsuzluk, iş kolaylaştırma ödemeleri, ilgili kanun ve düzenlemelere uyum, siyasi bağışlar, seyahat ve ağırlama harcamaları, hediye konularındaki ilke, uygulama, denetim ve raporlama ile ilgili esaslarına yer verilmiştir.

1.2. Politika Şirket Yönetim Kurulu tarafından kabul edilmiş ve yine Yönetim Kurulu tarafından yürütülecektir.

1.3. Şirket'in Yönetim Kurulu Üyeleri, yöneticileri, çalışanları, Şirket adına hareket edenler (aracı, danışman, temsilci gibi) Politika kapsamındadır, Politika'ya ve ilgili kanun ve düzenlemelere uygun şekilde hareket etmeleri gerekmektedir.

2. İlke, Taahhüt ve İlgili Uygulamalar

2.1. Yöneticiler, çalışanlar ve bu Politika kapsamındaki diğer kişi ve kuruluşların; -rüşvet vermeleri, -Şirket işlerini kolaylaştırmak ve hızlandırmak için her türlü kolaylaştırma ödemeleri yapmaları, - her şart altında ve herhangi bir şekilde siyasi bağışta bulunmaları, -Yönetim Kurulu tarafından belirlenen haller dışında, seyahat ve ağırlama harcaması yapmaları, hediye vermeleri ve kabul etmeleri yasaktır.

Bu maddede belirtilen eylemler ve diğer benzeri eylemler bu Politika kapsamında Yolsuzluk olarak adlandırılmıştır.

2.2. Şirket'in, yöneticileri, çalışanları, şirket adına hareket edenlerin Şirket adına ve Şirket'le olan işlemlerinde yolsuzluk eylemlerine karşı toleransı sıfırdır.

2.3. Şirket, çalışanlarınca rüşvet verilmemesi nedeniyle herhangi bir ceza verilmeyeceğini taahhüt eder.

2.4. Şirket yolsuzluk ile ilgili ihbarda bulunan personele misilleme yapmamayı taahhüt eder.

2.5. Rüşvet konusundaki ilkenin ihlal edilmesi, iş sözleşmelerinin feshine neden olabilecektir.

2.6. Herhangi bir kuruluşa yapılan bağışlar ve sponsorluklar Yönetim Kurulu tarafından kararlaştırılır ve kurumsal web sayfasında açıklanır.

3. Politika'nın İletişimi ve Yolsuzlukla Mücadele Programı

3.1. Politika'nın bir örneği işe giriş sırasında veya iş ilişkisinin başlangıcında her personele ve şirket adına hareket edenlere verilerek okunduğuna dair ilgilinin beyanı alınır.

3.2. Politika Şirket'in kontrolünün olmadığı ve sözleşme uyarınca şirkete mal ve hizmet temin eden gerçek ve tüzel kişilere (örneğin yüklenici, alt yüklenici ve tedarikçilere) bildirilerek, iletişimi sağlanır.

3.3. Personel ve Şirket adına hareket edenlerin eğitim programları yolsuzluk ile mücadeleyi içerecek şekilde düzenlenir.

3.4. Şirket iş ve süreçlerindeki yolsuzluk risk alanları ve risk ağırlıklarının, yolsuzlukla etkin mücadeleye ilişkin yöntem ve araçların belirlendiği bir Yolsuzlukla Mücadele Programı (bundan sonra Program olarak anılacaktır) oluşturulur, Program Yönetim Kurulu'na onaylandıktan sonra yürürlüğe girer.

3.5. Yönetim Kurulu, Program'ın oluşturulması, Politika'nın ve Program'ın uygulamasının takibi için Yolsuzlukla Mücadele Başkanı ve Sorumlusu'nu görevlendirir.

4. Politika ve Program'a Uyum, İzleme, Denetim ve Raporlama

4.1. Her iş birimi sorumlusu Politika ve Program'a uyumu sürekli takip eder, herhangi bir uyumsuzluk olasılığını üst yönetime bildirir.

4.2. Politika ve Programa uyum ihlallerinin ihbarı için, ihbar edenin kimliğinin anlaşılamayacağı sistem kurulur.

4.3. Rüşvetçileri belirleme ve rüşvetçiler için kara liste sistemi oluşturmak için gerekli çalışmalar yapılır.

4.4. Politika ve Program'a uyum, iç denetim faaliyeti kapsamında belirlenmiş riskli alanlar ve risk ağırlıkları dikkate alınarak, gerektiğinde fakat yılda en az bir kere olmak üzere denetlenir, bu denetim sırasında Politika ve Program'ın etkinliği de gözden geçirilir.

4.5. Kurumsal Yönetim Komitesi, Politika ve Program'a uyumla ilgili raporlamayı gerçekleştirir. Bu raporlama Politika ve Program'ın gözden geçirilmesini de içerir.

5. Politika'ya Uyumsuzlukların Çözümlemesi

5.1. Politika'yı ihlal edenler ve Program'a aykırı davranışlar gerekirse iş sözleşmelerinin feshine varabilecek çeşitli disiplin yaptırımlarına tabi olacaklardır. Disiplin yaptırımları, uygunsuz davranışları ve kuralları bozmaya neden olan fiilleri onaylayan, yönlendiren veya bu konularda bilgi sahibi olduğu halde gerekli bildirimini uygun şekilde yapmayan kişilere de uygulanacaktır.

5.2. Etik Kurul, Politika ihlal edildiğinde, Program'a aykırı davranıldığına dair şikayet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlmek ile sorumludur.

5.3. Etik 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 Etik Kurul'a bu anlamda yardımcı olmak durumundadır.

6. Yürürlük

Politika, 29.05.2015 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir. Burada bahsi geçmeyen tüm hususlarda, Şirket Üst Yönetimi'nin görüşü doğrultusunda hareket edilir.

7. Kamuyu Bilgilendirme

Politika'nın kamuya ve tüm çalışanlara açıklanması zorunludur. İlkeler'de herhangi bir değişikliğe gidilmesi durumunda da aynı yükümlülükler geçerlidir.

KÂR DAĞITIM POLİTİKASI

Şirketimizin kâr dağıtımına ilişkin temel esaslar Şirket Ana Sözleşmesi'nin 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, dağıtılabilir net dönem kârının asgari %50'sinin nakden ödenmesi veya sermayeye eklenmesi ve bu suretle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılması veya her iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması veyahut Şirket bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesi ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanması konularında karar vermeye Şirketimiz Genel Kurulu yetkilidir.

Kâr dağıtımına ilişkin teklif, Şirketimizin uzun vadeli stratejileri, finansman ihtiyaçları, kısa vadeli mali yükümlülükleri ile alacaklılarla yapılan anlaşmalarda yer alan şartları ve kârlılık durumu dikkate alınıp değerlendirilerek Yönetim Kurulu tarafından hazırlanmak suretiyle Genel Kurulumuzun onayına sunulacaktır ve bu teklif kâr dağıtımında Şirketimiz Ana Sözleşmesi'nde 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 Sözleşmesi'nde 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 5 Ağustos 2014 tarihli Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin görüşüne sunulmuştur. Kâr Dağıtım Politikası'nda yapılan değişiklikler ayrıca ilgili mevzuat düzenlemeleri çerçevesinde kamuya duyurulmuştur.

2016 YILINDA GERÇEKLEŞTİRİLEN ESAS SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

2016 yılında Şirket Esas Sözleşmesi'nde herhangi bir değişiklik olmamıştır.



GENEL KURUL

OLAĞAN GENEL KURUL

03.05.2016 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİRİLEN 2015 YILI OLAĞAN GENEL KURULU

2015 YILI OLAĞAN GENEL KURUL GÜNDEMİ

1. Toplantının açılışı, Genel Kurul Başkanlık Divanı'nın seçimi;
2. Genel Kurul Başkanlık Divanı'na toplantı tutanaklarının imzalanması hususunda yetki verilmesi;
3. 2015 yılı faaliyetleri hakkında Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu ve Bağımsız Denetim Kuruluşu Raporunun özetinin okunması, görüşülmesi ve karara bağlanması;
4. 2015 yılı faaliyetleri hakkında finansal tabloların hesaplarının okunması, görüşülmesi ve karara bağlanması;
5. Yıl içinde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliğinden ayrılan üyenin yerine Türk Ticaret Kanunu'nun 363'üncü maddesi uyarınca yapılan yeni üye seçiminin Genel Kurul onayına sunulması;
6. Yönetim Kurulu Üyelerinin 2015 yılındaki faaliyetleri ile ilgili olmak üzere ayrı ayrı ibrasının görüşülmesi ve karara bağlanması;
7. Türk Ticaret Kanunu ve sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde Yönetim Kurulu tarafından yapılan bağımsız denetim kuruluşunun seçiminin onaylanması hakkında karar alınması;
8. 2015 yılı faaliyet karının kullanım şekli, dağıtım miktarı, şekli ve tarihi hakkındaki Yönetim Kurulu önerisinin görüşülmesi ve karara bağlanması;
9. Yönetim Kurulu Üyelerinin ücretleri ile huzur hakkı, ikramiye ve prim gibi haklarının belirlenmesi;
10. Yönetim Kurulu Üyelerine, Türk Ticaret Kanunu'nun 395. ve 396. Maddelerinde yazılı muameleleri yapabilmeleri için izin verilmesi;
11. 2015 yılı içerisinde Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 1.3.6 numaralı maddesinde belirtilen işlemler hakkında genel kurula bilgi verilmesi;
12. 2015 yılı içerisinde Şirket tarafından yapılan bağış ve yardımlar hakkında pay sahiplerinin bilgilendirilmesi ve 2016 yılında Şirket tarafından yapılabilecek bağış ve yardımlar için üst limit belirlenmesi;
13. Sermaye piyasası mevzuatı uyarınca 2015 yılı içinde üçüncü kişiler lehine verilmiş olan teminat, rehin, ipotekler ve elde edilmiş olan gelir veya menfaatler hakkında bilgi verilmesi;
14. Görüşler ve kapanış.

Şirket 2015 yılı faaliyetlerine ilişkin Olağan Genel Kurulu'nu 03.05.2016 tarihinde elektronik ve fiziki ortamda eş zamanlı gerçekleştirmiştir. Genel Kurul Toplantıları, 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'üncü maddesi, Anonim Şirketlerin Genel Kurul Toplantılarının Usul ve Esasları ile Bu Toplantılarda Bulunacak Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Temsilcileri Hakkında Yönetmelik'in 10'uncu maddesi, 6362 sayılı Sermaye Kanunu'nun 29'uncu maddesi, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II. 171 sayılı "Kurumsal Yönetim Tebliği" ve Ana Sözleşme'de öngörüldüğü şekilde, Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin 05.04.2016 tarih ve 9047 sayılı baskısında ve Şirket'in www.aksainvestorrelations.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. 3.05.2016 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul'a ilişkin olarak Sermaye Piyasası Kanunu'nun 29'uncu maddesinin ikinci fıkrası istisnası kapsamına girmeyen paylar ile ilgili olarak adresini bildiren pay sahiplerine 30.03.2016 tarihinde iadeli taahhütlü mektupla yazılı bildirim yapılmıştır. Şirket'in B Grubu nama yazılı hisse senetleri mevcut olmadığından, ayrıca bir davet şekli yapılmamıştır.

Olağan Genel Kurul davet ilanında Genel Kurul'un yeri, gün ve saati, gündem, davetin Yönetim Kurulu tarafından yapıldığı ve pay sahiplerinin Genel Kurul'a katılım prosedürü açıklanmıştır. Ayrıca Genel Kurul ile ilgili tüm bilgilerin yer aldığı "Bilgilendirme Dokümanı" davet ilanı ile beraber tüm paydaşların bilgisine sunulmuştur. Bilgilendirme dokümanında 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 Üyelerinin azli, değiştirilmesi veya seçimi varsa, azil ve değiştirme gerekçeleri, Yönetim Kurulu Üyeliği'ne aday gösterilecek kişiler hakkında bilgi; varsa 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 10 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'nun (SPK)ve/veya Şirket'in ilgili olduğu diğer kamu kurum ve kuruluşlarının gündeme madde konulmasına ilişkin talepleri bulunmamasından dolayı, Genel Kurul gündemine dâhil edilmemiştir. Mali tablo ve raporlar, Genel Kurul gündem maddeleri, Genel Kurul toplantısına 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, 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 Sözleşme'de yer aldığı gibi, Şirket'in yönetim merkezi binasında veya yönetim merkezinin bulunduğu şehrin en elverişli yerinde yapılmaktadır.

Toplantı başkanı Türk Ticaret Kanunu, ilgili kanun ve 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 imkânı verilmektedir. Gündemle ilgili olmayan ya da hemen cevap verilemeyecek kadar kapsamlı olan sorular en geç 15 gün içerisinde Yatırımcı İlişkileri Departmanı tarafından yazılı olarak cevaplanmaktadır. Genel Kurul toplantısı sırasında sorulan tüm sorular ile bu sorulara verilen cevaplar, en geç Genel Kurul'dan sonraki 30 gün içerisinde, internet sitesinde kamuya duyurulur. 2016 yılında, 3 Mayıs 2016 tarihinde yapılan 2015 yılına ilişkin Olağan Genel Kurul toplantısında pay sahipleri tarafından gündem önerisi verilmemiş ve ortaklar soru sorma haklarını kullanmamıştır. Olağan Genel Kurul toplantısı esnasında ortaklar, dinleyiciler ve toplantıya katılanlar tarafından soru sorulduğunda, İcra Kurulu Başkanı ve Üst Kademe Yöneticileri tarafından gerekli açıklamalarda bulunulmaktadır.

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

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 1527'nci maddesi gereğince Şirket'in Elektronik Genel Kurul hazırlıkları yasal düzenlemelere uygun şekilde yerine getirilmiş, 3 Mayıs 2016 tarihinde toplam 613.169.118 adet hisse senedinden 488.169.579 adet payın asaleten, 15.972.706 adet payın vekâleten katılımı sonucu %82 oranındaki bir çoğunluk ile Olağan Genel Kurul Toplantısı fiziki ve elektronik ortamda eşzamanlı olarak yapılmıştır. Toplantıya medyadan katılım olmamıştır.

Olağan 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 2016 yılında yapılacak bağışlarla ilgili olarak Genel Kurul tarafından tavan tutar belirlenmiştir.

Dönem içerisinde pay sahipleri tarafından özel denetçi talebi yapılmamıştır.

Genel Kurul toplantı tutanakları, Genel Kurul katılım cetvelleri Şirket merkezinde, Şirket internet sitesinde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) yayınlanarak pay sahiplerinin incelemesine açık tutulmaktadır.

KÂR DAĞITIMINA İLİŞKİN YÖNETİM KURULU KARARI

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ YÖNETİM KURULU KARARI

Karar No : 369

Toplantı Tarihi : 22.03.2017

Gündem : Olağan Genel Kurula Kâr Dağıtılmamasının Teklif Edilmesi Hakkında

Şirket merkezinde yapılan Yönetim Kurulu toplantısında, sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 01.01.2016-31.12.2016 hesap dönemine ait konsolide mali tablolara göre 2016 yılı faaliyetlerinin zarar ile sonuçlanması sebebiyle 2016 Yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerine kâr dağıtımını yapılmamasının teklif edilmesine oy birliği ile karar verilmiştir.

Ş. Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkanı

A. Serdar Nişli
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

Tülay Kazancı
Yönetim Kurulu Üyesi

Cüneyt Uygun
Yönetim Kurulu Üyesi

Haldun Alperat
Yönetim Kurulu Üyesi (Bağımsız)

Kayhan Yazarbaş
Yönetim Kurulu Üyesi (Bağımsız)

Derya Uztürk
Yönetim Kurulu Üyesi (Bağımsız)

KÂR DAĞITIM TABLOSU

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. 2016 YILI KÂR DAĞITIM TABLOSU

1. Ödenmiş/Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	
2. Toplam Yasal Yedek Akçe (Yasal Kayıtlara Göre)	12.752.093	
Esas sözleşme uyarınca kâr dağıtımında imtiyaz var ise söz konusu imtiyaza ilişkin bilgi		
	SPK'ya Göre	Yasal Kayıtlara Göre
3. Dönem Kârı	-378.741.050	141.859.835
4. Ödenecek Vergiler (-)	15.498.189	-
5. Net Dönem Kârı (=)	-363.242.861	141.859.835
6. Geçmiş Yıllar Zararları (-)	-	-297.460.481
7. Genel Kanuni Yedek Akçe Yasal Kayıtlara Göre	-	-
8. NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRI (=)	-	-
9. Yıl İçinde Yapılan Bağışlar (+)	170.817	
10. Birinci Temettünün Hesaplanacağı Bağışlar Eklenmiş Net Dağıtılabilir Dönem Kârı	170.817	
11. Ortaklara Birinci Temettü	-	
- Nakit	-	
- Bedelsiz	-	
- Toplam	-	
12. İmtiyazlı Hisse Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-	
13. Yönetim Kurulu Üyelerine, Çalışanlara vb.'e Temettü	-	
14. İntifa Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-	
15. Ortaklara İkinci Temettü	-	
- Nakit	-	
- Bedelsiz	-	
- Toplam	-	
16. Genel Kanuni Yedek Akçe	-	
17. Statü Yedekleri	-	-
18. Özel Yedekler	-	-
19. OLAĞANÜSTÜ YEDEK	-	-
20. Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar	-	

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. 2016 YILI

PAY BAŞINA TEMETTÜ BİLGİLERİ			
GRUBU		TOPLAM TEMETTÜ TUTARI (TL)	HİSSEYE İSABET EDEN TEMETTÜ
			TUTARI (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 DAĞITILAN KÂR PAYI TUTARI(TL)	ORTAKLARA DAĞITILAN KÂR PAYININ BAĞIŞLAR EKLENMİŞ NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRINA ORANI (%)
0,00	0%

OLAĞANÜSTÜ GENEL KURUL

03.02.2017 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİRİLEN OLAĞANÜSTÜ GENEL KURUL

OLAĞANÜSTÜ GENEL KURUL GÜNDEMİ

1. Toplantının açılışı, Genel Kurul Başkanlık Divanı'nın seçimi

2. Genel Kurul Başkanlık Divanı'na toplantı tutanaklarının imzalanması hususunda yetki verilmesi

3. Gündemin 4. maddesinde görüşülecek olan işlemler, Sermaye Piyasası Kanunu'nun 23'nci maddesi ve Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği (II-23.1)'nin 5. maddesinin 1. Fıkrasının (b) bendi kapsamında önemli nitelikte işlem olarak değerlendirildiğinden, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği (II-23.1) uyarınca, ortaklarımızın ayrılma hakkı bulunmakta olup, ayrılma bedeli ve ayrılma hakkının kullanılmasına ilişkin işleyiş sürecinin aşağıdaki şekilde ortaklarımızın bilgisine sunulması

a. 4 no'lu gündem maddesine olumsuz oy kullanarak muhalefet şerhini toplantı tutanağına işletecek pay sahiplerimizin ayrılma hakkı kullanım süresi dahilinde, 1,00 TL nominal değerli beher pay için 2,6065 TL olarak SPK mevzuatı çerçevesinde hesaplanmış ayrılma hakkı fiyatından paylarını Şirketimize satarak ayrılma hakkına sahip olduğu,

b. 4 no'lu gündem maddesinde görüşülecek işlemin genel kurulda kabul edilebilmesi için toplantı nisabı aranmaksızın, genel kurula katılan oy hakkına haiz payların üçte ikisinin olumlu oy vermesi şartının aranacağı; ancak, toplantıda sermayeyi temsil eden oy hakkına haiz payların en az yarısının hazır bulunması hâlinde, toplantıya katılan oy hakkına haiz payların çoğunluğu ile karar alınacağı,

c. 4 no'lu gündem maddesinin Genel Kurul'da oylanmasında, II-23.1 Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği madde 7 çerçevesinde, TTK'nın 436. maddesinin 1. fıkrasına göre taraf olan nihai kontrol eden ortak statüsündeki gerçek kişiler veya bunların yönetim kontrolüne sahip oldukları ortaklıklar, bu işlemin gerçek kişilerin kendileri için doğrudan kişisel nitelikte sonuç doğurması halinde oy kullanamayacağı, düzenleme kapsamında kalmayan ve işlem kendileri yönünden doğrudan kişisel nitelikte sonuç doğurmayan ortaklarımızın ise oy kullanabileceği,

d. SPK'nın II-23.1 Sayılı Tebliği'nin "Ayrılma hakkının kullanımı" başlığını taşıyan 9'uncu maddesinin 9'uncu fıkrasına göre; "ayrılma hakkı"nın, pay sahiplerimizin sahip olduğu payların tamamı için kullanılmasının zorunlu olduğu,

e. SPK'nın II-23.1 Sayılı Tebliği'nin "Ayrılma hakkının kullanımı" başlığını taşıyan 9'uncu maddesinin 6'ncı fıkrası hükümleri dahilinde, "ayrılma hakkı" kullandırılmasına onaya sunulacağı Genel Kurul Toplantısı tarihinden itibaren en geç 6 (altı) iş günü içinde başlanacağı ve "ayrılma hakkı" kullanım süresinin 10 (on) iş günü olacağı,

f. SPK'nın II-23.1 Tebliği'nin "Ayrılma hakkının kullanımı" başlığını taşıyan 9'uncu maddesinin 7'nci fıkrasına göre; "ayrılma hakkı"nı kullanacak pay sahiplerimizin "ayrılma hakkı"na konu paylarını, Şirketimiz adına alım işlemlerini gerçekleştirecek aracı kuruma, ayrılma hakkının kullanım sürecine ilişkin ilan edilen çerçevede genel hükümler doğrultusunda teslim ederek satışı ("ayrılma hakkı" kullanımını) gerçekleştireceği; "ayrılma hakkı"nı kullanmak için aracı kuruma başvuran pay sahiplerimize pay bedellerinin en geç "satış"ı takip eden iş günü ödeneceği,

g. Gündem maddesinin Genel Kurul Toplantısı'nda red edilmesi durumunda "ayrılma hakkı"nın doğmayacağı hususları pay sahiplerinin bilgisine sunulmakta olup, Genel Kurul'da da bu hususlarda pay sahiplerine bilgi verilecektir.

4. 24.11.2016 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformunda duyurulan Kozbükü HES'in tesis olarak Nas Enerji A.Ş.'ye 89.440.904,91 ABD doları'na satılması ve 30.11.2016 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformunda duyurulan toplam 232 MW kurulu güce sahip, şirketimiz iştiraklerinden Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti uhdesinde bulunan Hatay Sebenoba Rüzgâr Santrali ve Manisa Karakurt Rüzgâr Santrali, Baki Elektrik Üretim Ltd Şti uhdesinde bulunan Balıkesir Şamlı Rüzgâr Santrali, Ayres Ayvacık Rüzgâr Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti. uhdesinde bulunan Ayvacık Rüzgâr Santrali, Kapıdağ Rüzgâr Santrali ve Aksa Enerji Üretim A.Ş. uhdesinde bulunan Belen/Atık Rüzgâr Santrali'nin (tesis olarak) toplam 259.000.000 ABD doları bedel ile satılması, satış şartları ve satışların tamamlanması için gerekli sözleşme şartları hakkında bilgi verilmesi ve tüm işlemlerin ilgili sözleşme hükümleri kapsamında gerçekleşmesi halinde, Sermaye mevzuatı çerçevesinde önemli nitelikteki işlem tanımına girdiği değerlendirildiğinden bu işlemlerin pay sahiplerimizin onayına sunulması,

5. Görüşler ve kapanış

Şirket varlık satışlarının Önemli Nitelikte İşlem kapsamına girmesi ve ayrılma hakkı verilmesi nedeniyle yapılan Olağanüstü Genel Kurul'unu ise 03.02.2017 tarihinde elektronik ve fiziki ortamda eş zamanlı gerçekleştirilmiştir.

Genel Kurul Toplantıları, 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'üncü maddesi, Anonim Şirketlerin Genel Kurul Toplantılarının Usul ve Esasları ile Bu Toplantılarda Bulunacak Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Temsilcileri Hakkında Yönetmelik'in 10'uncu maddesi, 6362 sayılı Sermaye Kanunu'nun 29'uncu maddesi, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II. 17.1 sayılı "Kurumsal Yönetim Tebliği" ve Ana Sözleşme'de öngörüldüğü şekilde, Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin 05.04.2016 tarih ve 9047 sayılı baskısında ve Şirket'in www.aksainvestorrelations.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. 3.05.2016 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul'a ilişkin olarak Sermaye Piyasası Kanunu'nun 29'uncu maddesinin ikinci fıkrası istisnası kapsamına girmeyen paylar ile ilgili olarak adresini bildiren pay sahiplerine 30.03.2016 tarihinde iadeli taahhütlü mektupla yazılı bildirim yapılmıştır. Şirket'in B Grubu nama yazılı hisse senetleri mevcut olmadığından, ayrıca bir davet şekli yapılmamıştır.

03.02.2017 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul davet ilanında Genel Kurul'un yeri, gün ve saati, gündem, davetin Yönetim Kurulu tarafından yapıldığı ve pay sahiplerinin Genel Kurul'a katılım prosedürü açıklanmıştır. Ayrıca Genel Kurul ile ilgili tüm bilgilerin yer aldığı "Bilgilendirme Dokümanı" davet ilanı ile beraber tüm paydaşların bilgisine sunulmuştur. Bilgilendirme dokümanında Şirket'in ortaklık yapısını yansıtan toplam pay sayısı ve oy hakkı, varlık satışlarına ve ilgili satış anlaşmalarının tamamlanması için gerekli sözleşme şartlarına yer verilmiş olup Olağanüstü Genel Kurul toplantı ilanının yapıldığı tarihte kamuya açıklanmıştır.

Pay sahiplerinin, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK)ve/veya Şirket'in ilgili olduğu diğer kamu kurum ve kuruluşlarının gündeme madde konulmasına ilişkin talepleri bulunmamasından dolayı, Genel Kurul gündemine dâhil edilmemiştir. Mali tablo ve raporlar, Genel Kurul gündem maddeleri, Genel Kurul toplantısına 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, 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 Sözleşme'de yer aldığı gibi, Şirket'in yönetim merkezi binasında veya yönetim merkezinin bulunduğu şehrin en elverişli yerinde yapılmaktadır.

OLAĞANÜSTÜ GENEL KURUL

Toplantı başkanı Türk Ticaret Kanunu, ilgili kanun ve 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 imkânı verilmektedir. Gündemle ilgili olmayan ya da hemen cevap verilemeyecek kadar kapsamlı olan sorular en geç 15 gün içerisinde Yatırımcı İlişkileri Departmanı tarafından yazılı olarak cevaplanmaktadır. Genel Kurul toplantısı sırasında sorulan tüm sorular ile bu sorulara verilen cevaplar, en geç Genel Kurul'dan sonraki 30 gün içerisinde, internet sitesinde kamuya duyurulur. 3 Şubat 2017 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul toplantısında pay sahipleri tarafından gündem önerisi verilmemiş ve ortaklar soru sorma haklarını kullanmamıştır. Olağan Genel Kurul toplantısı esnasında ortaklar, dinleyiciler ve toplantıya katılanlar tarafından soru sorulduğunda, İcra Kurulu Başkanı ve Üst Kademe Yöneticileri tarafından gerekli açıklamalarda bulunulmaktadır.

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

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 1527'nci maddesi gereğince Şirket'in Elektronik Genel Kurul hazırlıkları yasal düzenlemelere uygun şekilde yerine getirilmiş, 3 Şubat 2017 tarihinde toplam 613.169.118 adet hisse senedinden 3 adet payın asaleten, 486.465.267 adet payın tevdi eden temsilcileri tarafından toplantıda temsil edildiği, toplam 496.295.589 adet payın katılımı sonucu %81 oranındaki bir çoğunluk ile Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı fiziki ve elektronik ortamda eşzamanlı olarak yapılmıştır. Toplantıya medyadan katılım olmamıştır. Dönem içerisinde pay sahipleri tarafından özel denetçi talebi yapılmamıştır.

Genel Kurul toplantı tutanakları, Genel Kurul katılım cetvelleri Şirket merkezinde, Şirket internet sitesinde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) yayınlanarak pay sahiplerinin incelemesine açık tutulmaktadır.

SÖZLÜK

AES: Akaryakıt Enerji Santrali

Dağıtım Bölgesi: Bir dağıtım şirketinin lisansında tanımlanan bölge

Dağıtım Şirketi: Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımı ile iştigal eden tüzel kişi

DGÇS: Doğal Gaz Çevrim Santrali

EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

EURELECTRIC (The Union of the Electricity Industry-Eurelectric):

Avrupa ülkeleri elektrik enerjisi sektör temsilcilerinin oluşturduğu birlik. Türkiye, Birliğin üyesi olup TESAB tarafından temsil edilmektedir.

EÜAŞ: Elektrik Üretim Anonim Şirketi

FAVÖK (EBITDA): Faiz, amortisman ve vergi öncesi kâr

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.

HES: Hidroelektrik Enerji Santrali

İ.H.D.: İşletme Hakkı Devri (TOR)

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 yeryüzüne taşınabilen, konvansiyonel olmayan enerji kaynakları arasında yer alan gaz türü.

KIBTEK: Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu

Kyoto Protokolü: 11 Aralık 1997'de imzalanmış uluslararası sözleşme. Küresel ısınma ve iklim değişikliği konusunda mücadeleleyi sağlamaya yönelik uluslararası tek çerçeveye olup Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi kapsamındadır.

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: Rüzgâr Enerji 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: Elektrik kendi ihtiyacı için alan, serbest ve serbest olmayan tüketiciler

W: *Watt:* Güç birimi

KW: Kilowatt

MW: Megawatt

GW: Gigawatt

TW: Terawatt

Wsa: *Watt/saat:* Enerji Birimi

KWsa: Kilowatt/saat

MWsa: Megawatt/saat

GWsa: Gigawatt/saat

TWsa: Terawatt/saat

Y.İ.: Yap/İşlet (BOO)

Y.İ.D.: Yap/İşlet/Devret (BOT)

YEK: Yenilenebilir Enerji Kaynakları

YEKDEM: Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması

Yenilenebilir Enerji: Sürekli devam eden, doğal süreçlerden elde edilen enerji türüdür. Bu kaynaklar güneş, rüzgâr, akarsu, biyolojik süreçler ve jeotermal olarak sıralanabilir.

1 TW=1.000 GW=1 milyon MW=1 milyar KW=1 trilyon W

1 TWsa=1.000 GWsa=1 milyon MWsa=1 milyar KWsa=1 trilyon Wsa



İÇİNDEKİLER

- | | |
|-----------|--|
| 4 | AKSA ENERJİ 2016 FAALİYET DÖNEMİ FİNANSAL TABLOLARINA İLİŞKİN YÖNETİM KURULU KARARI |
| 5 | AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 2016 YILI HESAP DÖNEMİ YILLIK BAĞLILIK RAPORU |
| 12 | SORUMLULUK BEYANI |
| 13 | AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 ARALIK 2016 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU |

AKSA ENERJİ 2016 FAALİYET DÖNEMİ FİNANSAL TABLOLARINA İLİŞKİN YÖNETİM KURULU KARARI

Karar Tarihi : 09.03.2017
Karar No : 368
Toplantı Yeri : Şirket Merkezi
Gündem : 01.01.2016 – 31.12.2016 hesap dönemine ilişkin konsolide finansal tabloların ve faaliyet raporunun Borsa İstanbul A.Ş'ye gönderilmesi hk.

Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri gündem maddesini görüşmek üzere toplandılar.

Yapılan müzakereler sonunda;

Şirket'imiz Denetim Komitesi tarafından Yönetim Kurulu'na sunulan, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: II-14.1sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümleri uyarınca Uluslararası Muhasebe / Finansal Raporlama Standartları hükümlerine göre, 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tabloların ve faaliyet raporunun;

Tarafımızca incelendiğine,

Grup'un görev ve sorumluluk alanında sahip olunan bilgiler çerçevesinde, konsolide finansal tabloların ve faaliyet raporunun önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama içermediğine ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğine,

Grup'un görev ve sorumluluk alanında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, yürürlükteki finansal raporlama standartlarına göre hazırlanmış konsolide finansal tabloların Grup'un aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar ve zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığı ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ortaya koyduğunu ve Grup'un finansal durumunu, karşı karşıya olduğu önemli riskler ve belirsizliklerle birlikte, dürüstçe yansıttığına,

Konsolide finansal tabloların ve faaliyet raporunun kabul edilerek Borsa İstanbul A.Ş'ye gönderilmesine,

Katılanların oy birliği ile karar verildi.

Şaban Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı

A. Serdar NİŞLİ
Y.K. Başkan Vekili

Cüneyt UYGUN
CEO ve Y.K. Üye

Tülay KAZANCI
Y.K. Üye

Kayhan YARARBAŞ
Bağımsız Y.K. Üye

Haldun ALPERAT
Bağımsız Y.K. Üye

Derya UZTÜRK
Bağımsız Y.K. Üye

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

2016 YILI HESAP DÖNEMİ YILLIK BAĞLILIK RAPORU

1. GENEL BİLGİLER

Raporun Ait Olduğu Dönem : 01.01.2016 – 31.12.2016
Ticaret unvanı : Aksa Enerji Üretim A.Ş.ve Bağlı Ortaklıkları
Ticaret sicili numarası : 366771
Merkez Adresi : Rüzgarlıbahçe Mahallesi Özalp Çıkmazı, No:10, Kavacık, Beykoz, İstanbul/Türkiye

Aksa Enerji ve Bağlı ortaklıkları Şube adresleri aşağıda özetlenmiştir;

Şube/Santral	Şirket	Adres
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
Şamlı	Baki Elektrik	Şamlı 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
Kırıkköy	Alenka	Güven Mah. Papatya Sok. No:20 Kırıkköy/Vize-Kırklareli
Şanlıurfa	Rasa Enerji	Organize Sanayi 2 Bölge Koçören Köyü Muhtarlığı bitişiği Urfa - Antep Karayolu 16 km. Şanlıurfa
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
Ayres	Ayres	Tuzla Yolu Pınardere Kavşağı Beyalanı Mevki Ayvacık/Çanakkale
Gana	Aksa Energy Company Ghana Limited	Heavy Industrial Area Plot No.2/8/9 Tema Gana
Madagaskar	Aksaf Power Limited Madagascar	Ambohimangakely District Antananarivo Avadrano Madagaskar

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

2016 YILI HESAP DÖNEMİ YILLIK BAĞLILIK RAPORU

A. Şirketin Organizasyon, Sermaye ve Ortaklık Yapısı

Sermayesi : Şirketin 31.12.2016 tarihi itibarıyla tescilli sermayesi 613.169.118 TL'dir.
Ortaklık Yapısı : Şirketin 31.12.2016 tarihi itibarıyla ortaklık bilgileri aşağıdaki gibidir.

Ortağın Adı-Soyadı / Unvanı	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 Bilgi

Şirketin Yönetim Organı: Şirketin yönetim kurulu 7 üyeden oluşmakta olup, üyelerin detayı aşağıdaki gibidir.

Yönetim Kurulu Üyeleri

Yönetim Kurulu Başkanı	Şaban Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	Ahmet Serdar Nişli
Yönetim Kurulu Üyesi	Tülay Kazancı
Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi	Cüneyt Uygun
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Derya Uztürk
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Kayhan Yazarbaş
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Haldun Alperat

Şirketin Üst Düzey Yöneticileri

Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi	Cüneyt Uygun
Başkan Yardımcısı, Enerji Üretim (COO)	Barış Başer
Başkan Yardımcısı, Mali İşler Direktörü (CFO)	Fatma Utan
Başkan Yardımcısı, Akso Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü	Murat Kırazlı
Enerji Üretim Direktörü	Şenol İnan
Yatırım Direktörü, İşletme Ve Operasyon	Muammer Saner
Mühendislik ve Türbin Santralleri Direktörü	Senlav Güner
Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü	Özlem McCann
Bütçe ve Raporlama Müdürü	Seda Halıcı
Kurumsal Finansman Müdürü	Aylin Kırhan
Muhasebe Müdürü	Mehmet Fatih Mercan

Personel Sayısı: Şirketin 2016 hesap döneminde 782 çalışan personeli bulunmaktadır.

C. Şirketin 2016 Yılı Özet Mali Tabloları

Şirketimiz 01.01.-31.12.2016 döneminde 362.856.409 TL tutarında vergi sonrası zarar elde etmiş olup, 31.12.2016 tarihi itibarıyla aktif toplamı 4.152.553.954 TL, özkaynak toplamı ise 770.741.389 TL'dir.

2. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKETE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER HAKKINDA BİLGİLER

A. Hakim Şirket Hakkında Genel Bilgiler:

Raporun Ait Olduğu Dönem : 01.01.2016 – 31.12.2016
Ticaret Unvanı : Kazancı Holding A.Ş.
Merkez Adresi : Rüzgarlıbahçe Mahallesi Özalp Çıkmazı, No: 10, Kavacık, Beykoz, İstanbul/Türkiye

B. Hakim Şirkete Bağlı Diğer Şirketler Hakkında Genel Bilgiler

01.01.-31.12.2016 hesap döneminde hakim şirkete bağlı başka bir şirketlerle yapılan işlemler 3.b maddesinde açıklanmıştır.

3. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKETE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLER HAKKINDA BİLGİLER

A. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen İşlemler

01.01.-31.12.2016 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 494.431 TL tutarında SAP sistem bakımı, 7.832 TL tutarında diğer gelirler ve 2.438.487 TL tutarında vade farkı gideri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Mamul Alım/Satımı

01.01.-31.12.2016 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen alım/satım işlemi bulunmamaktadır.

ii. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Hizmet Alım/Satımı

01.01.-31.12.2016 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 494.431 TL tutarında SAP sistem bakımı, 7.832 TL tutarında diğer gelirler ve 2.438.487 TL tutarında vade farkı gideri bulunmaktadır.

Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen İşlemlerde Kullanılan Yöntem

01.01.-31.12.2016 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler için karşılaştırılabilir fiyat yöntemi kullanılmıştır.

Hakim Şirket ile Yapılan İşlemlerde Fiyat ve Kâr Marjının Saptanmasında Kullanılan Hesaplamalar ve Yapılan Varsayımlar

01.01.-31.12.2016 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler SAP sistem bakımı, vade farkı gelir ve giderinden oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 2016 YILI HESAP DÖNEMİ YILLIK BAĞLILIK RAPORU

B. Hakim Şirkete Bağlı Diğer Şirketler ile Gerçekleştirilen İşlemler

01.01.-31.12.2016 döneminde Kazancı Holding A.Ş.'ye bağlı başka bir şirket ve gerçekleştirilen işlemler aşağıda özetlenmiştir;

i) İlişkili taraflara yapılan satışlar

01 Ocak - 31 Aralık 2016		
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	815.040.620	164.704
Diğer	-	133.494
	815.040.620	298.198
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar		
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	92.337.005	-
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	52.736.942	2.443
	145.073.947	2.443
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar		
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	-	212.453
	-	212.453
Toplam	960.114.567	513.094

ii) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

01 Ocak - 31 Aralık 2016		
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	95.651.175	-
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	197	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	72.161.284	370.102
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	25.654.851	190.645
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	22.540.646	-
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	825
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	39.842.985	-
ATK Sigorta aracılık Hizmetleri A.Ş.	3.658	1.238.614
Kazancı Holding A.Ş.	-	486.599
Diğer	8.704	20.889
	255.863.500	2.307.674
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar		
Aksa Power Generation	3.965.906	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.300	6.010
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	2.603	2.998
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	408.136
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	3.269.076	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	21.868
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.024.803	5.458
	11.263.688	444.470
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	-	1.244.365
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	90.718	2.174.809
Reform Altyapı Hizmetleri A.Ş.	-	14.814
	90.718	3.433.988
Toplam	267.217.906	6.186.132

iii) İlişkili taraflara finansman giderleri

01 Ocak - 31 Aralık 2016	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar	Faiz ve Kur Farkı
Aksa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	1.036
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	17.227.239
Aksa Havacılık A.Ş.	24.654
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	2.715.657
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	1.693
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	5.344.564
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	56.246
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	2.377
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	304.160
Kazancı Holding A.Ş.	5.191.478
Diğer	5.931
	30.875.035
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar	
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş. Antalya	9.695
Aksa Teknoloji A.Ş.	7.279
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	2.503.660
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.838
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.100.374
	6.622.846
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar	
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	24.942
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	111.296
	136.238
Toplam	37.634.119

iv) İlişkili taraflara finansman gelirleri

01 Ocak - 31 Aralık 2016	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar	Faiz ve Kur Farkı
Aksa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	1.036
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	3.886.802
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	486.497
Deriş İnşaat Mühendislik A.Ş.	464
Kazancı Holding A.Ş.	2.752.991
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	33.388
	7.161.178
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar	
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	163.801
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	164.859
	328.660
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar	
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	35.734
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	21.897
Diğer	13.102
	70.733
Toplam	7.560.571

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 2016 YILI HESAP DÖNEMİ YILLIK BAĞLILIK RAPORU

4. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKETE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN HUKUKİ İŞLEMLER

A. Hakim Şirketin Taraf Olduğu Hukuki İşlemler

Hakim şirketin taraf olduğu hukuki işlemlerin özetleri aşağıda yer almaktadır;

- “Kazancı” markasının tescilli olduğu 01 /02 /03 /04 /05 /06 /08 /09 /10 /11 /13 /14 /15 /17 /18 /19 /21 /22 /23 /24 /25 /26 /27 /28 /32 /33 /34 /35 /36 /37 /38 /39 /41 /42 /43 /44 /45 numaralı sınıflarda kullanmama nedeniyle markanın hükümsüzlüğü talebi hakkında
- Kazancı Group Markasının İptali İle Sicilden Terkini Talebi hakkında
- İşe iade davası hakkında

B. Hakim Şirkete Bağlı Başka Bir Şirketin Taraf Olduğu Hukuki İşlemler

01.01.-31.12.2016 hesap döneminde hakim şirkete bağlı başka bir şirket ve taraf olduğu herhangi bir hukuki işlem bulunmamaktadır.

C. Hakim Şirketin Yönlendirmesiyle Yapılan Hukuki İşlemler

01.01.-31.12.2016 hesap döneminde hakim şirketin yönlendirmesiyle herhangi bir hukuki işlem yapmamıştır.

D. Hakim Şirketin ya da Bağlı Şirketin Yararına Yapılan Hukuki İşlemler

01.01.-31.12.2016 hesap döneminde hakim şirketinin ya da bağlı şirketin yararına yapılan hukuki işlemler bulunmamaktadır.

5. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKETE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLERE

İLİŞKİN ALINAN ÖNLEMLER

A. Hakim Şirketin Yararına Alınan Önlemler

01.01.-31.12.2016 döneminde hakim şirket yararına herhangi bir işlem yapılmamıştır.

B. Hakim Şirketin Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

01.01.-31.12.2016 döneminde hakim şirket yararına alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmamaktadır.

C. Başka Bir Bağlı Şirketin Yararına Alınan Önlemler

01.01.-31.12.2016 döneminde hakim şirkete bağlı başka bir bağlı şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

D. Başka Bir Bağlı Şirketin Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

01.01.-31.12.2016 döneminde hakim şirkete bağlı başka bir bağlı şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

E. Şirket hakim şirket ve diğer bağlı şirketler ile yapmış olduğu işlemler neticesinde zarara uğramış mıdır?

01.01.-31.12.2016 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş.'den 494.431TL tutarında SAP sistem bakımı, 7.832 TL tutarında diğer gelirler ve 2.438.487 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.-31.12.2016 hesap döneminde hakim şirket olan Kazancı Holding A.Ş.'den alınan hizmetler sonucunda herhangi bir zarara uğramamıştır.

6. DİĞER HUSULAR

İlave edilecek herhangi bir husus bulunmamaktadır.

7. SONUÇ

Aksa Enerji'nin hakim ortakları ve hakim ortaklarının bağlı ortaklıkları ile 2016 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 Kanunun 199. Maddesi hükümlerine, gerçeği aynen dürüstçe yansıtan hesap verme ilkelerine uygun olarak hazırlanmış olup aşağıda isimleri yazılı şirketin yönetim kurulu tarafından imzalanarak onaylanmıştır.

09.03.2017

Şaban Cemil KAZANCI

Yönetim Kurulu Başkanı

A. Serdar NİŞLİ

Y.K. Başkan Vekili

Cüneyt UYGUN

CEO ve Y.K Üye

Tülay KAZANCI

Y.K Üye

Kayhan YARARBAŞ

Bağımsız Y.K Üye

Haldun ALPERAT

Bağımsız Y.K Üye

Derya UZTÜRK

Bağımsız Y.K Üye

SORUMLULUK BEYANI

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

FİNANSAL TABLO VE FAALİYET RAPORLARININ KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU’NUN

KARAR TARİHİ: 09.03.2017

KARAR SAYISI: 368

Şirketimizce hazırlanan ve Bağımsız Denetim Şirketi Akis Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. (a member firm of KPMG International) tarafından incelemeye tabi tutulan 01.01.2016 – 31.12.2016 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/IFRS) 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 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 Üye



Derya UZTÜRK
Bağımsız Y.K Üye



Haldun ALPERAT
Bağımsız Y.K Üye

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

9 Mart 2017

Bu rapor 76 sayfa konsolide finansal tablolar ve konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

İçindekiler
Konsolide Finansal Durum Tablosu
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
Konsolide Nakit Akış Tablosu
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar



Akis Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
Kavacık Rüzgarlı Bahçe Mah. Kavak Sok.
No:29 Beykoz 34805 İstanbul
Tel +90 (216) 681 90 00
Fax +90 (216) 681 90 90
www.kpmg.com.tr

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU
Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na,
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Rapor

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2016 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarını özetleyen dipnotlar ve diğer açıklayıcı notlardan oluşan ilişikteki konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Yönetimin Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyen konsolide finansal tabloların hazırlanmasını sağlamak için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur. Bağımsız Denetçinin Sorumluluğu

Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak, bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermektir. Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların önemli yanlışlık içerip içermediğine dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetim, konsolide finansal tablolardaki tutar ve açıklamalar hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" risklerinin değerlendirilmesi de dâhil, bağımsız denetçinin meslekî muhakemesine dayanır. Bağımsız denetçi risk değerlendirmelerini yaparken, şartlara uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla, işletmenin konsolide finansal tablolarının hazırlanması ve gerçeğe uygun sunumuyla ilgili iç kontrolü değerlendirir, ancak bu değerlendirme, işletmenin iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş verme amacı taşımaz. Bağımsız denetim, bir bütün olarak konsolide 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 elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş

Görüşümüze göre konsolide finansal tablolar, Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Diğer Husus

Grup'un 31 Aralık 2015 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloları Not 2.5'te açıklanan düzeltmeler öncesinde, başka bir bağımsız denetçi tarafından denetlenmiştir. Söz konusu bağımsız denetçi, 29 Şubat 2016 tarihli bağımsız denetçi raporunda olumlu görüş bildirmiştir.

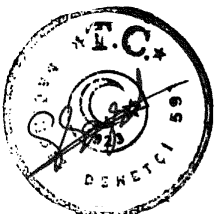
Dikkat Çekilen Husus

Not 2.5'te detaylı olarak açıklandığı üzere, Grup'un karşılaştırmalı olarak sunulan 31 Aralık 2015 tarihli itibarıyla ve aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal tabloları ve 1 Ocak 2015 tarihli açılış konsolide finansal durum tablosu yeniden düzenlenmiştir. Söz konusu konsolide finansal tabloları yeniden düzenlemek için yapılan ve Not 2.5'te açıklanan düzeltmeleri de ayrıca denetledik. Görüşümüze göre, bu düzeltmeler uygundur ve gerektiği gibi uygulanmıştır. Ancak bu husus görüşümüzü etkilememiştir.

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklerle İlişkin Rapor

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 9 Mart 2017 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- 2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2016 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 3) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Akis Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
A member of KPMG International Cooperative



Şirin Soysal, SMMM
Sorumlu Denetçi
9 Mart 2017
İstanbul, Türkiye

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmiş	Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmiş
VARLIKLAR	Dipnot	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	1 Ocak 2015
Dönen varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	5	219.364.855	48.452.416	34.238.000
Ticari alacaklar		270.485.380	182.621.158	88.689.954
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3	51.191.182	63.440.035	57.747.459
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4	219.294.198	119.181.123	30.942.495
Diğer alacaklar		9.149.317	4.506.745	7.758.425
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	3	8.746.570	3.905.469	7.344.769
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	402.747	601.276	413.656
Türev araçlar	6	6.505.190	36.357	2.739.512
Stoklar	9	368.046.383	309.496.779	204.277.378
Peşin ödenmiş giderler	10	55.630.545	51.376.181	41.263.995
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	25	3.311.741	5.005.240	9.213.837
Diğer dönen varlıklar	16	94.280.951	138.687.819	80.297.518
		1.026.774.362	740.182.695	468.478.619
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	31	448.888.338	--	--
Toplam dönen varlıklar		1.475.662.700	740.182.694	468.478.619
Duran varlıklar				
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408	412.408
Diğer alacaklar		20.170.031	2.484.450	1.163.205
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	20.170.031	2.484.450	1.163.205
Maddi duran varlıklar	11	2.453.630.577	3.134.203.936	2.692.041.124
Maddi olmayan duran varlıklar		60.978.594	3.432.802	2.665.753
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	12	60.978.594	3.432.802	2.665.753
Peşin ödenmiş giderler	10	1.467.214	99.858.149	137.665.086
Ertelenmiş vergi varlığı	25	140.232.430	61.458.154	92.904.942
Toplam duran varlıklar		2.676.891.254	3.301.849.899	2.926.852.518
TOPLAM VARLIKLAR		4.152.553.954	4.042.032.594	3.395.331.137

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 TARİHİ İTİBARIYLA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmiş	Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmiş
KAYNAKLAR	Dipnot	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	1 Ocak 2015
Kısa vadeli yükümlülükler				
Kısa vadeli borçlanmalar	7	395.819.519	308.624.863	226.731.826
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	658.708.167	576.151.545	349.519.400
Diğer finansal yükümlülükler	7	290.803.980	53.220.162	44.423.270
Ticari borçlar		344.426.682	400.144.104	265.401.145
- İlişkili taraflara ticari borçlar	3	64.689.396	127.848.588	65.296.486
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4	279.737.286	272.295.516	200.104.659
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	15	4.861.166	3.765.434	3.281.975
Diğer borçlar		14.624.568	13.056.474	14.336.828
- İlişkili taraflara diğer borçlar	3	--	4.906.931	2.990.891
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	14.624.568	8.149.543	11.345.937
Türev araçlar	6	--	7.207.234	1.538.206
Dönem karı vergi yükümlülüğü	25	8.664.346	6.801.785	9.552.718
Kısa vadeli karşılıklar		2.034.761	990.316	988.777
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	15	1.777.690	--	--
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	13	257.071	990.316	988.777
Ertelenmiş gelirler		619.344	--	143.739
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	16	1.907.905	4.867	5.697
		1.722.470.438	1.369.966.784	915.923.581
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	31	369.543.650	--	--
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		2.092.014.088	1.369.966.784	915.923.581
Uzun vadeli yükümlülükler				
Uzun vadeli borçlanmalar	7	1.366.741.968	1.664.241.052	1.380.301.681
Diğer finansal yükümlülükler	7	251.312.465	188.119.144	53.694.282
Uzun vadeli karşılıklar		2.899.099	4.385.783	5.208.671
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	15	2.899.099	4.385.783	5.208.671
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	25	52.187.628	44.578.442	76.058.817
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		1.673.141.160	1.901.324.421	1.515.263.451
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		3.765.155.248	3.271.291.205	2.431.187.032

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

		<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmiş</i>
ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	1 Ocak 2015
Ana ortaklığa ait özkaynaklar				
Ödenmiş sermaye	17	613.169.118	613.169.118	613.169.118
Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	17	(117.919.849)	(120.667.807)	(120.667.807)
Paylara ilişkin primler	17	247.403.635	247.403.635	247.403.635
Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları		1.214.288	121.695	(461.036)
Riskten korunma kazançları / (kayıpları)		1.071.273	(5.765.383)	961.128
Yabancı para çevirim farkları		33.890.084	65.049.608	35.993.208
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	17	44.342.753	42.114.653	31.652.019
Geçmiş yıllar (zararları)/karları		(70.191.788)	146.549.145	157.015.873
Dönem net zararı		(363.242.861)	(214.512.833)	--
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		389.736.653	773.461.831	965.066.138
Kontrol gücü olmayan paylar toplamı	17	(2.337.947)	(2.720.442)	(922.033)
Toplam özkaynaklar		387.398.706	770.741.389	964.144.105
TOPLAM KAYNAKLAR		4.152.553.954	4.042.032.594	3.395.331.137

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI
GELİR TABLOSU

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot	1 Ocak - 31 Aralık 2016	1 Ocak - 31 Aralık 2015
Sürdürülen faaliyetler			
Hasılat	18	3.178.201.840	2.306.686.571
Satışların maliyeti (-)	18	(2.901.198.152)	(1.973.500.796)
Brüt kar		277.003.688	333.185.775
Genel yönetim giderleri (-)	19	(30.017.491)	(22.514.155)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	19	(839.496)	(547.438)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	12.805.376	3.332.673
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(9.297.643)	(11.198.370)
Esas faaliyet karı		249.654.434	302.258.485
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	21	3.950.599	29.153.783
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	21	(90.155.036)	(552.742)
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		163.449.997	330.859.526
Finansman gelirleri	23	51.460.853	218.855.058
Finansman giderleri (-)	24	(636.073.155)	(768.997.936)
Finansman giderleri, net		(584.612.302)	(550.142.878)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem zararı		(421.162.305)	(219.283.352)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri		58.305.896	2.972.110
- Dönem vergi gideri	25	(15.498.189)	(6.638.085)
- Ertelenmiş vergi geliri	25	73.804.085	9.610.195
Sürdürülen faaliyetler dönem zararı		(362.856.409)	(216.311.242)
Dönem zararı		(362.856.409)	(216.311.242)
Dönem zararının dağılımı		(362.856.409)	(216.311.242)
-Kontrol gücü olmayan paylar		386.452	(1.798.409)
-Ana ortaklık payları	26	(363.242.861)	(214.512.833)
Pay başına zarar			
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına zarar	26	(0,592)	(0,350)
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına zarar		(0,592)	(0,350)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI
GELİR TABLOSU

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

		<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmiş</i>
	<i>Dipnot</i>	1 Ocak -31 Aralık 2016	1 Ocak - 31 Aralık 2015
Dönem zararı		(362.856.409)	(216.311.242)
Diğer kapsamlı gelir:			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	15	1.356.704	728.414
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelenmiş vergi gideri		(271.341)	(145.683)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar			
Yabancı para çevirim farkları		(31.156.679)	29.056.400
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)		8.546.356	(8.408.219)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)		(1.709.271)	1.681.708
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		(23.234.231)	22.912.620
Toplam kapsamlı gelir/(gider)		(386.090.640)	(193.398.622)
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar	17	382.495	(1.798.409)
Ana ortaklık payları		(386.473.135)	(191.600.213)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2016 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU
(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

	Kâr veya zarar da yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Kâr veya zarar da yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar					Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar	
	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları	Risken korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/ zararları	Net dönem karı/(zararı)			Toplam
31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla raporlanan bakiye	613.169.118	247.403.635	--	(461.036)	961.128	--	31.652.019	91.265.789	39.616.634	1.023.607.287	(1.384.837)	1.022.222.450
Muhasebe politikalarındaki değişikliğin ve diğer düzeltmelerin etkisi	--	--	(120.667.807)	--	--	35.993.208	--	29.382.162	(3.248.712)	(58.541.149)	462.804	(58.078.345)
31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla yeniden düzenlenmiş bakiye	613.169.118	247.403.635	(120.667.807)	(461.036)	961.128	35.993.208	31.652.019	120.647.951	36.367.922	965.066.138	(922.033)	964.144.105
Kapsamlı gelir												
Geçmiş yıl karlarına transfer--	--	--	--	--	--	--	--	--	(214.512.833)	(214.512.833)	(1.798.409)	(216.311.242)
Diğer kapsamlı gelir												
Risken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	(6.726.511)	--	--	--	--	(6.726.511)	--	(6.726.511)
Aktüeriyal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	582.731	--	--	--	--	--	582.731	--	582.731
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	29.056.400	--	--	--	29.056.400	--	29.056.400
Toplam diğer kapsamlı gelir	--	--	--	582.731	(6.726.511)	29.056.400	--	--	--	22.912.620	--	22.912.620
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	582.731	(6.726.511)	29.056.400	10.462.634	25.905.288	(250.880.755)	(191.600.213)	(1.798.409)	(193.398.622)
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler												
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	--	--	--	--	--	--	--	(4.094)	--	(4.094)	--	(4.094)
Ana ortaklarla yapılan işlemler toplamı	--	--	--	--	--	--	--	(4.094)	--	(4.094)	--	(4.094)
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(120.667.807)	121.695	(5.765.383)	65.049.608	42.114.653	146.549.145	(214.512.833)	773.461.831	(2.720.442)	770.741.389

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU (TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrolde tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Birikmiş karlar			Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
					Risken korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem zararı			
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla raporlanan bakiye	613.169.118	247.403.635	--	1.394.201	(5.765.383)	(48.391)	42.114.653	120.419.789	(226.621.360)	792.066.262	(2.644.607)	789.421.655
Muhasebe politikalarındaki değişikliğin ve diğer düzeltmelerin etkisi	--	--	(120.667.807)	(1.272.506)	--	65.097.999	--	26.129.356	12.108.527	(18.604.431)	(75.835)	(18.680.266)
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla yeniden düzenlenmiş bakiye	613.169.118	247.403.635	(120.667.807)	121.695	(5.765.383)	65.049.608	42.114.653	146.549.145	(214.512.833)	773.461.831	(2.720.442)	770.741.389
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	--	--	--	2.228.100	(216.740.933)	214.512.833	--	--	--
Geçmiş yıl karlarına transfer	--	--	--	--	--	--	--	--	--	(363.242.861)	386.452	(362.856.409)
Diğer kapsamlı gelir	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Risken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	6.836.656	--	--	--	--	6.836.656	429	6.837.085
Aktüeryal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	1.092.593	--	--	--	--	--	1.092.593	(7.230)	1.085.363
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	(31.159.524)	--	--	--	(31.159.524)	2.844	(31.156.680)
Toplam diğer kapsamlı gelir	--	--	--	1.092.593	6.836.656	(31.159.524)	--	--	--	(23.230.274)	(3.957)	(23.234.231)
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	1.092.593	6.836.656	(31.159.524)	2.228.100	(216.740.933)	(148.730.028)	(386.473.136)	382.495	(386.090.641)
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Bağlı ortaklıkların kontrol kaydı ile sonuçlanmayan pay oranı değişikliklerine bağlı artış/azalış	--	--	2.747.958	--	--	--	--	--	--	2.747.958	--	2.747.958
Ana ortaklarla yapılan işlemler toplamı	--	--	2.747.958	--	--	--	--	--	--	2.747.958	--	2.747.958
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(117.919.849)	1.214.288	1.071.273	33.890.084	44.342.753	(70.191.788)	(363.242.861)	389.736.653	(2.337.947)	387.398.706

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot	01 Ocak - 31 Aralık 2016	01 Ocak - 31 Aralık 2015
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		(34.387.753)	(126.278.317)
Dönem zararı		(362.856.409)	(216.311.242)
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler			
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	22	185.212.649	140.633.847
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler	15	1.712.859	1.886.733
Alacaklarda değer düşüklüğü (iptali) ile ilgili düzeltmeler	20	185.084	5.657.042
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	23, 24	291.174.762	148.559.327
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	25	(58.305.896)	(2.972.110)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	21	86.204.437	(28.601.041)
Gerçekleşmemiş kur farkı (karları)/zararları ve çevrim farkları		304.126.157	71.791.827
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
Stoklardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(64.551.052)	(105.219.399)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)		(103.730.048)	(93.895.670)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)		9.446.012	(5.692.576)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)		(4.841.101)	3.439.300
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)		(20.469.340)	(1.508.865)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)		12.252.010	72.190.857
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış (artış)		(4.906.931)	1.916.040
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)		(62.593.468)	62.552.102
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış (azalış)		45.919.632	(3.196.394)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)		(129.966.748)	(71.629.624)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış)		19.248.215	(1.361.046)
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış (artış)		95.560.048	27.549.069
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları			
Vergi iadeleri (ödemeleri)	25	(10.145.584)	(4.841.540)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	15	(1.315.962)	(1.981.207)
Ödenen faizler		(270.982.436)	(128.494.442)
Alınan faizler	23	9.235.357	3.250.695
B.Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(43.221.774)	(554.962.667)
Bağlı ortaklıkların kontrolünün kaybı sonucunu doğuracak satışlara ilişkin nakit girişleri	30	23.617.991	--
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		198.630.039	37.340.177
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(206.844.868)	(591.152.817)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(58.624.936)	(1.150.027)
C. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		171.910.520	720.742.907
Kredilerden nakit girişleri		827.459.875	1.127.730.071
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(836.707.725)	(550.359.347)
Türev araçlardan nakit girişleri		6.468.833	8.372.183
Türev araçlardan nakit çıkışları		(25.310.463)	--
İhrac edilen borçlanma araçlarından nakit girişleri		200.000.000	135.000.000
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		94.300.993	39.501.923
D. Yabancı para çevirim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi		(83.697.061)	(42.735.427)
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden sonra nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C+D)		10.603.932	(3.233.504)
E. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		31.004.496	34.238.000
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)	5	41.608.428	31.004.496

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

1	Şirket'in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	25
2	Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar	30
3	İlişkili Taraf Açıklamaları	50
4	Ticari Alacak ve Borçlar	55
5	Nakit ve Nakit Benzerleri	56
6	Finansal Yatırımlar	56
7	Finansal Borçlanmalar	57
8	Diğer Alacak ve Borçlar	61
9	Stoklar	62
10	Peşin Ödenmiş Giderler ve Ertelenmiş Gelirler	63
11	Maddi Duran Varlıklar	63
12	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	67
13	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	68
14	Taahhütler	68
15	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	70
16	Diğer Varlık ve Yükümlülükler	71
17	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	71
18	Hasılat	74
19	Genel Yönetim Giderleri, Satış, Pazarlama ve Dağıtım Giderleri	75
20	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler ve Giderler	76
21	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	76
22	Çeşit Esasına Göre Sınıflandırılmış Giderler	77
23	Finansman Gelirleri	77
24	Finansman Giderleri	77
25	Gelir Vergileri	78
26	Pay Başına Kazanç	81
27	Finansal Araçlar	81
28	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	83
29	Finansal Araçlar (Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları ve Finansal Riskten Korunma Muhasebesi Çerçevesindeki Açıklamalar)	90
30	Bağlı Ortaklıklardaki Pay Sahipliği Çıkışı	91
31	Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlık ve Yükümlülük Grupları	92
32	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	92

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

1. Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Enerji" veya "Şirket"), 12 Mart 1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere kurulmuştur. Şirket'in kayıtlı adresi, Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkma, No:10, Kavacık-Beykoz, İstanbul / Türkiye'dir.

Şirket hisseleri 21 Mayıs 2010 tarihinden itibaren "AKSEN" adı altında Borsa İstanbul A.Ş. ("BİST")'de işlem görmektedir.

Şirket'in nihai ortağı Kazancı Holding A.Ş. ("Kazancı Holding")'dir.

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 31 Aralık 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Grup'un etkin pay oranı (%)				
Bağlı Ortaklık ve Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet konusu	Faaliyet yeri	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Aksa Aksa Enerji Ticareti A.Ş. ("Aksa Aksa Enerji")	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Ghana Limited ("Aksa Enerji Gana")	Elektrik üretimi	Gana	75,00	75,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. ("Aksa Enerji – Y.Ş.")	Elektrik üretimi	KKTC	100,00	100,00
Aksa Ghana B.V. (Aksa Gana B.V.) ^(*)		Hollanda	100,00	--
Aksa Global Investment B.V. ("Aksa Global B.V.") ^(*)		Hollanda	100,00	--
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Göynük Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Madagascar B.V. ^(*)		Hollanda	100,00	--
Aksaf Power Ltd. ("Aksaf Power") ^(*)	Elektrik üretimi	Mauritius	58,35	--
Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti. ("Alenka Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,56	90,45
Ayres Ayvack Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali A.Ş. ("Ayres Ayvack Rüzgar")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,00	99,00
Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi ("Baki Elektrik")	Elektrik üretimi	Türkiye	95,00	95,00
Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi ("Deniz Elektrik")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Gesa Güç Sistemleri A.Ş. ("Gesa Güç Sistemleri") ^(***)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("İdil İki Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Kapıdağ Rüzgar Enerjisi")	Elektrik üretimi	Türkiye	94,00	94,00
Overseas Power Ltd. ("Overseas Power") ^(*)	Mal ve tedarik ticareti	Mauritius	100,00	--
Rasa Elektrik Üretim A.Ş. ("Rasa Elektrik")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,96	99,96
Rasa Enerji Üretim A.Ş. ("Rasa Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş. ("Siirt Akköy Enerji") ^(***)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	100,00

^(*) Grup'un bağlı ortaklığı olan Aksaf Power, Overseas Power, Aksa Madagascar B.V., Aksa Gana B.V., Aksa Global B.V. yeni kurulmuş şirketler olup 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara etkisi önemsiz olması sebebiyle konsolidasyona dahil edilmemiştir.

^(**) Grup, 13 Mayıs 2016 tarihinde Siirt Akköy Enerji'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını DC Elektrik Üretim A.Ş. ("DC Elektrik Üretim")'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

^(***) Grup'un bağlı ortaklığı olan Gesa Güç Sistemleri 30 Aralık 2016 tarihinde Rasa Enerji'ye devir olmuştur.

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un toplam çalışan sayısı toplam 782 (31 Aralık 2015:779) kişidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Aksa Aksen Enerji:

Aksa Aksen Enerji, Grup tarafından üretilen elektriğin satışı amacıyla 8 Temmuz 2015 tarihinde %100,00 oranında hisse sahiplik oranıyla Aksa Enerji tarafından kurulmuştur.

Aksa Enerji Gana:

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015 kurulmuştur. Raporlama tarihi itibarıyla Aksa Enerji Gana'nın 370 MW kapasiteli enerji santrali inşaatı devam etmektedir.

Aksa Enerji - Y.Ş.:

Aksa Enerji Y.Ş. 10 Mart 2009 tarihinde KKTC- Kalecik'te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralini kiralama ve hizmet alımı yolu ile işletme sözleşmesi ile Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu ("KIB-TEK") ile elektrik satım anlaşması yapmıştır. Yapılan sözleşmeye göre kira süresi 1 Nisan 2009 tarihinden itibaren 15+3 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektriğin tamamını Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu'na satacaktır.

KKTC'deki Kalecik Enerji Santrali'nin kurulu gücünü artırma çalışmaları çerçevesinde santralin kurulu kapasitesi, lisansını iptal ettirilmiş olup aynı özelliklerdeki dizel motorlara sahip santrallerden iki ünitenin Kalecik Enerji Santrali'ne taşınması ile 33 MW artırılmıştır. Kapasitesi artırılan santralin kurulu gücü 153 MW'a yükselmiş olup, yedek ünite sayısının artmasıyla Kalecik Enerji Santrali'nin emre amadelik yüzdesi artırılmıştır.

Aksa Enerji-Y.Ş.'nin makine ve tesisat parkurunun yer aldığı arazi Kazancı Holding tarafından KKTC'de mukim bir şahıstan 12 Şubat 2010 tarihinde 10 yıllık bir süre için kiralanmıştır. Aksa Enerji-Y.Ş. de söz konusu araziyi Kazancı Holding'den alt kiralama sözleşmesi ile 10 yıllığına kiralamıştır.

Aksa Gana B.V.:

Aksa Gana B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da Aksa Enerji Gana'nın holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Global:

Aksa Global 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da kurulmuş ve kurulacak olan yurtdışı yatırımları koordine etmek amacıyla kurulmuştur. Aksa Gana B.V. ve Aksa Madagascar B.V. şirketlerinin holding şirketi'dir.

Aksa Göynük Enerji:

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

Aksa Göynük Enerji'nin %99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 28 Ekim 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraf olan Kazancı Holding'den devir alınmıştır. Aksa Göynük Enerji'nin faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir.

Santralin ilk ünitesi 135 MW 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, 135 MW'lık ikinci ünite ise 29 Ocak 2016 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiştir.

Aksa Madagascar B.V.:

Aksa Madagascar B.V. 19 Ekim 2016 tarihinde Aksaf Power ve Overseas Power şirketlerinin holding şirketi olarak kurulmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Aksaf Power:

Aksa Enerji, Madagaskar Cumhuriyeti'nde 120 MW kurulu güçte bir Heavy fuel oil ("HFO") santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 20 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %58,35'i Aksa Enerji'ye, %41,65'i yerel ortağa ait olmak üzere Mauritius'da yerleşik Aksaf Power adında bir şirket kurmuştur. Aksaf Power, Madagaskar Cumhuriyeti'nin elektrik ve su hizmetlerini üstlenen devlet şirketi Jiro Sy Rano Malagasy ("Jirama") ile yaptığı anlaşma çerçevesinde avans ve teminatların alınmasından sonra projeye başlamıştır.

Elektrik satış anlaşmasında tarife ABD Doları cinsinden belirlenmiş olup, santralin yılda yaklaşık 700.000 MWsa garantili satış yapacağı öngörülmektedir. Proje ile ilgili saha, yakıt temini, tüm lisans ve izinler Jirama tarafından sağlanacaktır. 2016 yılının son çeyreğinde inşaatı başlanmış olup ve 2017 yılı içerisinde elektrik üretimi ve satışına geçilmesi planlanmaktadır. Santralin inşaatında, halihazırda Aksa Enerji portföyünde mevcut fuel-oil santrallerindeki ekipmanlar kullanılmaktadır.

Alenka Enerji:

Kırklareli-Kıyıköy rüzgar parkı, toplam 27 MW kurulu güce sahip olup Alenka Enerji'nin %80,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 17 Ağustos 2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012 ve 2016 hesap dönemlerinde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı sırasıyla %90,45'e ve son olarak da %99,56'ya yükselmiştir.

Ayres Ayvacık Rüzgar:

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan Çanakkale Ayvacık'taki rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Ayres Ayvacık Rüzgar'ın %99,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 18 Nisan 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraf olan Kazancı Holding'den devir alınmıştır. Santralin kurulu gücü 5 MW'tır. Dipnot 31'de detaylı anlatıldığı üzere Ayres Ayvacık Rüzgar'ın satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

Baki Elektrik:

Baki Elektrik 4 Temmuz 2003 tarihinde, rüzgar enerjisi ile elektrik üretimi ve üretilen enerjinin müşterilere satılması amacıyla, Ankara'da kurulmuştur.

30 Mart 2004 tarihinde ünvanı Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti. olarak değiştirilmiştir. 4 Ekim 2006 tarihinde merkezi Ankara'dan İstanbul'a nakledilmiştir. Baki Elektrik, 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. Şirket'in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı'da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir. Dipnot 31'de detaylı anlatıldığı üzere Baki Elektrik'in satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

Deniz Elektrik:

Deniz Elektrik, ilk olarak 1997 yılında İzmir'de "Deniz Rüzgar Enerjisi ve Cihazları Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi" ünvanıyla kurulmuştur. Şirket, ünvanını 2003 yılında "Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi" olarak değiştirmiştir. 14 Mayıs 2004 tarihinde Şirket hisselerinin %95'i Aksa Enerji tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik'in merkezi İstanbul'a taşınmıştır. Aksa Enerji, 13 Ağustos 2010 tarihinde yapmış olduğu yeni hisse alımıyla Deniz Elektrik'teki ortaklık payını %99,99'a çıkartmıştır.

Deniz Elektrik, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. 2004 yılında, Sebenoba/Hatay ve Karakurt /Manisa'da kurulu olan ve üretim kapasiteleri sırasıyla 30 MW ve 11 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 Aralık 2014 tarihinde yapılmış ve ticari işletmeye alınmıştır. Lisans kapsamında geri kalan 17 MW'lık bölümün 2015 yılı başlarında ticari faaliyete geçmiş olup Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali'nin toplam kurulu gücü 60 MW'a yükselmiştir.

Karakurt/Manisa'daki 11 MW kurulu gücü bulunan rüzgar enerji santrali Haziran 2007'de faaliyete başlamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Deniz Elektrik'in enerji üretiminde bulunduğu Karakurt/Manisa ve Sebenoba/Hatay'da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir. Dipnot 31'de detaylı anlatıldığı üzere Deniz Elektrik'in satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

Gesa Güç Sistemleri:

Gesa Güç Sistemleri'nin %99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 2 Nisan 2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding'den satın alınmıştır. Gesa Güç Sistemleri faal durumda değildir. Grup'un bağlı ortaklığı olan Gesa Güç Sistemleri 30 Aralık 2016 tarihinde Rasa Enerji'ye devir olmuştur.

İdil İki Enerji:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat tarafından Bilkent Grup'tan satın alınan İdil İki Enerji Şırnak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil fuel oil santralini bünyesinde bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır. 5 Mart 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Koni İnşaat'tan devir alınmıştır. 7 Şubat 2017 tarihinde lisans iptali yapılmıştır.

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi:

Balıkesir'de kurulu gücü 27 MW olan rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Kapıdağ Rüzgar'ın %94,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 31 Mayıs 2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding'den satın alınmıştır. Dipnot 31'de detaylı anlatıldığı üzere Kapıdağ Rüzgar Enerjisi'nin satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

Overseas Power:

Overseas Power 18 Kasım 2016 tarihinde Mauritius'ta ağırlıklı olarak Aksaf Power'ın faaliyetleriyle ilgili hammadde ve mal tedariki faaliyetlerini yürütmek amacıyla kurulmuştur. Overseas Power raporlama tarihi itibarıyla faal durumda değildir.

Rasa Elektrik:

Rasa Elektrik, ilk olarak 30 Ocak 1996 tarihinde, taşıt araçları, tarım makineleri ve jeneratör için yağ ve su soğutucusu üretimi yapmak amacıyla "Rasa Radyatör Sanayi A.Ş." ünvanıyla İstanbul'da kurulmuştur. Rasa Radyatör, ünvanını 12 Kasım 2010 tarihli olağanüstü genel kurul toplantısında aldığı kararla "Rasa Elektrik Üretim A.Ş." olarak değiştirmiştir. Rasa Elektrik, 2001 yılında Mardin'de bulunan mobil santralin yapımını tamamlamıştır. Motorin ile çalışan santral, Mardin ve çevresinin elektrik ihtiyacını karşılamak üzere 33 MW kapasite ile kurulmuştur. Sözleşmenin süresi 31 Aralık 2007 tarihinde sona ermiştir. 2007 yılında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK")'dan elektrik üretim lisansı alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ")'a satılmaktadır. 26 Ocak 2017 tarihinde lisans iptali yapılmıştır. Ekipmanlar yurtdışı projelerinde kullanılacaktır.

Rasa Elektrik'in elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin'de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.'den ("Koni İnşaat") 1 Aralık 2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır. Radyatör imalatının gerçekleştirildiği bölüm Kasım 2013 itibarıyla bölünmüş ve Rasa Endüstriyel Radyatörler Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Rasa Endüstriyel Radyatörler") ünvanını almıştır.

Devir öncesi Siirt santrali makina ve ekipmanları Rasa Elektrik Üretim A.Ş. ye satılmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Rasa Enerji:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji 5 Mart 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat'tan devir alınmıştır. Rasa Enerji bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali, 2012 yılında kombine çevrim santraline dönüştürülmüş olup toplam 115 MW kurulu güce ulaşmış ancak Grup Yönetimi'nin talebi üzerine EPDK'ya yapılan başvuru neticesinde 12 Kasım 2015 tarihi itibarıyla üretim lisansı sona erdirilmiştir.

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan ve kurulu gücü 129 MW olan Şanlıurfa 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 8 Ekim 2012 tarihi itibarıyla devreye alınmış olup 18 Kasım 2015 tarihi itibarıyla kapasitesi 18 MW artırılarak kurulu gücü 147 MW'ye ulaşmıştır.

Siirt Akköy Enerji:

Siirt Akköy Enerji bünyesinde 24 MW kurulu güce sahip Siirt fuel oil elektrik üretim santrali ile 13 MW kurulu güce sahip hidroelektrik üretim santrali bulunmaktadır. Siirt Akköy Enerji'nin %100,00 oranındaki hissesi Rasa Elektrik tarafından 31 Ağustos 2014 tarihi itibarıyla satın alınmıştır.

Siirt ilinde 24 MW kurulu güçteki fuel-oil yakıtlı Siirt santralinin üretim lisansı, Grup'un EPDK'ya yapmış olduğu başvuru sonucu iptal edilmiştir.

Grup, 13 Mayıs 2016 tarihinde Siirt Akköy Enerji'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını DC Elektrik Üretim'e satmıştır. Detaylı bilgi için Dipnot 30'a bakınız.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Kurulu güç- kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil	--	--	153	153
Aksa Enerji	Belen- Atik (İskenderun-Hatay) (****)	RES	13 Mart 2008	49 yıl	30	18
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13 Kasım 2007	30 yıl	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21 Şubat 2008	30 yıl	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29 Eylül 2005	40 yıl	15	15
Aksa Enerji	Mardin (****)	Fuel oil	14 Temmuz 2011	49 yıl	32	32
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı (*)	HES	30 Ekim 2008	49 yıl	26	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. (*)	HES	20 Mayıs 2010	49 yıl	24	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25 Mart 2008	30 yıl	270	270
Alenka	Kırklareli-Kırıkköy (****)	RES	4 Nisan 2007	20 yıl	27	27
Ayres	Ayvacı (****)	RES	1 Kasım 2007	25 yıl	5	5
Baki Elektrik	Merkez-Şanlı-Balıkesir (****)	RES	6 Nisan 2004	49 yıl	127	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay (****)	RES	4 Haziran 2004	49 yıl	60	60
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa (****)	RES	5 Aralık 2003	49 yıl	11	11
İdil İki	Şırnak	Fuel oil	22 Mart 2007	20 yıl	24	24
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12 Mayıs 2011	49 yıl	270	147
Rasa Elektrik	Mardin (****)	Fuel oil	22 Mart 2007	20 yıl	33	33
Kapıdağ	Balıkesir (****)	RES	12 Aralık 2006	49 yıl	35	24
Siirt Akköy	Akköy Giresun (****)	HES	21 Mayıs 2014	42 yıl	--	--
Toplam					3.307	2.198

(*) Henüz yatırıma başlanmamış lisans aşamasında olan projelerdir.

(**) Grup, 13 Mayıs 2016 tarihinde Siirt Akköy Enerji'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını DC Elektrik Üretim'e satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

(****) Grup'un bağlı ortaklıklarından Aksa Enerji bünyesindeki 32 MWe'lik Mardin santrali ile Rasa Elektrik bünyesindeki 33 MWe'lik Mardin santrallerinin lisansları 26 Ocak 2017 tarihi itibarıyla iptal olmuştur.

(****) Grup'un bağlı ortaklıklarından toplam işletme kapasitesi 232 MWe'lik Aksa Enerji bünyesindeki Belen-Atik, Alenka bünyesindeki Kırıkköy, Ayres bünyesindeki Ayvacı, Baki Elektrik bünyesindeki Şanlı-Balıkesir, Deniz Elektrik bünyesindeki Manisa ve Kapıdağ bünyesindeki Balıkesir santrallerinin satışıyla ilgili detaylar Dipnot 31'de açıklanmıştır.

2. Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1. Sunuma ilişkin Temel Esaslar

a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli

Şirket ve Türkiye'de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarını, Maliye Bakanlığı'na yayımlanmış Tek Düzen Hesap Planı çerçevesinde Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatına uygun olarak tutmakta ve yasal finansal tablolarını buna uygun olarak hazırlamaktadır. Yabancı bağlı ortaklıklar muhasebe kayıtlarını faaliyet gösterdikleri ülke kanunları ve uygulamalarına göre hazırlamaktadır. İlişikteki konsolide finansal tablolar ve dipnotları Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) 13 Haziran 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 Tebliğ'in 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TMS/TFRS") esas alınmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Ayrıca konsolide finansal tablolar ve dipnotlar SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK'nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararı uyarınca, Türkiye'de faaliyette bulunan ve SPK Muhasebe Standartları'na uygun olarak finansal tablo hazırlayan şirketler için geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardı ("TMS 29") uygulanmamıştır.

c) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar, aşağıda belirtilen konsolide finansal durum tablosundaki önemli kalemler hariç olmak üzere, 31 Aralık 2004'te sona eren enflasyon etkilerinden arındırılmış tarihi maliyet temeline göre hazırlanmıştır:

- türev finansal araçlar gerçeğe uygun değerleri ile ölçülmüşlerdir,
- satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlık ve yükümlülükler kayıtlı değeriyle gerçeğe uygun değerinden ilgili varlık ve yükümlülüklerin elden çıkarma maliyetlerinin düşülmesiyle bulunan değerinden düşük olanıyla ölçülmüşlerdir.

d) Geçerli ve Raporlama Para Birimi

Grup'un, yurt dışındaki bağlı ortaklıkları haricinde geçerli para birimleri Türk Lirası'dır ("TL"). Bu konsolide finansal tablolar, Grup'un geçerli para birimi olan TL cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe en yakın TL'ye yuvarlanmıştır.

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Şirket	Geçerli para birimi
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Rasa Elektrik	TL
Deniz Elektrik	TL
Baki Elektrik	TL
Rasa Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Ayres Ayvacık Rüzgar	TL
Alenka Enerji	TL
Aksa Göynük Enerji	TL
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi	TL
Siirt Akköy Enerji	TL
Aksa Aksen Enerji	TL
Aksa Enerji Gana	ABD Doları

Şirket'in bağlı ortaklıkları Aksa Enerji – Y.Ş. ve Aksa Enerji Gana, geçerli para birimi olarak ABD Doları'nı kullanmaktadır. Bu para birimi, ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında önemli ölçüde kullanılmakta veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip bulunmakta olup, bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıtmaktadır. Finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır. Dolayısıyla, geçerli para birimiyle ölçülmemiş olan işlemler ve bakiyeler, ilgili geçerli para birimleri cinsinden yeniden ifade edilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI (“TL”) OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

e) Konsolidasyon esasları

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup’a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup’un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkilene imkânına sahip olduğu durumda ortaya çıkmaktadır. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

- Satın alma bedelinin gerçeğe uygun değeri; artı
- İşletme birleşmelerinde edinilen işletme üzerindeki kontrol gücü olmayan payların kayıtlı değeri; artı
- Eğer işletme birleşmesi birden çok seferde gerçekleştiriliyorsa edinen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi
- Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri).

Eğer yapılan değerlemede negatif bir sonuca ulaşırsa, pazarlıklı satın alma işlemlerinden doğan kazanç kar veya zararda muhasebeleştirilir. Satın alma bedeli; var olan ilişkilerin kapatılmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(ii) Ortak kontrol altındaki işletme paylarından edinimler

Grup’u kontrol eden paydaşın kontrolündeki şirketlerin paylarının transferinden kaynaklanan işletme birleşmeleri sunulan en erken karşılaştırmalı dönemin başında birleşme gerçekleşmiş gibi, ya da, ortak kontrolün sağlandığı tarihte muhasebeleştirilir. Bu amaçla karşılaştırmalı dönemler yeniden düzenlenir. Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi yöntemi kullanılır ve şerefiyeye yer verilmez. İktisap edilen varlıklar ve borçlar önceden Grup’un kontrolündeki paydaşların konsolide tablolarında kaydedilen defter değerinden kayıtlara alınırlar. İktisap edilen şirketlerin özsermaye kalemleri sermayenin haricinde Grup’un özkaynaklarında aynı kalemlere eklenir ve ortaya çıkan kar veya zarar özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında muhasebeleştirilir.

(iii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkilene imkanına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolün sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara dahil edilmektedir. Gerekli olması halinde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

(iv) Kontrol gücü olmayan paylar

Kontrol gücü olmayan paylar, bağlı ortaklığın satın alınma tarihindeki net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden ölçülmektedir.

Grup’un bağlı ortaklıklardaki paylarında kontrol kaybıyla sonuçlanmayan değişiklikler, ortaklarla yapılan ortaklığa ilişkin işlem olarak muhasebeleştirilir. Kontrol gücü olmayan paylara yapılan düzeltmeler, bağlı ortaklığın net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden hesaplanmaktadır. Şerefiye üzerinde bir düzeltme yapılmaz ve kar veya zararda kazanç veya kayıp olarak muhasebeleştirilmez.

(v) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Eğer Grup, önceki bağlı ortaklığında pay sahibi olmayı sürdürürse, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

(vi) Konsolidasyon esnasında elimine edilen işlemler

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, grup içi işlemlerden dolayı oluşan tüm bakiye ve işlemler ile gerçekleşmemiş her türlü gelirler elimine edilmiştir.

Grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş zararlar da, değer düşüklüğü ile ilgili kanıt olmadığı hallerde, gerçekleşmemiş karların arındırılmasında kullanılan yöntemle arındırılmıştır. Grup'un sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüer, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

İşlevsel para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçlarının ve finansal durumunun Grup'a konsolide edilmesinde, grup içi bakiyelerin ve işlemlerin eliminasyonu gibi normal konsolidasyon işlemleri uygulanır. Ancak, grup içi parasal bir aktifin (ya da pasif) (Grup'un işlevsel para birimi TL dışında olan bağlı ortaklıklarındaki net yatırımının bir parçasını oluşturan parasal kalemler hariç olmak üzere), kısa veya uzun vadeli olmasına bakılmaksızın, yabancı para dalgalanmalarının sonuçlarını konsolide finansal tablolarda göstermeden, ilgili grup içi borçla (ya da aktif kalemlerle) elimine edilemez. Çünkü parasal kalem, bir para birimini diğerine çevirme yükümlülüğü taşıy ve Grup'a yabancı para dalgalanmalarında kazanç ya da kayba açık hale getirir. Dolayısıyla, Grup'un konsolide finansal tablolarında bu tür kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

f) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli (işlevsel) para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan geçerli para birimine çevrilmişlerdir. Parasal kalemlere ilişkin yabancı para çevrim farkı kazancı veya zararı, dönem başındaki geçerli para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın etkin faiz oranı ve ödemelerin etkisinin düzeltilmesiyle dönem sonundaki yabancı para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın dönem sonu kurdan çevrilmiş tutarı ile arasındaki farkı ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan ve gerçeğe uygun değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değerinin tespit edildiği tarihteki kurdan geçerli para birimine çevrilir. Yabancı para cinsinden olan ve tarihsel değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, işlemin gerçekleştiği kurdan çevrilmişlerdir. Yeniden çevrimle oluşan kur farkları, satılmaya hazır sermaye araçlarının çevrimi (değer düşüklüğü olması durumu hariç, bu durumda diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiş olan kur farkları kar veya zarara yeniden sınıflanır), riskten korunmanın etkinliği ölçüsünde yurtdışı faaliyetlerdeki net yatırımların riskten korunması amacıyla tasarlanan finansal yükümlülükler ya da nakit akım riskinden korunma hariç kar veya zararda kayıtlara alınır.

Avro / TL, ABD Doları / TL, Gana Cedi/ ABD Doları ve TL / ABD Doları kurlarındaki senelik değişimler raporlama dönemi sonları itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Avro / TL	3,7099	3,1776
ABD Doları / TL	3,5192	2,9076
Gana Cedis / ABD Doları	0,2324	0,2584
TL / ABD Doları	0,2842	0,3439

Yurtdışı faaliyetler

Satın alımdan kaynaklanan gerçeğe uygun değer düzeltmeleri ve şerefiye dahil olmak üzere yurtdışı faaliyetlerin varlık ve yükümlülükleri raporlama tarihindeki kurlardan TL'ye çevrilir. Yurtdışı faaliyetlerin gelir ve giderleri ilgili dönemin ortalama kurlarından TL'ye çevrilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Yabancı para çevrim farkları kontrol gücü olmayan paylara ilişkin çevrim farkları olmadığı sürece diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur. Ancak, eğer faaliyet, tamamına sahip olunmayan bir bağlı ortaklık ile ilgili ise, kontrol gücü olmayan paylara ilişkin kısım oransal olarak kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır.

Bir yurtdışı faaliyetin satılması sonucunda kontrol, önemli etki veya müşterek kontrol kaybedildiğinde bu yabancı faaliyetle ilgili yabancı para çevrim farklarında birikmiş ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir bağlı ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutarın ilgili kısmı kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir iştirakini veya iş ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp önemli etkiyi veya müşterek kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutar kar veya zarara transfer edilir.

Bir yurtdışı faaliyet ile parasal alacak veya borç ilişkisinin kapanmasının öngörülebilir gelecekte planlanmadığı ve muhtemel olmadığı durumlarda, söz konusu parasal kalemlerden oluşmuş alacak ve borç kaynaklı yabancı para çevrim kar ve zararları net yurtdışı faaliyet yatırımlarının bir parçası şeklinde tanımlanarak, diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur.

2.2. TMS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar, Tebliğ hükümleri uyarınca KGG tarafından yayımlanan ve yürürlüğe girmiş olan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanmıştır. TMS; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumlardan oluşmaktadır. Grup'un 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tablolar Şirket yönetimi tarafından 9 Mart 2017 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurul'unun konsolide finansal tabloların yayımı sonrası söz konusu konsolide finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

2.3. Önemli muhasebe politikalarının özeti

a) Finansal araçlar

Grup, türev olmayan finansal varlıkları belirtilen kategorilere sınıflandırır: Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar ve kredi ve alacaklar.

Grup, türev olmayan finansal yükümlülüklerini diğer finansal yükümlülükler kategorisine sınıflamaktadır.

Türev olmayan finansal varlık ve finansal yükümlülükler

(i) Türev olmayan finansal varlıklar

Grup, kredi ve alacakları oluştuğu tarihte kayıt altına almaktadır. Diğer bütün finansal varlıklar Grup'un ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf durumuna geldiği işlem tarihinde kayıtlara alınır.

Grup, ilgili sözleşme uyarınca nakit akışları ile ilgili hakları sona erdiğinde veya ilgili haklarını bu finansal varlığın sahipliğinden kaynaklanan risk ve getirileri transfer ettiği bir işlemle devrettiğinde finansal varlığı kayıtlarından çıkarır. Transfer edilen bu finansal varlıktan dolayı oluşan ya da elde edilen haklar Grup tarafından ayrı bir varlık ya da yükümlülük olarak kaydedilir.

Grup'un, finansal varlık ve yükümlülüklerini, sadece ve sadece, netleştirme için yasal bir hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek ya da varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapmak konusunda niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı konsolide finansal durum tablosunda göstermektedir.

Grup türev olmayan finansal varlıkları kredi ve alacaklar ve satılmaya hazır finansal varlıklardan oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Krediler ve alacaklar

Krediler ve alacaklar, aktif bir piyasada oluşmuş belirli bir piyasa değeri olmayan sabit ya da belirli ödemeleri olan türev olmayan finansal varlıklardır. Bu varlıklar ilk olarak gerçeğe uygun değerleri ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetlerinin eklenmesiyle muhasebeleştirilir. İlk kayıtlara alınmalarını takiben, krediler ve alacaklar, gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları kullanılarak itfa edilmiş maliyetleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek gösterilmektedir.

Satılmaya hazır finansal varlıklar

Kredi ve alacaklar kategorilere girmeyen ve satılmaya hazır olarak elde bulundurulmuş türev olmayan finansal varlıkları satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılır. Grup'un belirli hisse senetleri satılmaya hazır finansal varlık olarak sınıflandırılmaktadır. Söz konusunu finansal varlıklar ilk defa kayda alındıktan sonra aktif bir piyasada oluşmuş bir piyasa fiyatı olmayan ve gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir biçimde ölçülemeyenler haricinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür ve değer düşüklüğü ve satılmaya hazır hisse senetlerinden kaynaklanan yabancı para çevrim farkları haricindeki değer değişiklikleri diğer kapsamlı gelir altında kayıtlara alınır ve özkaynaklar altında gerçeğe uygun değer yedekleri hesabında sunulur. Satılmaya hazır finansal varlıklar kayıtlardan çıkarıldıkları zaman özkaynaklar altında birikmiş kar ya da zarar, kar veya zarar hesaplarına aktarılır.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri, kasa, vadesi üç ay veya daha kısa vadeli olan yüksek likiditeye sahip finansal yatırımlar ve vadesiz mevduat hesaplarından oluşmaktadır.

Diğer

Diğer türev olmayan finansal araçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden varsa, değer düşüklükleri düşülerek ölçülmektedir.

(ii) Türev olmayan finansal yükümlülükler

Türev olmayan finansal yükümlülükler, ilk olarak Grup'un ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf durumuna geldiği işlem tarihinde kayıtlara alınır.

Grup sözleşmeden doğan sorumlulukları sona erdiğinde veya sözleşme feshedildiği ya da kendiliğinden sona erdiğinde bir finansal yükümlülük kayıtlarından çıkarır.

Grup finansal yükümlülüklerini, sadece ve sadece, netleştirme için bir yasal hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek ya da varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapmak konusunda niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı konsolide finansal durum tablosunda göstermektedir.

Grup'un türev olmayan finansal yükümlülükleri borçlanmalar, diğer finansal yükümlülükler, ticari borçlar ve diğer borçları içermektedir. Bu tür finansal yükümlülükler başlangıçta gerçeğe uygun değerlerinden direkt ilişkilendirilebilen işlem maliyetlerinin düşülmesiyle ölçülmektedir. İlk defa kayıtlara alınmalarını müteakiben finansal yükümlülükler etkin faiz kullanılarak itfa edilmiş maliyet değerleri üzerinden değerlendirilmektedir.

Sermaye

Adi hisse senetleri

Adi hisse senetleri ödenmiş sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisse senetleri ihracı ile doğrudan ilişkilendirilebilen ek maliyetler, varsa vergi etkisi düşüldükten sonra özkaynaklarda azalış olarak muhasebeleştirir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

(iii) Türev finansal araçlar ve finansal riskten korunma muhasebesi

Grup, maruz kaldığı yabancı para ve faiz oranı risklerinden korunmak amacıyla türev finansal araçlar kullanmaktadır. Saklı türev ürünü asıl sözleşmeden belli kriterler yerine getirildiğinde ayrılmakta ve ayrı olarak muhasebeleştirilmektedir.

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Bir türev aracı kayıtlara alınmış bir varlığın, yükümlülüğün veya kar veya zararı etkileyecek gerçekleşme ihtimali yüksek tahmini işlemle ilgili belirli bir riskin nakit akışlarındaki değişim riskinden korunma aracı olarak tasarlanmışsa; türev aracının gerçeğe uygun değerindeki değişikliğinin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirilir ve özkaynaklar altında finansal riskten korunma yedeği içerisinde gösterilir. Türevin gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin olmayan kısmı doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Eğer finansal riskten korunmaya konu kalem finansal olmayan bir varlıksa, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, varlık kayıt altına alınırken varlığın defter değerine dahil edilir. Diğer durumlarda, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, finansal riskten korunmaya konu kalem kar veya zararı etkilediği dönemle aynı dönemde kar veya zarara sınıflanır. Finansal riskten korunma aracının artık finansal riskten korunma muhasebesi ile ilgili koşulları sağlayamaması, vadesinin dolması veya satılması, sona erdirilmesi veya kullanılması veya işleminden kaldırılması durumunda finansal riskten korunma muhasebesine ileriye dönük olarak son verilir. Eğer tahmini işlemin gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilmiş bulunan bakiye kar veya zarara yeniden sınıflandırılır.

Diğer türevler

Eğer bir türev finansal araç, finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli finansal riskten korunma ilişkisi içerisinde tasarlanmamış ise, türev araçların gerçeğe uygun değerlerindeki değişimler gerçekleştiğinde doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

b) Varlıklarda değer düşüklüğü

(i) Finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı, kar veya zararda muhasebeleştirilmeyen finansal varlıklarda her raporlama döneminde değer düşüklüğüne dair nesnel bir kanıt olup olmadığı değerlendirilir. Eğer nesnel kanıtlar ilgili finansal varlığın ilerideki nakit akışlarını olumsuz yönde etkilediğine dair bir veya birden fazla olaya işaret ediyorsa, ilgili finansal varlıkta değer düşüklüğü olduğu varsayılır.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğüne dair nesnel kanıtlar aşağıdakileri içerir:

Borçlunun temerrüdünü veya yükümlülüğünü yerine getirememesi; Grup'un aksini dikkate alamayacağı koşullara bağlı olarak bir tutarın yeniden yapılandırılmasını; borçlunun veya ihraççının iflas etme ihtimalinin oluşmasını; bu kişilerin ödeme durumlarında negatif durumlar ortaya çıkması; menkul bir kıymetin aktif pazarının ortadan kalkması; veya bir grup finansal varlıktan beklenen nakit akışlarında ölçülebilen bir düşüşü işaret eden gözlemlenebilir bilgi.

(ii) İtfa edilmiş maliyetleriyle ölçülen finansal varlıklar

Grup bu varlıklar için değer düşüklüğü göstergelerini varlık seviyesinde değerlendirmektedir. Bütün tek başına önemli varlıklar belirgin bir değer düşüklüğü açısından ayrı ayrı değerlendirilir.

Bir finansal varlıktaki değer düşüklüğü finansal varlığın defter değeri ile gelecekte beklenen nakit akışlarının, orijinal etkin faiz oranı ile bugünkü değerine indirgenmesi arasındaki farkı ifade eder. Zararlar kar veya zararda kayıtlara alınır ve karşılık hesabı kullanılmak suretiyle gösterilir. Değer düşüklüğü muhasebeleştirildikten sonra meydana gelen bir olay değer düşüklüğünde azalmaya neden olursa, bu azalış kar veya zararda muhasebeleştirilerek daha önce muhasebeleştirilmiş bulunan değer düşüklüğü zararından iptal edilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

(iii) Finansal olmayan varlıklar

Grup, her bir raporlama tarihinde, stoklar ve ertelenmiş vergi varlıkları dışında kalan finansal olmayan varlıklar için değer düşüklüğü göstergesi olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir.

Değer düşüklüğü testi için, ayrı ayrı test edilemeyen varlıklar, gruplanmak suretiyle, diğer varlıklar ve varlık gruplarından bağımsız olarak sürdürülebilir faaliyetlerden nakit girişi yaratan en küçük birimlere ya da nakit yaratan birimlere ("NYB") ayrılır. İşletme birleşmesinde ortaya çıkan şerefiye, değer düşüklüğü testi için birleşme sinerjisinden yararlanması beklenen NYB'lere dağıtılır.

Bir varlığın veya NYB'nin geri kazanılabilir tutarı satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, varlığın gelecekteki beklenen nakit akışlarının ilgili varlık ya da NYB'deki belirli riskleri ve paranın zaman değerini yansıtan cari piyasa değerlendirmelerini göstermek için vergi öncesi iç verim oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesi ile bulunur.

Bir varlıkla ilgili NYB'nin kayıtlı değeri geri kazanılabilir tutarını aşıyorsa değer düşüklüğü gideri kayıtlara alınır.

Değer düşüklüğü zararları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri her raporlama döneminde değer düşüklüğünün azalması veya değer düşüklüğünün geçerli olmadığına dair göstergelerin olması durumunda tekrar değerlendirilir. Değer düşüklüğü, geri kazanılabilir tutar belirlenirken kullanılan tahminlerde değişiklik olması durumunda iptal edilir.

Diğer varlıklarda ise önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri bu varlığın değer düşüklüğü kayıtlara alınmasaydı, söz konusu varlık için belirlenecek olan kayıtlı değerinin amortisman veya itfa payları düşüldükten sonraki tutarını aşmayacak ölçüde geri çevrilir.

c) Stoklar

Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleşebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleşebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış masrafları düşülerek elde edilen tutardır.

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

d) İlişkili taraflar

Konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, üst düzey yöneticiler ve yönetim kurulu üyeleri ve onlar tarafından kontrol edilen ve önemli etkinliğe sahip bulunulan tüzel kişiler "ilişkili taraflar" olarak kabul ve ifade edilmişlerdir (Dipnot 3).

a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda Şirket ile ilişkili sayılır:
Söz konusu kişinin,

- (i) Şirket üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- (ii) Şirket üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- (iii) Şirket veya Şirket'in bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda,

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

(b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme Şirket ile ilişkili sayılır:

- (i) İşletme ve Şirket'in aynı grubun üyesi olması halinde,
- (ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde,
- (iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde,
- (iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde,
- (v) İşletmenin, Şirket'in ya da Şirket ile ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde, Şirket'in kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de Şirket ile ilişkilidir,
- (vi) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde,
- (vii) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

e) Maddi duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek ölçülürler. Maliyet, ilgili varlığın satın alımıyla doğrudan ilişkili harcamaları ifade etmektedir. 31 Aralık 2004 tarihine kadar alımı yapılan Grup'un Türkiye'de faaliyet gösteren şirketlerine ait maddi duran varlıklar, 31 Aralık 2004 tarihindeki TL cinsinden TMS 29'a uygun olarak enflasyon etkilerinden arındırılmış olacak şekilde düzeltilmiştir.

Maddi duran varlıkları oluşturan parçalar farklı faydalı ömürlere sahip ise maddi duran varlığın ayrı kısımları (önemli parçaları) olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi varlığın elden çıkartılmasıyla oluşan kazanç veya kayıplar, elden çıkarma tutarı ile varlığın kayıtlı değerinin karşılaştırılması ile belirlenir ve kar veya zararda "yatırım faaliyetlerinden gelirler" ya da "yatırım faaliyetlerinden giderler" altında muhasebeleştirilir.

Maden üretim aşamasındaki dekapaj sırasında kaldırılan madde kömür ile atık karışımından oluşmaktadır. Cevher atık oranının düşük olduğunda gerçekleşen dekapaj maliyetlerinin bir kısmı kömür üretiminde kullanılabilir nitelikteki cevhere ve gelecek dönemlerde çıkarılacak daha fazla miktarda kömüre ulaşma erişim kolaylaştırması gibi fayda sağlamaktadır. Grup, dekapaj varlıklarını ancak dekapaj çalışmasına ilişkin gelecekteki ekonomik faydayı elde etmesi muhtemel olduğunda, kömür yatağının erişimi kolaylaşan kısmını tanıyabildiğinde ve ilgili dekapaj maliyetlerinin güvenilir bir şekilde ölçülebildiğinde oluşan maliyetleri dekapaj çalışması varlığı olarak maddi duran varlıklar altında muhasebeleştirmektedir. Üretilen belirli bir cevher miktarı için, çıkarılması beklenen cevherin öngörülen maden içeriği ile çıkarılan cevherdeki maden içeriğinin karşılaştırılarak oluşturulan dağıtım anahtarını kullanarak gelecekteki faydanın oluşturulması amacıyla ne ölçüde ek faaliyetin yapıldığını belirler.

Bazı arıza faaliyetler üretim dekapaj çalışması ile eş zamanlı olarak gerçekleşebilmekle birlikte bu faaliyetler üretim dekapaj çalışmasının planlandığı gibi sürdürülmesi için gerekli olamaması sebebiyle dekapaj çalışması varlığının maliyetine dahil edilmez.

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten dolayı oluşan maliyetler, söz konusu duran varlığın gelecekteki ekonomik faydasını arttırması muhtemel ise ve maliyeti güvenilir bir şekilde ölçülebiliyorsa aktifleştirilir. Değişen parçaların kayıtlı değerleri finansal durum tablosu dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların günlük bakım maliyetleri oluştukları tarihte kar veya zarara kaydedilir.

(iii) Amortisman

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar,

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikte üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortismanına tabi tutulur. Arazi amortismanına tabi değildir.

Dekapaj çalışması varlığı, ilk muhasebeleştirmeden sonra, parçası olduğu mevcut varlıkla aynı şekilde maliyetinden amortisman tutarının ve değer düşüklüğü zararlarının çıkarılması sonucunda bulunan tutar üzerinden izlenir. Dekapaj çalışması varlığı, dekapaj çalışması sonucu erişimi kolaylaşan cevher yatağının tanımlanan kısmının beklenen faydalı ömrü boyunca sistematik olarak üretim miktarı yöntemine göre amortismanına tabi tutulur.

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	Yıl
Binalar	10 - 50
Tesis, makine ve ekipman	10 - 40
Demirbaş	5 - 15
Taşıtlar	5 - 8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5
Özel maliyetler	5

Santraller ilgili lisans süresi veya faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortismanına tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortismanına tabi tutulmaktadır:

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

Santrallere ilişkin büyük bakımlar için santrallerin faydalı ömründen farklı faydalı ömürler belirlenmiştir. Bu nedenle bakımlar santrallerin ayrı parçalar halinde kayıtlara alınır.

Amortisman yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

f) Maddi olmayan duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Şerefiye

Bağlı ortaklık edinimlerinden doğan şerefiye maliyet değerinden birikmiş değer düşüklüklerinin çıkarılmasıyla ölçülür. Alenka Enerji ve Baki Elektrik satın almalarına ilişkin şerefiyeler 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla tamamen değer düşüklüğüne uğramıştır (31 Aralık 2015: değer düşüklüğü vardır).

Diğer maddi olmayan duran varlıklar

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar maliyetlerinden birikmiş itfa payları ve varsa birikmiş değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar, içsel olarak üretilen şerefiye ve ticari markalar da dahil olmak üzere oluştukları tarihte kar veya zararda muhasebeleştirilir. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara indirilir.

(iii) İtfa payları

İtfa payları, maddi olmayan duran varlık kalemlerinin maliyetleri üzerinden tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır ve kar veya zararda muhasebeleştirilir. Lisansların tahmin edilen faydalı ömürleri 2 ila 49 yıl arasındadır. İtfa yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

g) Karşılıklar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut hukuki veya zımni bir yükümlülüğün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesinin ve ekonomik fayda getiren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarlarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebilmesi durumunda konsolide finansal tablolarda bu yükümlülükler için karşılık ayrılır. Karşılıklar, raporlama tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın Grup yönetimi tarafından yapılan en iyi tahmine göre hesaplanır ve etkisinin önemli olduğu durumlarda bugünkü değerine indirmek için iskonto edilir.

h) Çalışanlara sağlanan faydalar

(i) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli fayda yükümlülükleri ilgili hizmet verildikçe giderleştirilir. Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda Grup'un yasal veya zımni kabulden doğan, ödemekle yükümlü olduğu ve bu yükümlülüğün güvenilir olarak tahmin edilebildiği durumlarda ödenmesi beklenen tutarlar için bir yükümlülük kaydedilir.

(ii) Çalışanlara sağlanan diğer uzun vadeli faydalar

Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, Grup, çalışanların emeklilik, askerlik ya da ölüm gibi nedenlerden işten ayrılan 1 yılı doldurmuş çalışanlarına belirli miktarlarda ödeme yapmakla yükümlüdür. Kıdem tazminatı karşılığı 30 gün bazında Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade etmektedir. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanlar bu tür bir ödemeye tabi tutulacakmış gibi hesaplanmış olup konsolide finansal tablolarda tahakkuk esaslı ile yansıtılmıştır. Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 4.297 TL tutarındadır (31 Aralık 2015: 3.828 TL). Not 16'da açıklandığı üzere, Grup yönetimi kıdem tazminatı karşılığı hesaplamasında bazı tahminler kullanmıştır. Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir.

i) Şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve ifası halinde ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkışına veya girişine neden olacak mevcut varlık veya yükümlülük olarak tanımlanmaktadır. Şarta bağlı yükümlülükler, ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin uzak olduğu durumlar hariç, konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanır. Kaynak aktarımını gerektiren durumun muhtemel olması halinde ise şarta bağlı yükümlülükler konsolide finansal tablolara yansıtılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin muhtemel hale gelmesi halinde, şarta bağlı varlıkla ilgili olarak konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklama yapılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin kesinleşmesi durumundaysa, söz konusu varlık ve bununla ilgili gelir değişikliğinin olduğu tarihte konsolide finansal tablolara alınır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

j) 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. Satışlar, tahakkuk esasına göre, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda aldığı veya alacağı tutarın gerçeğe uygun değeri üzerinden kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarları üzerinden gösterilir. Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak dönem içinde Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir.

Şirket satışlarının bir kısmı 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.

k) Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve yatırım faaliyetlerinden giderler

Yatırım faaliyetlerinden gelirler, sabit kıymet ve hurda satışlarından elde edilen gelirleri içerir. Yatırım faaliyetlerinden giderler, sabit kıymet ve bağlı ortaklık satışlarıyla oluşan giderleri ve zararları içerir.

l) Finansman gelirleri ve finansman maliyetleri

Finansman geliri, finansman amacıyla kullanılan döngünün bir parçasını oluşturan banka mevduat faiz gelirlerinden, yapılan fonlardan elde edilen faiz gelirlerinden, finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelirlerinden ve türev araçlardan oluşan ve kar veya zarara kaydedilen, ilişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı kazançlarından oluşmaktadır.

Finansman giderleri, banka kredilerinin faiz giderlerini, finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı giderlerini, türev araçlardan oluşan ve kar veya zarara kaydedilen kazançlarını ve ilişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderlerini içerir. Bir varlığın iktisabı, inşaatı ya da üretimi ile doğrudan ilişkilendirilemeyen borçlanma maliyetleri etkin faiz oranı kullanılarak konsolide kar veya zarar içerisinde muhasebeleştirilmiştir.

Finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelir ve giderleri finansman gelirleri veya finansman giderleri içerisinde brüt olarak raporlanır. Ticari alacaklar ve borçların üzerindeki kur farkı ve reeskont gelirleri esas faaliyetlerden diğer gelirler içerisinde, kur farkı ve reeskont giderleri ise esas faaliyetlerden diğer giderler içerisinde raporlanır.

m) Borçlanma maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar (özellikli varlıklar) söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir. Diğer tüm borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemde kar veya zararda kaydedilmektedir.

n) Pay başına kazanç

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net dönem karının ilgili dönem içerisinde piyasada mevcut bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

o) Kiralama işlemleri

(i) Bir sözleşmenin kira unsuru içerip içermediğinin belirlenmesi

Bir sözleşmenin başlangıcında, Grup, bu sözleşmenin bir kira sözleşmesi veya kira unsuru içeren bir sözleşme olup olmadığını belirler.

Sözleşmenin başlangıcında veya yeniden değerlendirilmesine takiben Grup, böyle bir sözleşmenin gerektirdiği ödemeleri kiralama ve diğer konular için yapılan ödemeler olarak gerçeğe uygun nispi değerlerine göre ayırır. Grup, bir finansal kiralama sözleşmesiyle ilgili olarak ödemelerin güvenilir bir şekilde ayrılmasının mümkün olmadığına karar verirse, ilgili varlığın gerçeğe uygun değeri kadar bir varlık ve bir yükümlülük muhasebeleştirilir. Sonradan ödemeler yapıldıkça yükümlülük azalır ve yükümlülük üzerine ilave edilen finansman maliyetleri Grup'un alternatif borçlanma oranı kullanılarak kaydedilir.

(ii) Kiralanan varlıklar

Varlığın sahipliğine ilişkin önemli bütün risk ve getirilerin Grup'a devredildiği kiralama işlemleri yoluyla kullanılan varlıklar finansal kiralama olarak sınıflandırılmıştır. İlk olarak finansal kiralama yoluyla elde edilen sabit kıymetler ilgili varlığın gerçeğe uygun değeri ile asgari finansal kiralama ödemelerinin bugünkü değerinden düşük olanı üzerinden ölçülür. İlk kayıtlara alınmasını takiben ise ilgili varlık için geçerli olan muhasebe politikalarına göre muhasebeleştirilir. Diğer kiralamalar altında kullanılan varlıklar faaliyet kiralaması olarak sınıflanır ve Grup'un finansal durum tablosunda muhasebeleştirilmez.

(iii) Kiralama ödemeleri

Faaliyet kiralamaları kapsamında yapılan ödemeler kira süresince doğrusal yöntemle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Alınan kira teşvikleri kira süresince toplam kira giderlerinin bir parçası olarak muhasebeleştirilir. Finansal kiralama kapsamında yapılan asgari kira ödemeleri, finansman giderleri ve kalan yükümlülüğün azaltılması olarak paylaşılır. Finansman giderleri, yükümlülüğün kalan bakiyesi üzerinden sabit dönem faiz oranı belirlenecek şekilde kira süresince her bir döneme dağıtılır.

p) Vergi

Vergi gideri, cari dönem vergisi ve ertelenmiş vergi toplamından oluşur. Vergi, işletme birleşmeleri veya doğrudan özkaynaklar veya diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilenler dışında kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(i) Dönem vergisi

Cari dönem vergisi cari yılda vergiye konu kar veya zarar üzerinden ve raporlama dönemi sonu itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğü veya alacağıdır ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülükleri ile ilgili düzeltme kayıtlarını da içerir.

Cari vergi varlığı ve yükümlülüğü mahsuplaştırılması sadece belirli şartlar sağlandığında yapılabilir. Türkiye'de vergi mevzuatı, ana ve bağlı ortaklıkların konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

(ii) Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer alan defter değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Aşağıdaki durumlarda meydana gelen geçici farklar için ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmez:

- Bir işletme birleşmesi olmayan ve ne muhasebe karını ne de vergiye tabi kar veya zararı etkilemeyen bir işlem sonucu oluşan varlık veya yükümlülüklerin ilk kayıtlara alınmasında ortaya çıkan geçici farklar;
- Öngörülebilir bir gelecekteki tersine dönmesi muhtemel olmayan ve Grup'un geri çevirim zamanını kontrol edebildiği bağlı ortaklıklardaki yatırımlarıyla ilgili geçici farklar; ve
- Şerefiyenin ilk muhasebeleştirilmesi sırasında oluşan vergilendirilebilir geçici farklar.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları, vergi avantajları ve indirilebilir geçici farklar için ilerideki dönemde bunların mahsup edilmesine yeterli olacak tutarda vergilendirilebilir kar elde edileceğinin muhtemel olması halinde ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir. Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama tarihinde gözden geçirilir ve ileriki dönemde vergiye tabi kar elde etmesinin muhtemel olması halinde bu tutarlarla sınırlı olmak üzere önceden muhasebeleştirilmeyen ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir.

Grup, ertelenmiş vergi borçlarını ve ertelenmiş vergi varlıklarını, varlıklarının defter değerlerini ne şekilde geri kazanacağı veya borçlarını ne şekilde ödeyeceği ile ilgili raporlama dönemi sonundaki beklentilerinin vergisel sonuçlarıyla tutarlı bir şekilde ölçer.

Şirket ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklar ertelenmiş vergi aktif ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle mali tablolarına yansıtmışlardır, ancak konsolide bazda bir netleştirme yapılmamıştır. Ertelenmiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

(iii) Vergi riski

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gerekecek ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Şirketin mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile ilgili mesleki kanaatini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir.

q) 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 TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar Standardı'na veya TMS 18 Hasılat Standartı'na göre tespit edilecek olan tutardan yüksek olanı üzerinden ölçülür.

Kazancı Holding, Kazancı Ailesi ve ilişkili şirketleri ile birlikte müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla genel kredi taahhütnamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Not 14'te açıklanmıştır.

r) Bölümlere göre raporlama

Faaliyet bölümü, Grup'un hasılat elde edebildiği ve harcama yapabildiği işletme faaliyetlerinde bulunan, faaliyet sonuçlarının bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümün performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirildiği ve hakkında ayrı finansal bilgilerin mevcut olduğu bir kısımdır.

Grup'un 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %99'luk (1 Ocak – 31 Aralık 2015: %99) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %1'lik (1 Ocak – 31 Aralık 2015: %1) kısmı linyit, doğalgaz malzemeleri ve yedek parça satışlarından oluşmaktadır. Bu nedenle Grup yönetimi tahsis edeceği kaynaklara ilişkin kararların alınması ve performans değerlendirmesini ayrı ayrı bölümler yerine tek bir faaliyet bölümü olarak değerlendirmektedir.

s) Satış amaçlı sınıflandırılan varlıklar

Sürekli kullanımdan ziyade öncelikli olarak satış veya dağıtım yoluyla geri kazanılacak olan duran varlıklar veya varlık grupları ile bu varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler sırasıyla satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar ve satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler olarak gösterilmektedirler.

Satış ve dağıtım amaçlı sınıflandırılan varlık sınıflamasından önce varlıklar veya satılacak varlık grubunun bileşenleri Grup'un ilgili muhasebe politikaları doğrultusunda değerlendirilir. Bundan sonra, genellikle varlıklar veya satılacaklar grubu kayıtlı değer ile satış maliyetlerinin gerçeğe uygun değerden düşüldükten sonraki değerinden düşük olanı ile ölçülür.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Maddi olmayan duran varlıklar ve maddi duran varlıklar satış veya dağıtım amacıyla elde tutulan olarak sınıflandıktan sonra amortisman ya da itfaya tabi tutulmazlar. Buna ek olarak, satış veya dağıtım amacıyla elde tutulan olarak sınıflandıktan sonra özkaynak yöntemi ile değerlendirilen iştiraklerin özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmesine son verilir.

t) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

TFRS 9 Finansal Araçlar – Sınıflandırma ve Ölçümleme

Aralık 2012’de yayınlanan değişiklikle yeni standart, 1 Ocak 2018 tarihi ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır. TFRS 9 “Finansal Araçlar” standardının ilk safhası finansal varlıkların ve yükümlülüklerin ölçülmesi ve sınıflandırılmasına ilişkin yeni hükümler getirmektedir.

TFRS 9’da yapılan değişiklikler esas olarak finansal varlıkların sınıflama ve ölçümünü ve gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılan finansal yükümlülüklerin ölçümünü etkileyecektir ve bu tür finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer değişikliklerinin kredi riskine ilişkin olan kısmının diğer kapsamlı gelir tablosunda sunumunu gerektirmektedir. Standardın erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat

Eylül 2016’da yayımlanan yeni standart, mevcut TFRS’lerde yer alan rehberliği değiştirip müşterilerle yapılan sözleşmeler için kontrol bazlı yeni bir model getiriyor. Bu yeni standart, hasılatın muhasebeleştirilmesinde, sözleşmede yer alan mal ve hizmetleri ayrıştırma ve zamana yayarak muhasebeleştirme konularında yeni yönlendirmeler getirmekte ve hasılat bedelinin, gerçeğe uygun değerden ziyade, şirketin hak etmeyi beklediği bedel olarak ölçülmesini öngörmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

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

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut Uluslararası Finansal Raporlama Standartları’ndaki (UFRS) 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 TMS’nin bir parçasını oluşturmazlar. Buna bağlı olarak UMSK tarafından yayımlanan fakat halihazırda KGK tarafından yayımlanmayan standartlara UFRS veya UMS şeklinde atıfta bulunmaktadır. Grup, konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TMS’de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 9 Finansal Araçlar – Riskten Korunma Muhasebesi ve UFRS 9, UFRS 7 ve UMS 39’daki Değişiklikler – UFRS 9 (2013)

UMSK Kasım 2013’de, yeni riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini ve UMS 39 ve UFRS 7’deki ilgili değişiklikleri içeren UFRS 9’un yeni bir versiyonunu yayınlamıştır. Bu versiyona bağlı olarak işletmeler tüm riskten korunma işlemleri için UMS 39’un riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini uygulamaya devam etmek üzere muhasebe politikası seçimi yapabilirler. Buna ek olarak Standart UFRS 9’un eski versiyonlarında yer alan 1 Ocak 2015 zorunlu yürürlük tarihini ertelemektedir. UFRS 9 (2013)’den sonra yayımlanan UFRS 9 (2014) ile zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2018 olarak belirlenmiştir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

UFRS 9 Finansal Araçlar (2014)

Temmuz 2014'de yayımlanan UFRS 9 standardı UMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardındaki mevcut yönlendirmeyi değiştirmektedir. Bu versiyon daha önceki versiyonlarda yayımlanan yönlendirmeleri de içerecek şekilde finansal varlıklardaki değer kaybının hesaplanması için yeni bir beklenen kredi kayıp modeli de dahil olmak üzere finansal araçların sınıflandırılması ve ölçülmesi ve yeni genel riskten korunma muhasebesi gereklilikleri ile ilgili güncellenmiş uygulamaları içermektedir. UFRS 9 aynı zamanda UMS 39'da yer alan finansal araçların muhasebeleştirilmesi ve bilanço dışında bırakılması ile ilgili uygulamaları yeni UFRS 9 standardına taşımaktadır. UFRS 9 standardı 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 16 Kiralama İşlemleri

Yeni UFRS 16 Kiralama İşlemleri Standardı 13 Ocak 2016 tarihinde UMSK tarafından yayınlanmıştır. Bu standart kiralama işlemlerini yöneten mevcut UMS 17 Kiralama İşlemleri, UFRS Yorum 4 Bir Anlaşmanın Kiralama İşlemi İçerip İçermediğinin Belirlenmesi ve UMS Yorum 15 Faaliyet Kiralamaları – Teşvikler standartlarının ve yorumlarının yerini almakta ve UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller standardında da değişikliklere sebep olmaktadır. UFRS 16, kiracılar açısından mevcut uygulama olan finansal kiralama işlemlerinin bilançoda ve operasyonel kiralama işlemlerinin bilanço dışında gösterilmesi şeklindeki ikili muhasebe modelini ortadan kaldırmaktadır. Bunun yerine, mevcut finansal kiralama muhasebesine benzer olarak bilanço bazlı tekil bir muhasebe modeli ortaya koyulmaktadır. Kiralayanlar için muhasebeleştirme mevcut uygulamalara benzer şekilde devam etmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır ve UFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat standardını uygulayan işletmeler için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRYK 22 - Yabancı Paralı İşlemler ve Avans Tutarları

UMSK tarafından verilen veya alınan avanslardan yabancı para cinsinden olanlar için hangi tarihli kurun dikkate alınacağı konusunda yaşanan tereddütleri gidermek üzere UFRYK 22 yayımlanmıştır. Bu Yorum, işletmeler tarafından parasal olmayan kalem niteliğindeki peşin ödenen giderler veya avans olarak alınan gelirler için muhasebeleştirilen ve yabancı para cinsinden olan varlık veya yükümlülükler için geçerlidir. İşlem tarihi, hangi tarihli kurun kullanılacağına belirlenmesi bakımından, peşin ödemeye ilişkin bir varlığın veya ertelenen gelire ilişkin bir yükümlülüğün ilk muhasebeleştirme tarihi olacaktır. Önceden alınan veya peşin olarak verilen birden fazla avans tutarı varsa, her bir avans tutarı için ayrı bir işlem tarihi belirlenmelidir. UFRYK 22'in yürürlük tarihi 1 Ocak 2018'den sonra başlayan raporlama dönemleri olmakla birlikte, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UMS 7 Nakit Akış Tabloları standardında değişiklikler – Açıklama İnisiyatifi

UMSK'nın geniş kapsamlı açıklama inisiyatifinin bir parçası olarak konsolide finansal tablolardaki gösterim ve açıklamaları iyileştirmek amacıyla UMS 7 Nakit Akış Tabloları standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişiklik, finansman aktiviteleri sonucu yükümlülüklerde meydana gelen nakit bazlı ve nakit bazlı olmayan değişimlerin finansal tablo kullanıcıları tarafından değerlendirilmesine olanak sağlamış olacaktır. Bu değişiklik, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UMS 12 Gelir Vergileri standardında değişiklikler – Gerçekleşmemiş Zararlar İçin Ertelenmiş Vergi Varlıklarının Kayıtlara Alınması

Değişiklikler, bir indirilebilir geçici farkın söz konusu olup olmadığının, sadece varlığın net defter değeri ve raporlama dönemi sonundaki vergi matrahının karşılaştırılmasına bağlı bulunduğu ve ilgili varlığın net defter değerinde gelecekte meydana gelebilecek olası değişikliklerden veya tahmin edilen geri kazanılma şeklinden etkilenmeyeceği konusuna açıklık getirmektedir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

UFRS 2'de değişiklikler – Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflanması ve Ölçülmesi

UMSK tarafından hisse bazlı ödemelere ilişkin muhasebe uygulamalarındaki tutarlılığın artırılması ve bazı belirsizlikleri gidermek üzere UFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişikliklerle; ödemesi nakit olarak yapılan hisse bazlı ödemelerin ölçümü, stopaj netleştirilerek gerçekleştirilen hisse bazlı ödemelerin sınıflandırılması ve nakit olarak ödenenden özkaynağa dayalı araçla ödenen şekline dönüşen hisse bazlı ödemelerdeki değişikliğin muhasebeleştirilmesi konularına açıklık getirilmektedir. Böylelikle, nakit olarak yapılan hisse bazlı ödemelerin ölçümünde özkaynağa dayalı hisse bazlı ödemelerin ölçümünde kullanılan aynı yaklaşım benimsenmiştir. Stopaj netleştirilerek gerçekleştirilen hisse bazlı ödemeler, belirli koşulların karşılanması durumunda, özkaynağa dayalı finansal araçlar verilmek suretiyle yapılan ödemeler olarak muhasebeleştirilecektir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmasını beklememektedir.

UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferi

UMSK tarafından yatırım amaçlı gayrimenkullerden diğer varlık gruplarına ve diğer varlık gruplarından yatırım amaçlı gayrimenkul grubuna transferlerine ilişkin kanıt sağlayan olaylar hakkında belirsizlikleri gidermek üzere UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller Standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişikliklerle, yönetimin varlığın kullanımına ilişkin değişiklik niyetinin tek başına varlığın kullanım amacının değiştiğine kanıt oluşturmadığına açıklık getirilmiştir. Dolayısıyla, bir işletme yatırım amaçlı gayrimenkulü geliştirilmeden elden çıkarılmasına karar verdiğinde, gayrimenkul finansal tablo dışı bırakılıncaya (finansal tablodan çıkarılıncaya) kadar yatırım amaçlı gayrimenkul olarak değerlendirilmeye devam edilir ve stok olarak yeniden sınıflandırılmaz. Benzer şekilde, işletme mevcut yatırım amaçlı gayrimenkulünü gelecekte aynı şekilde kullanımına devam etmek üzere yeniden yapılandırmaya başladığında, bu gayrimenkul yatırım amaçlı gayrimenkul olarak sınıflandırılmaya devam edilir ve yeniden yapılandırma süresince sahibi tarafından kullanılan gayrimenkul olarak sınıflandırılmaz. Bu değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS'deki iyileştirmeler

Uygulamadaki standartlar için yayınlanan "UFRS'de Yıllık İyileştirmeler / 2014-2016 Dönemi" aşağıda sunulmuştur. Değişiklikler 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren geçerlidir. Değişikliklerin, Grup'un konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Yıllık iyileştirmeler - 2014-2016 Dönemi

UFRS 1 "Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nın İlk Uygulaması"

UFRS'leri ilk kez uygulayacak olanlar için finansal araçlara ilişkin açıklamalar, çalışanlara sağlanan faydalar ve yatırım işletmelerinin konsolidasyonuna ilişkin olarak 2012-2014 dönemi yıllık iyileştirmeleri kapsamında sağlanan kısa vadeli muafiyetlerin kaldırılması.

UFRS 12 "Diğer İşletmelerdeki Yatırımlara İlişkin Açıklamalar"

UFRS 12'nin kapsamının daha açık şekilde ifade edilmesine yönelik olarak bir işletmenin bağlı ortaklığındaki, iş ortaklığındaki veya iştirakindeki yatırımlarını satış amaçlı olarak sınıflandırılması (elden çıkarılacak varlık grubu içerisine dahil edilmesi) durumunda, UFRS 12 uyarınca yapılması gerekli olan özet finansal bilgilerin açıklanmasının gerekli olmadığını eklenmesi.

UMS 28 "İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar"

İştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki yatırımların doğrudan veya dolaylı olarak risk sermayesi girişimi, yatırım fonu, menkul kıymetler veya yatırım amaçlı sigorta fonları gibi işletmeler tarafından sahip olunması durumunda, iştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki yatırımların için UFRS 9 uyarınca gerçeğe uygun değer yöntemini uygulamalarına imkan tanınması.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

2.4. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Grup yönetimi, konsolide finansal tabloları hazırlarken Grup'un muhasebe politikalarını uygulanmasını ve raporlanan varlıkların, yükümlülüklerin, gelir ve giderlerin miktarlarını etkileyen muhakeme, tahmin ve varsayımlarda bulunmuştur. Gerçek miktarlar tahmini miktarlardan değişiklik gösterebilir.

Tahminler ve ilgili varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Tahminlere yapılan değişiklikler ileriye dönük olarak muhasebeleştirilmektedir.

(i) Varsayımlar

Konsolide finansal tablolarda kayıtlara alınan tutarlar üzerinde önemli etkisi olan muhasebe politikalarının uygulanan mesleki kanaatlere ilişkin bilgileri aşağıda belirtilen dipnotlarda açıklanmıştır:

- Dipnot 7 – KIBTEK'ten olan ticari alacaklar ile faktoring borçlarının netleştirilmesi: Grup'un 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla diğer finansal yükümlülüklerinin 204.965.219 TL (31 Aralık 2015: 104.210.205 TL) tutarındaki kısmı KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile gayrikabili rücu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 42.410.407 TL (31 Aralık 2015: 36.302.578 TL) tutarındaki kısmı söz konusu faktoring borçları ile netleştirilmemiş olarak yer almaktadır.

(ii) Varsayımlar ve tahminlere bağlı belirsizlikler

Konsolide finansal tablolarda kayda alınan tutarlarla ilgili olarak, önemli etkisi olan muhasebe politikalarının uygulamasına ilişkin önemli değerlendirmeler ve müteakip dönemlerde önemli düzeltme gerektirebilecek tahminler ve varsayımlara ilişkin belirsizliklerle ilgili bilgiler aşağıdaki dipnotlarda açıklanmıştır:

- Dipnot 9 – Stok karşılıkları: Stok değer düşüklüğü ile ilgili olarak stoklar fiziksel olarak ve ne kadar geçmişten geldiği incelenmekte ve kullanılamayacak olduğu tahmin edilen stok kalemleri için karşılık ayrılmaktadır. Stokların net gerçekleşebilir değerinin belirlenmesinde de liste satış fiyatlarına ilişkin veriler kullanılmaktadır.
- Dipnot 11 ve Dipnot 12 – Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürleri: Grup yönetimi maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürlerinin belirlenmesinde teknik ekibinin tecrübeleri ve özellikle özel maliyetler için ileriye dönük pazarlama ve yönetim stratejileri doğrultusunda önemli varsayımlarda bulunmaktadır.
- Dipnot 11 – Maddi duran varlıklar üzerinde değer düşüklüğü olup olmadığının belirlenmesi ilgili maddi duran varlıklara ilişkin ileriye dönük nakit akışlarının zamanlama ve değerinin belirlenmesiyle ilgili önemli tahminler içermektedir. Ayrıca faaliyet gösterilen zorlu piyasa koşulları ve Grup'un sahip olduğu bazı rüzgar elektrik santrallerinin devam eden satış süreci değer düşüklüğü riskiyle ilgili değerlendirme ve varsayımlar yapmayı gerektirebilir.
- Dipnot 25 – Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri: Ertelenmiş vergi varlıkları gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle geçici farklardan ve birikmiş zararlardan faydalanmanın kuvvetle muhtemel olması durumunda kaydedilmektedir. Kaydedilecek olan ertelenmiş vergi varlıklarının tutarı belirlenirken gelecekte oluşabilecek olan vergilendirilebilir karlara ilişkin önemli tahminler ve değerlendirmeler yapmak gerekmektedir.
- Dipnot 15 – Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar: Kıdem tazminatı yükümlülüğü, iskonto oranları, gelecekteki maaş artışları ve çalışanların ayrılma oranlarını içeren birtakım varsayımlara dayalı aktüeryal hesaplamalar ile belirlenmektedir. Bu planların uzun vadeli olması sebebiyle, söz konusu varsayımlar önemli belirsizlikler içermektedir.
- Dipnot 29 – Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesi: Gerçeğe uygun değer belirlenmesinde kullanılan gözlemlenebilir ve gözlemlenebilir nitelikte olmayan piyasa bilgilerin kullanılmasında belli başlı tahminler yapılmaktadır.

(iii) Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Grup'un çeşitli muhasebe politikaları ve açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Grup, şayet üçüncü taraf bilgileri, örneğin aracı kote edilmiş fiyatları veya fiyatlandırma servisleri, gerçeğe uygun değeri ölçmek için kullanıldıysa değerlendirme takımı üçüncü taraflardan elde edilen bilgiyi değerlendirme sonuçlarının TFRS'nin gerekliliklerine, gerçeğe uygun değerlemelerin gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinde hangi seviyede sınıflandırılması gerektiği de dahil olmak üzere, uyumu sonucunu desteklemek için gözden geçirir.

Bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçerken Grup pazarda gözlemlenebilir bilgileri kullanır. Gerçeğe uygun değerlemeler aşağıda belirtilen değerlendirme tekniklerinde kullanılan bilgilere dayanarak belirlenen gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki değişik seviyelere sınıflanmaktadır.

- Seviye 1: Özdeş varlıklar veya borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatla;
- Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;
- Seviye 3: Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

Bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçerken Grup pazarda gözlemlenebilir bilgileri kullanır. Gerçeğe uygun değerlemeler aşağıda belirtilen değerlendirme tekniklerinde kullanılan bilgilere dayanarak belirlenen gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki değişik seviyelere sınıflanmaktadır.

- Seviye 1: Özdeş varlıklar veya borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatla;
- Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;
- Seviye 3: Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

Şayet bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçmek için kullanılan bilgiler gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin farklı bir seviyesine sınıflandırılabilirse bu gerçeğe uygun değerlendirme bütün ölçüm için önemli olan en küçük bilginin dahil olduğu gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin aynı seviyesine sınıflandırılır.

Grup gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki seviyeler arasındaki transferleri değişikliğin meydana geldiği raporlama döneminin sonunda muhasebeleştirmektedir.

Gerçeğe uygun değer belirlenmesi

Gerçeğe uygun değerler ölçme ve/veya açıklama amacıyla aşağıdaki yöntemlerle belirlenmektedir. Uygulanabilir olması halinde, gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan varsayımlarla ilgili ilave bilgiler varlık veya yükümlülüğe özgü dipnotlarda sunulmuştur.

(i) Ticari ve diğer alacaklar

Ticari ve diğer alacakların gerçeğe uygun değerleri gelecekteki nakit akışlarının ölçüm tarihindeki piyasa faiz oranları ile indirgenmesiyle bulunacak değer olarak tahmin edilir. Belirli bir faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar indirgenme etkisinin önemsiz olması durumunda orijinal fatura tutarından değerlendirilir. Bu gerçeğe uygun değerler ilk muhasebeleştirme sırasında ve açıklama amacıyla her raporlama dönemi sonunda belirlenir.

(ii) Türev finansal araçlar

Türev finansal araçların gerçeğe uygun değerleri aktif piyasada işlem gören fiyatları üzerinden belirlenir veya uygun olduğu durumlarda iskonto edilmiş nakit akımları yöntemiyle belirlenir. İskonto faktörleri swap getiri eğrilerine finansal aracın özelliklerini yansıtan ek bir marj da dahil edilerek hesaplanır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

(iii) Diğer türev olmayan finansal yükümlülükler

Diğer türev olmayan finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerleri, ilk muhasebeleştirme sırasında ve açıklama amacıyla her raporlama dönemi sonunda belirlenir. Gerçeğe uygun değer, gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının ölçüm tarihindeki piyasa faiz oranları ile bugünkü değere indirgenmesi ile hesaplanmaktadır.

2.5. Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Şirket'in bağlı ortaklıklarından Aksa Enerji – Y.Ş. ve Aksa Enerji Gana, geçerli para birimi olarak sırasıyla TL ve Gana Cedisi kullanılmaktaydılar. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla yapılan değerlendirmede ABD Doları'nın ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında şirketlerin kuruluşlarından itibaren önemli ölçüde kullanıldığı veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip olduğunu tespit edilmiş olup, ABD Doları'nın bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıttığı değerlendirilmiştir. Grup, bu değerlendirmeye bağlı olarak TMS 21 Kur Değişiminin Etkileri Standardına uygun olarak konsolide finansal tablolarda düzeltmeler yapmıştır. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla Yabancı Para Çevrim Farkları 65.097.999 TL (1 Ocak 2015: 35.993.208 TL) artmıştır; Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm Kayıpları 1.272.506 TL azalmıştır, Geçmiş Yıl Karları 27.283.382 TL (1 Ocak 2015: 25.667.135 TL) artmıştır, kontrol gücü olmayan paylar 75.835 TL azalmıştır. 31 Aralık 2015 itibarıyla Net Dönem Zararı 13.173.782 TL (1 Ocak 2015: 5.713.270 TL azalmıştır) artmıştır.

Şirket'in bağlı ortaklıklarından Aksa Göynük'ün TKİ ile Bolu-Göynük havzasındaki üretim aşamasındaki kömür havzasının kullanılmasına yönelik bir rüdevans anlaşması imzalamıştır. Grup, finansallarında TFRS Yorum 20 Açık İşletme Madeninin Üretim Aşamasındaki Dekapaj Maliyetleri'ne uygun olarak konsolide finansal tablolarda düzeltmeler yapmıştır. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla Maddi Duran Varlıklar altındaki kayıtlara alınan dekapaj varlığı net defter değeri 65.483.738 TL (1 Ocak 2015: 43.328.692 TL artmıştır) artmıştır; maden geliştirme varlığı net defter değeri 5.245.440 TL (1 Ocak 2015: 4.395.086 TL artmıştır) artmıştır. Stoklar 84.555.274 TL (1 Ocak 2015: 43.616.136 TL azalmıştır) azalmıştır, Geçmiş Yıllar Karları 4.107.642 TL artmıştır (1 Ocak 2015: 7.190.091 TL artmıştır), Net Dönem Zararı 17.933.738 TL (1 Ocak 2015: Net Dönem Karı 3.903.978 TL azalmıştır) artmıştır. Düzeltmenin Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla Satışların Maliyeti hesabı altındaki amortisman giderleri 1.650.963 TL artmıştır, amortisman etkisi hariç satılan ve üretilen maliyet toplam 16.282.775 TL artmıştır, toplam Satışların Maliyeti 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla 17.933.738 TL artmıştır.

31 Aralık 2015 itibarıyla Türev Araçlar varlığı 36.357 TL artmış, Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler 36.357 TL artmıştır.

Grup'un 2015 yılı öncesinde gerçekleşmiş olan ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi ("pooling of interest") yöntemi kullanmamış ve finansal tablolarında şerefiye yer vermiştir. Grup 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla bu işlemlerini KGK'nın yayımladığı ilke kararına uygun olarak düzeltmeler yapmıştır. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur: 31 Aralık 2015 itibarıyla Şerefiye 6.848.196 TL azalarak kayıtlardan çıkarılmıştır (1 Ocak 2015: 6.848.196 TL azaltmıştır); Maddi Duran Varlıklar 116.730.989 TL (1 Ocak 2015: 116.730.989 TL azalmıştır) azalmıştır, Ortak Kontrole Tabii Teşebbüs Veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi hesabı 120.667.807 TL (1 Ocak 2015: 120.667.807 TL artmıştır), Geçmiş Yıllar Zararı 2.911.378 TL (1 Ocak 2015 tarihinde 2.911.378 TL artmıştır). Düzeltmenin 31 Aralık 2015 yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna etkisi bulunmamaktadır.

Maddi duran varlıklar hesabında 1 Ocak 2015 öncesinde kayıtlara alınan değer düşüklüğü Ekim 2015 tarihinde alınan değerleme raporuna göre 16.410.537 TL ters çevrilmiştir. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal tablolarında 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Maddi Duran Varlıklar 16.410.537 TL artmıştır, Geçmiş Yıllar Zararı 16.410.537 TL azalmıştır. Düzeltmelerin 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda etkisi bulunmamaktadır.

Grup, Maddi Duran Varlıklar hesabındaki bazı kalemlerin ekonomik ömürlerinin tutarlı olmadığını tespit etmiş ve konsolide finansal tablolarını düzeltmiştir. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur: 31 Aralık 2015 itibarıyla Maddi Duran Varlıklar 18.145.506 TL artmıştır (1 Ocak 2015: 6.199.525 TL artmıştır); Geçmiş Yıllar Zararı 4.806.482 TL azalmıştır,

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Net Dönem Zararı 13.333.857 TL azalmıştır, Kontrol Gücü Olmayan Paylar 5.168 TL artmıştır. Düzeltmenin Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla Satışların Maliyeti hesabı altındaki amortisman giderleri 13.333.857 TL azalmıştır.

Grup 31 Aralık 2014 itibarıyla, Stoklar içerisinde gözüken sabit kıymetleri Maddi Duran Varlıklar hesabına sınıflandırmıştır. Düzeltme nedeniyle 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Maddi Duran Varlıklar hesabı 18.531.000 TL artmıştır (1 Ocak 2015: 19.862.569 TL artmıştır); Geçmiş Yıllar Zararı 1.154.026 TL artmıştır. Düzeltmenin Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla Satışların Maliyeti hesabı altındaki amortisman giderleri 1.331.569 TL artmıştır.

Grup 31 Aralık 2015 itibarıyla, Grup yeniden düzenlenmiş finansal tablolarında diğer düzeltmeler nedeniyle, diğer Maddi Duran Varlıklar 23.926.651 TL artmıştır, Net Dönem Zararı 23.926.651 TL azalmıştır, Satışların Maliyeti 23.926.651 TL azalmıştır.

Yukarıdaki düzeltmelerin toplam etkisi nedeniyle, 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Ertelenmiş Varlıkları 8.376.499 TL azalmıştır (1 Ocak 2015: 533.022 TL azalmıştır); Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü 7.272 TL (1 Ocak 2015: 6.331.304 TL azalmıştır) artmıştır. 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Ertelenmiş Vergi Geliri 3.399.461 TL azalmıştır.

Grup, 31 Aralık 2015 tarihli konsolide finansal durum tablosunda genel yönetim giderlerinde gösterilen 4.152.576 TL tutarındaki şüpheli alacaklar esas faaliyetlerden diğer giderlerde gösterilmiştir.

3. İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Ticari alacaklar	51.191.182	8.746.570	63.440.035	3.905.469
Şüpheli alacaklar	3.410.559	--	3.134.496	--
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(3.410.559)	--	(3.134.496)	--
Toplam	51.191.182	8.746.570	63.440.035	3.905.469

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	18.064.023	--	63.428.151	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	766.757	--	--	7.622
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	18.038	1.612.027	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	3.663.739	6.752.058	--	743.063
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	6.219.517	--	--	58.286
Diğer	53.050	--	--	42.661
Toplam	28.785.124	8.364.085	63.428.151	851.632

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa International Ltd.	3.027.389	--	--	2.501.261
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	13.788.009	--	11.813	211.867
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.491.513	--	--	--
Diğer	--	--	--	409
Toplam	21.306.911	--	11.813	2.713.537

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	--	363.846	--	31.458
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.098.053	--	--	--
Diğer	1.094	18.639	71	308.842
Toplam	1.099.147	382.485	71	340.300
Toplam ilişkili taraflardan alacaklar	51.191.182	8.746.570	63.440.035	3.905.469

ii) İlişkili taraflara borçlar:

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar				
Borçlar	64.689.396	--	127.848.588	4.906.931
Toplam borçlar	64.689.396	--	127.848.588	4.906.931

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	35.521.673	--	16.013.388	311.391
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	171.777	--	7.321.048	--
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	8.774.002	--	--	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	9.115.589	--	10.035.801	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	9.027.923	--	7.121.505	--
Aksa Havacılık A.Ş.	33.536	--	554.444	--
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	--	--	--	2.724.132
Diğer	12.210	--	134.679	98.585
Toplam	62.656.710	--	41.180.865	3.134.108

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

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

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Far East PTE Ltd.	918.564	--	--	1.475.043
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	--	161.990	--
Aksa Power Generation Fze.	705.841	--	407.064	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	13.090	--	50.101.847	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	34.354.986	--
Diğer	135.235	--	7.771	649
Toplam	1.772.730	--	85.033.658	1.475.692

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	212.171	--	445.579	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	37.886	--	978.111	297.095
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	--	210.375	--
Diğer	9.899	--	--	36
Toplam	259.956	--	1.634.065	297.131
Toplam ilişkili taraflara borçlar	64.689.396	--	127.848.588	4.906.931

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	1 Ocak – 31 Aralık 2016		1 Ocak – 31 Aralık 2015	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	815.040.620	164.704	1.205.897.040	18.476
Diğer	--	133.494	389.126	1.895
Toplam	815.040.620	298.198	1.206.286.166	20.371

	1 Ocak – 31 Aralık 2016		1 Ocak – 31 Aralık 2015	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	92.337.005	--	136.085.500	--
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	52.736.942	2.443	91.722.960	--
Diğer	--	--	1.451	30.542
Toplam	145.073.947	2.443	227.809.911	30.542

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

**Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri
Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:**

	1 Ocak – 31 Aralık 2016		1 Ocak – 31 Aralık 2015	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	212.453	5	2.462
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	--	19.716	162.537
Diğer	--	--	29.964	976.584
Toplam	--	212.453	49.685	1.141.583
Toplam	960.114.567	513.094	1.434.145.762	1.192.496

ii) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	1 Ocak – 31 Aralık 2016		1 Ocak – 31 Aralık 2015	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	95.651.175	--	--	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	197	--	42.456	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	72.161.284	370.102	801.431.003	2.488.920
Aksa Havacılık A.Ş.	--	--	756.492	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	25.654.851	190.645	14.187.318	89.451
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	22.540.646	--	33.050.496	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	825	--	879
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	39.842.985	--	88.950.087	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	12.720.329	24.944
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	3.658	1.238.614	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	486.599	461.585	7.000
Diğer	8.704	20.889	46.823	11.415
Toplam	255.863.500	2.307.674	951.646.589	2.622.609

	1 Ocak – 31 Aralık 2016		1 Ocak – 31 Aralık 2015	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Power Generation Fze.	3.965.906	--	438.317	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.300	6.010	10.723	44.396
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	2.603	2.998	43.457	34.227
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	408.136	--	340.145
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	3.269.076	--	--	6.507
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	21.868	65.209	36.028
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.024.803	5.458	--	7.691
Diğer	--	--	--	1.227
Toplam	11.263.688	444.470	557.706	470.221

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	1 Ocak – 31 Aralık 2016		1 Ocak – 31 Aralık 2015	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	1.244.365	499.250	595.120
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	90.718	2.174.809	83.142	1.989.055
Reform Altyapı Hizmetleri A.Ş.	--	14.814	--	--
Diğer	--	--	--	257.673
Toplam	90.718	3.433.988	582.392	2.841.848
Toplam ilişkili taraflardan yapılan alımlar	267.217.906	6.186.132	952.786.687	5.934.678

ii) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	1 Ocak – 31 Aralık 2016	1 Ocak – 31 Aralık 2015
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	3.886.802	4.558.143
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	486.497	53.714
Kazancı Holding A.Ş.	2.752.991	17.461.306
Diğer	34.888	52.144
Toplam	7.161.178	22.125.307
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı ortaklıkları
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	163.801	4.439
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	164.859	--
Diğer	--	1.406
Toplam	328.660	5.845

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri
ile aynı olan ilişkili taraflar:

	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	35.734	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	21.897	176.937
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	361.513
Diğer	13.102	667
Toplam	70.733	539.117
Toplam ilişkili taraflardan finansman gelirleri	7.560.571	22.670.269

iii) İlişkili taraflara finansman giderleri:

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

	1 Ocak – 31 Aralık 2016	1 Ocak – 31 Aralık 2015
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	17.227.239	10.386.691
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	56.246	1.219.407
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	5.344.564	4.736.361
Aksa Havacılık A.Ş.	24.654	38.246
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	2.715.657	75.909
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	834.747
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	304.160	254.238
Kazancı Holding A.Ş.	5.191.478	--
Diğer	11.037	16.229
Toplam	30.875.035	17.561.828

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin Dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	1 Ocak - 31 Aralık 2016	1 Ocak - 31 Aralık 2015
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	9.695	20.272
Aksa Teknoloji A.Ş.	7.279	25.771
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.503.660	6.633.822
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.100.374	7.104.875
Diğer	1.838	4.723
Toplam	6.622.846	13.789.463
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	1 Ocak - 31 Aralık 2016	1 Ocak - 31 Aralık 2015
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	24.942	57.993
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	111.296	159.482
Diğer	--	153.295
Toplam	136.238	370.770
Toplam ilişkili taraflara finansman gideri	37.634.119	31.722.061

iv) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla 2.402.618.776 TL (31 Aralık 2015: 774.030.570 TL)'dir.

v) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Grup'un 31 Aralık 2016 tarihinde sona yıla ait üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar toplamı 3.993.427 TL (31 Aralık 2015: 3.950.875 TL) tutarındadır.

4. Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Ticari alacaklar	222.049.698	120.598.307
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(2.931.279)	(1.417.184)
Şüpheli alacaklar	17.649.201	17.464.117
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(17.649.201)	(17.464.117)
Gelir tahakkukları	175.779	--
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	219.294.198	119.181.123

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Ticari borçlar	278.233.768	272.778.573
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(2.527.057)	(483.057)
Gider tahakkukları	4.030.575	--
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	279.737.286	272.295.516

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 28'de açıklanmıştır.

5. Nakit ve nakit benzerleri

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Kasa	404.486	63.861
Bankalar	218.960.369	48.388.555
- Vadesiz mevduat	20.450.147	10.422.257
- Vadeli mevduat	5.091.722	20.518.378
- Blokeli mevduat ^(*)	193.418.500	17.447.920
Toplam	219.364.855	48.452.416
Kullanımı kısıtlı bakiyeler	(193.418.500)	(17.447.920)
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık grupları içerisindeki nakit ve nakit benzerleri	15.662.073	--
Nakit akış tablosundaki nakit ve nakit benzerleri	41.608.428	31.004.496

^(*) Blokeli mevduat tutarı Grup'un bağlı ortaklıklarından İdil İki Enerji bünyesindeki Kozbükü santrali satışıyla ilgili tahsil edilen satış tutarının ilgili yatırım kredisinin kapatılmasıyla ilgili elde tutulan 55.000.000 USD'lik bölümünden oluşmaktadır. Kozbükü santral inşaatı ile ilgili alınmış olan söz konusu yatırım kredisinin geri ödemesi 27 Ocak 2017 tarihinde yapılmış olup bu tarihe kadar söz konusu ödeme tutarı banka tarafından Grup'un bloke mevduat hesaplarında takip edilmiştir.

Grup'un nakit ve nakit benzerleri için kredi, kur, faiz oranı riskleri ve duyarlılık analizleri Not 28'de belirtilmiştir.

6. Finansal yatırımlar

(a) Finansal varlıklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla finansal varlıklar aşağıdaki gibidir:

Finansal Varlık	İktisap %	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. ^(*)	0,67	412.408	412.408
Toplam		412.408	412.408

^(*) Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin sermayesine iştirak edilmek amacıyla Grup tarafından 20 Kasım 2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

(b) Türev finansal varlıklar

Türev finansal araçlar, finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli finansal riskten korunma ilişkisi içerisinde tasarlanmadığı durumlarda konsolide finansal tablolarda türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup'un finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını yerine getiren finansal riskten korunma işlemleri ise riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak sınıflandırılmaktadır.

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Gerçeğe uygun değeri		Gerçeğe uygun değeri	
	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Kısa vadeli türev finansal enstrümanlar				
Alım-satım amaçlı elde tutulanlar	5.165.563	--	36.357	--
Nakit akış riskinden korunmaya yönelik olanlar	1.339.627	--	--	(7.207.234)
Toplam	6.505.190	--	36.357	(7.207.234)

Satın alınan opsiyonlar da dahil olmak üzere nette alacak durumunda olan (gerçeğe uygun değeri pozitif olan) tüm türev finansal araçlar türev finansal varlıklar, nette borç durumunda olan (gerçeğe uygun değeri negatif olan) tüm türev finansal araçlar da türev finansal yükümlülükler olarak raporlanmıştır.

Grup'un, türev finansal araçlarla ilgili kredi ve kur riskleri Not 28'de açıklanmıştır.

7. Finansal borçlanmalar

Kısa vadeli	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Kısa vadeli banka kredileri	377.122.889	278.509.816
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	18.696.630	30.115.047
Toplam	395.819.519	308.624.863
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	658.708.167	576.151.545
Toplam	658.708.167	576.151.545
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	1.296.240.646	1.525.054.345
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	70.501.322	139.186.707
Toplam	1.366.741.968	1.664.241.052

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla Grup'un toplam banka kredileri ve finansal kiralama işlemlerinden borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Banka kredileri	2.332.071.702	2.379.715.706
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	89.197.952	169.301.754
Toplam	2.421.269.654	2.549.017.460

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2016

Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	%11,50-3MTRLlibor+%7,00	896.697.513	917.471.569
ABD Doları	Libor +%0,15 – %6,75	1.175.894.001	1.256.151.873
Avro	Euribor +1,80 –Euribor +%6,50	154.245.049	158.448.260
Toplam			2.332.071.702

31 Aralık 2015

Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	%12,99-%16,49	630.188.251	660.558.634
ABD Doları	Libor +%0,15 – Libor +%6,75	1.349.383.219	1.414.413.446
Avro	Euribor +%0,80 – Euribor +%3,50	290.732.484	304.743.626
Toplam			2.379.715.706

31 Aralık 2016

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıdan az	ABD Doları	84.381.738	296.956.211
	Avro	14.763.984	54.772.903
	TL	684.101.942	684.101.942
1-2 yıl	ABD Doları	46.839.672	164.838.174
	Avro	13.203.152	48.982.373
	TL	210.519.783	210.519.783
2-3 yıl	ABD Doları	44.446.723	156.416.907
	Avro	9.894.615	36.708.033
	TL	22.849.844	22.849.844
3-4 yıl	ABD Doları	35.625.416	125.372.963
	Avro	3.338.969	12.387.242
4-5 yıl	ABD Doları	30.689.744	108.003.346
	Avro	1.431.137	5.309.374
5 yıl ve üstü	ABD Doları	114.959.159	404.564.272
	Avro	77.720	288.335
Toplam			2.332.071.702

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2015

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 yıldan az	ABD Doları	129.371.079	376.159.350
	Avro	22.758.204	72.316.470
	TL	406.185.541	406.185.541
1-2 yıl	ABD Doları	77.704.556	225.933.778
	Avro	20.423.847	64.898.816
	TL	194.700.030	194.700.030
2-3 yıl	ABD Doları	63.490.422	184.604.749
	Avro	18.154.872	57.688.922
	TL	59.673.053	59.673.053
3-4 yıl	ABD Doları	56.340.944	163.816.928
	Avro	14.075.570	44.726.532
4-5 yıl	ABD Doları	42.296.673	122.981.807
	Avro	7.082.129	22.504.174
5 yıl ve üstü	ABD Doları	117.250.255	340.916.842
	Avro	13.409.087	42.608.714
Toplam			2.379.715.706

31 Aralık 2016 ve 2015 itibarıyla finansal kiralama işlemlerinden borçlar detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2016

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 yıldan az	Avro	5.039.659	18.696.630
1-2 yıl	Avro	4.275.230	15.860.676
2-3 yıl	Avro	3.265.769	12.115.676
3-4 yıl	Avro	2.901.102	10.762.800
4-5 yıl	Avro	2.819.899	10.461.544
5 yıl ve üstü	Avro	5.741.563	21.300.626
Toplam			89.197.952

31 Aralık 2015

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan az	ABD Doları	3.295.326	9.581.490
	Avro	6.461.971	20.533.557
1-2 yıl	Avro	4.783.235	15.199.209
2-3 yıl	ABD Doları	2.231.869	6.489.382
	Avro	4.025.175	12.790.396
3-4 yıl	ABD Doları	5.118.040	14.881.213
	Avro	3.046.939	9.681.953
4-5 yıl	ABD Doları	3.073.464	8.936.404
	Avro	2.852.896	9.065.362
5 yıl ve üstü	ABD Doları	12.992.320	37.776.469
	Avro	7.668.152	24.366.319
Toplam			169.301.754

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Factoring borçları	127.736.250	53.220.162
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcunun kısa vadeli kısmı	163.062.228	--
Diğer finansal yükümlülükler	5.502	--
Toplam	290.803.980	53.220.162
Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Factoring borçları	77.228.969	50.990.043
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcu	174.083.496	137.129.101
Toplam	251.312.465	188.119.144

Şirket, 18 Kasım 2015 tarihinde, 135.000.000 TL nominal tutarlı, 2 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli ve %3,5300 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. İlgili tahvillerin itfa tarihi 15 Kasım 2017'dir.

Şirket, 24 Haziran 2016 tarihinde, 60.000.000 TL nominal tutarlı 2 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli ve %3,3763 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. Tahvilin vade başlangıç tarihi 28 Haziran 2016 olup, itfa tarihi 28 Haziran 2018'dir.

Şirket, 24 Haziran 2016 tarihinde, 140.000.000 TL nominal tutarlı, 3 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli %3,6795 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. Tahvilin vade başlangıç tarihi 28 Haziran 2016 olup, itfa tarihi 26 Haziran 2019'dur.

31 Aralık 2016 ve 2015 itibarıyla tahvil borçlarının detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2016

Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	163.062.228
1-2 Yıl	TL	67.754.857
2-3 Yıl	TL	106.328.639
Toplam		337.145.724

31 Aralık 2015

Vade	Para birimi	TL
1-2 Yıl	TL	17.779.146
2-3 Yıl	TL	119.349.955
Toplam		137.129.101

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2016 ve 2015 itibarıyla faktoring borçlarının detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2016

Vade	Para birimi	TL
1 Yıdan Az	TL	127.736.250
1-2 Yıl	TL	63.026.631
2-3 Yıl	TL	14.202.338
Toplam		204.965.219

31 Aralık 2015

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıdan Az	TL	50.458.739	50.458.739
	ABD Doları	869.028	2.761.423
1-2 Yıl	TL	34.762.076	34.762.076
2-3 Yıl	TL	16.227.967	16.227.967
Toplam			104.210.205

Grup'un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

8. Diğer alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Verilen depozito ve teminatlar	292.836	300.969
Vergi dairesinden alacaklar	621	187.989
Şüpheli alacaklar	8.095.259	8.173.855
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(8.095.259)	(8.173.855)
Diğer	109.290	112.318
Toplam	402.747	601.276

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Grup'un kısa vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

(b) Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Verilen depozito ve teminatlar	20.170.031	2.484.450
Toplam	20.170.031	2.484.450

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatlar başlıca Takasbank'a verilen 19.708.127 TL tutarındaki teminatlardan oluşmaktadır (31 Aralık 2015: 641.362 TL).

Grup'un uzun vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

(c) Kısa vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Ödenecek kurumlar vergisi haricindeki vergi borçları	10.674.453	5.937.049
Alınan depozito ve teminatlar	1.878.233	2.212.244
Diğer	2.071.882	250
Toplam	14.624.568	8.149.543

Grup'un kısa vadeli diğer borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 28'de açıklanmıştır.

9. Stoklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Diğer yedek parça ve işletme malzemesi stokları	255.002.524	93.758.678
İlk madde ve malzeme	102.737.428	186.122.671
Yarı mamuller	22.559.114	41.144.248
Ticari mallar	298.603	84.825
Mamüller	--	775.517
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(12.551.286)	(12.389.160)
Toplam	368.046.383	309.496.779

31 Aralık 2016 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 gerçekleştirilebilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir.

31 Aralık 2016 tarihinde sona eren hesap döneminde, Grup'un stok değer düşüklüğü politikalarına göre hareket görmeyen stoklar ve net gerçekleştirilebilir değer değerlemelerine göre stoklarda değer düşüklüğü karşılığı 12.551.286 TL'dir (31 Aralık 2015: 12.389.160 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

10. Peşin ödenmiş giderler ve ertelenmiş gelirler

(a) Peşin ödenmiş giderler- kısa vadeli

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	48.394.631	30.299.920
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	--	15.928.150
Peşin ödenen sigorta giderleri	4.315.929	3.705.970
Peşin ödenen diğer giderler	2.919.985	1.442.141
Toplam	55.630.545	51.376.181

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla verilen ilk madde malzeme alım avansları ağırlıklı olarak santral yapımı ile ilgili tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

(b) Peşin ödenmiş giderler- uzun vadeli

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Verilen sabit kıymet alımı avansları	1.347.580	45.143.546
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	--	54.703.266
Peşin ödenen diğer giderler	119.634	11.337
Toplam	1.467.214	99.858.149

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla verilen sabit kıymet avansları ağırlıklı olarak Gana HFO santrali yapımı ile ilgili tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

11. Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Diğer maddi duran varlıklar	2.360.142.034	3.063.474.708
Maden varlıkları	93.488.543	70.729.228
Toplam	2.453.630.577	3.134.203.936

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

a) Diğer maddi duran varlıklar

Maliyet değeri	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	26.311.580	27.400.787	21.787.140	3.304.200.163	2.314.206	13.471.058	500.832	459.479.743	3.855.465.509
Düzeltilme Etkisi	16.210.539	--	3.769.011	(34.079.503)	170.749	293.905	27	4.029.733	(9.605.539)
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla, yeniden düzenlenmiş liaveler⁽¹⁾	--	11.930	169.665	30.666.030	563.756	707.196	18.898	147.437.247	179.574.722
Çıkışlar⁽²⁾	--	--	--	(1.575.486)	(284.209)	--	--	(284.048.972)	(285.888.667)
Yabancı para çevirim etkisi	--	95.843	2.232.796	64.828.358	360.049	74.794	--	52.447.251	120.039.091
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer⁽³⁾	(295.040)	(253.661)	(417.006)	(582.050.386)	--	(1.898.839)	(4.120)	(1.373.962)	(586.293.014)
Stoklara transfer⁽⁴⁾	--	--	--	(37.202.053)	--	(36.506)	--	--	(37.238.559)
Transferler⁽⁵⁾	--	--	--	217.004	--	(146.898)	--	(8170.256)	(8.100.150)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(148.115)	--	(70.112.178)	--	(61.545)	(271)	(14.783)	(70.336.892)
31 Aralık 2016 kapanış bakiyesi	42.227.079	27.106.784	27.541.606	2.674.891.949	3.144.551	12.403.165	515.366	369.786.001	3.157.616.501
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	--	629.832	3.285.974	810.061.015	1.510.025	7.798.340	201.062	--	823.486.248
Düzeltilme Etkisi	--	3.189	(125.686)	(41.285.683)	125.468	184.375	(2.649)	--	(41.100.986)
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla, yeniden düzenlenmiş	--	633.021	3.160.288	768.775.332	1.635.493	7.982.715	198.413	--	782.385.262
Dönem amortismanı	--	1.806.020	942.632	176.952.056	276.902	1.242.372	29.522	--	181.249.504
Yabancı para çevirim etkisi	--	6.055	930.973	35.293.467	82.786	93.652	--	--	36.406.933
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer⁽³⁾	--	(114.643)	(258.128)	(166.657.047)	(1.207.163)	(3.582)	--	--	(168.240.563)
Stoklara transfer⁽⁴⁾	--	--	--	(22.938.587)	--	(146.898)	--	--	(23.085.485)
Transferler⁽⁵⁾	--	--	--	(3.576.912)	--	--	--	--	(3.576.912)
Çıkışlar	--	--	--	(840.348)	(213.843)	--	--	--	(1.054.191)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(20.278)	--	(6.569.704)	--	(20.031)	(68)	--	(6.610.081)
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	--	2.310.175	4.775.765	780.438.257	574.175	9.148.228	227.867	--	797.474.467
Net kayıtlı değeri	42.227.079	24.796.609	22.765.841	1.894.453.692	2.570.376	3.254.937	287.499	369.786.001	2.360.142.034

⁽¹⁾ 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti 26.995.465 TL'dir (31 Aralık 2015: 63.832.186 TL).

⁽²⁾ 2016 yılında çıkışlar başlıca yapılmakta olan yatırımlar altında takip edilen Kozbuku Hidroelektrik santralinin inşaatının tamamlanmasına müteakip 26 Aralık 2016 tarihinde 89.440.905 USD karşılığında Nas Enerji A.Ş.'ye satılmasından kaynaklanmaktadır.

⁽³⁾ Ayres Ayvaçık Rüzgar, Baki Elektrik, Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerjisi bağlı ortaklıklarının duran varlıkları ve Akssa Enerji'nin bünyesindeki Belen/Atık Rüzgar elektrik santral "Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer" olarak sınıflandırılmıştır.

⁽⁴⁾ Gana'ya transfer edilmek üzere sökülün santrallere ait sabit kıymetlerden stoklara transfer edilen tutarlardan oluşmaktadır.

⁽⁵⁾ Akssa Enerji'ye ait Samsun santrali söküler parçaları Akssa Enerji Gana'ya, Gana'da inşaatı devam eden enerji santralinde kullanılmak üzere transfer edilmiştir. Akssa Enerji'de Tesis Makina ve Cihazlarda maliyet değeri 41.127.502 TL ve birikmiş amortismanı 3.576.912 TL olan santral net kayıtlı değeri olan 38.289.957 TL. Yapılmakta Olan Yatırımlar kaleminde transfer edilmiştir. Yapılmakta Olan Yatırımlar kaleminde inşaat edilen santralin kullanımına giren bölüme ait 45.720.846 TL tutarındaki birikmiş maliyet Haklar ve Tesis Makina ve Cihazlar kalemlerine sırasıyla 4.376.340 TL ve 41.344.506 TL tutarlarıyla transfer edilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ

VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA

EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA

İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri									
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	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
Düzeltilme Etkisi	16.210.539	--	2.041.088	(35.266.667)	111.243	152.725	--	--	(16.751.072)
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla, yeniden düzenlenmiş	45.153.214	928.352	9.074.322	2.355.971.909	2.843.548	12.311.587	484.582	922.029.030	3.348.796.544
İlaveler	477.244	478.306	2.075.318	63.607.590	448.278	1.407.683	17.278	437.180.385	505.692.082
Çıkışlar	(3.096.434)	--	(10.600)	(4.490.120)	(789.495)	(94.782)	(1.001)	(256.704)	(8.739.136)
Yabancı para çevirim etkisi	(11.905)	--	--	(714)	(17.376)	140.475	--	--	110.480
Transferler	--	25.994.129	14.417.111	855.031.995	--	--	--	(895.443.235)	--
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	42.522.119	27.400.787	25.556.151	3.270.120.660	2.484.955	13.764.963	500.859	463.509.476	3.845.859.970
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	--	441.248	2.819.694	668.718.521	2.071.311	6.714.364	170.357	--	680.935.495
Düzeltilme Etkisi	--	--	904.885	6.024.665	109.313	79.692	--	--	7.118.555
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla, yeniden düzenlenmiş	--	441.248	3.724.579	674.743.186	2.180.624	6.794.056	170.357	--	688.054.050
Dönem amortismanı	--	191.773	467.516	136.572.272	227.209	1.109.454	31.682	--	138.599.906
Yabancı para çevirim etkisi	--	--	(1.030.571)	(41.086.477)	17.155	104.683	(2.649)	--	(41.997.859)
Çıkışlar	--	--	(1.236)	(1.453.649)	(789.495)	(25.478)	(977)	--	(2.270.835)
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	--	633.021	3.160.288	768.775.332	1.635.493	7.982.715	198.413	--	782.385.262
Net kayıtlı değeri	42.522.119	26.767.766	22.395.863	2.501.345.328	849.462	5.782.248	302.446	463.509.476	3.063.474.708

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	31 Aralık 2016 harcama tutarı	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)	31 Aralık 2015 harcama tutarı	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)
Kozbükü - Hidroelektrik santrali projesi (*)	--	--	205.467.608	%97
Bolu Göynük termik santral yatırımı	19.015.117	%100	122.709.875	%100
Gana yatırımı	289.933.213	%94	102.021.402	%28
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral yatırımı	6.952.044	%99	6.781.525	%99
Diğer (**)	53.885.626		26.529.066	
Toplam	369.786.000		463.509.476	

(*) Kozbükü Hidroelektrik santrali henüz aktifleştirilmeden Enerji Piyasası Denetleme Kurulu, Ekonomi Bakanlığı ve Rekabet Kurumu onaylarının ardından 26 Aralık 2016 tarihinde 89.440.905 USD karşılığında Nas Enerji A.Ş.'ye satılmıştır.

(**) Henüz lisans aşamasında olan projeler ile mevcut santrallerin kapasite artışına ilişkin devam eden yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden varlıkları

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	93.884.938	67.843.827
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.772	5.477.773
	99.362.710	73.321.600
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	5.641.834	2.360.089
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.283
	5.874.167	2.592.372
Net kayıtlı değeri	93.488.543	70.729.228
Cari dönem amortisman gideri	3.281.795	1.650.963
Toplam	3.281.795	1.650.963

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

12. Maddi olmayan duran varlıklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tabloları aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

	Haklar	Diğer	Toplam
Maliyet değeri			
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi, önceden raporlanan	4.118.891	888.685	5.007.576
Düzeltilme etkisi	22.560	--	22.560
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi, yeniden düzenlenmiş	4.141.451	888.685	5.030.136
İlaveler	46.636.586	80.410	46.716.996
Yabancı para çevirim etkisi	7.565.459	--	7.565.459
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer	(534.082)	(52.440)	(586.522)
Transfer	4.376.340	--	4.376.340
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	(30.500)	--	(30.500)
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	62.155.254	916.655	63.071.909
İtfa payı			
1 Ocak 2016 bakiyesi, önceden raporlanan	1.057.477	517.297	1.574.774
Düzeltilme etkisi	168.346	(145.786)	22.560
1 Ocak 2016 bakiyesi, yeniden düzenlenmiş	1.225.823	371.511	1.597.334
Cari dönem itfa gideri	544.757	136.593	681.350
Yabancı para çevirim etkisi	7.199	--	7.199
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer	(188.728)	--	(188.728)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	(3.840)	--	(3.840)
31 Aralık 2016 bakiyesi	1.585.211	508.104	2.093.315
Net kayıtlı değeri	60.570.043	408.551	60.978.594
	Haklar	Diğer	Toplam
Maliyet değeri			
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla bakiyesi	3.267.954	594.950	3.862.904
İlaveler	837.247	293.735	1.130.982
Yabancı para çevrim etkisi	36.250	--	36.250
Çıkışlar	--	--	--
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla bakiyesi	4.141.451	888.685	5.030.136
İtfa payı			
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla bakiyesi	877.769	319.382	1.197.151
Cari dönem itfa gideri	185.063	197.915	382.978
Yabancı para çevrim etkisi	17.205	--	17.205
Çıkışlar	--	--	--
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.080.037	517.297	1.597.334
Net kayıtlı değeri	3.061.414	371.388	3.432.802

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

13. Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Dava karşılığı	257.071	592.178
Diğer karşılıklar	--	398.138
Toplam	257.071	990.316

31 Aralık tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava Karşılıkları	Diğer karşılıklar	Toplam
1 Ocak 2016 açılış	592.178	398.138	990.316
Cari yıl karşılığı	87.357	--	87.357
Kullanılan/iptal edilen karşılıklar	(422.464)	(398.138)	(820.602)
31 Aralık 2016 kapanış	257.071	--	257.071
1 Ocak 2015 açılış	592.178	398.138	990.316
31 Aralık 2015 kapanış	592.178	398.138	990.316

14. Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehine ve İpotekler (TRİ)	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	2.156.051.163	1.642.533.969
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	2.402.618.776	774.030.570
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	--	--
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 Toplamı	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam TRİ	4.558.669.939	2.416.564.539

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2016	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
Bankalar	--	5.410.903	16.894.604	--	81.719.343
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	--	39.007.460
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.682.487	--	--	--	1.682.487
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	29.831.720	--	--	--	29.831.720
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	--	4.637.375
İcra Müdürlükleri	874.423	--	--	--	874.423
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	--	10.577.077
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.526.862	--	--	--	15.526.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	30.142.738	3.395.119	--	--	42.461.832
Diğer	63.772.709	50.000	78	800.000	73.020.065
Toplam	141.870.585	22.940.206	18.144.682	800.000	299.378.290

31 Aralık 2015	TL	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı
Bankalar	--	6.693.163	21.149.444	86.665.515
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	8.443.184	--	24.549.402
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.682.487	--	--	1.682.487
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	85.229.800	--	--	85.229.800
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	3.972.000
İcra Müdürlükleri	796.029	--	--	796.029
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	8.722.800
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	12.920.187	2.676.518	40.000	20.829.535
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	718.601	--	2.089.405
Diğer	31.168.525	--	--	31.168.525
Toplam	131.863.536	21.531.466	22.439.444	265.772.006

(b) Alınan teminatlar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2016 TL Karşılığı
Teminat mektubu	194.888.160	2.272.750	3.850.000	217.169.537
Teminat senedi	26.668.303	1.050.574	935.112	33.834.655
Teminat çeki	12.196.533	28.000	3.546.000	25.450.376
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	234.452.996	3.351.324	8.331.112	277.154.568

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2015 TL Karşılığı
Teminat mektubu	32.869.555	1.657.272	4.481.115	39.007.942
Teminat senedi	27.055.204	1.050.574	935.112	29.040.890
Teminat çeki	4.712.533	28.000	3.546.000	8.826.533
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	65.337.292	2.735.846	8.962.227	77.537.365

15. Çalışanlara sağlanan faydalar

(a) İzin karşılığı

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. 31 Aralık tarihinde sona eren hesap dönemi itibarıyla 1.777.690 TL (31 Aralık 2015: yoktur) izin karşılığı kayıtlara alınmıştır.

İzin karşılığı tutarı kalan izin gününün günlük ücret ile çarpılması sonucu hesaplanır. Cari dönem karşılık giderleri konsolide finansal tablolarda satışların maliyeti ve genel yönetim giderleri hesaplarında kayıtlara alınmıştır.

(b) Kıdem tazminatı karşılığı

Türkiye’de mevcut kanunlar çerçevesinde, Şirket ve Türkiye’deki bağlı ortaklıklarda bir yıllık hizmet süresini dolduran ve herhangi bir geçerli nedene bağlı olmaksızın işine son verilen, askerlik hizmeti için göreve çağrılan, vefat eden, erkekler için 25, kadınlar için 20 yıllık hizmet süresini dolduran ve emeklilik yaşına gelmiş (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) personele kıdem tazminatı ödemesi yapılmak zorundadır. Mevzuatın 8 Eylül 1999 tarihi itibarıyla değişmesinden dolayı emekliliğe bağlı hizmet süresi ile ilgili belirli geçiş yükümlülükleri vardır.

Bu ödemeler 31 Aralık 2016 itibarıyla 30 günlük maaşın üzerinden en fazla 4.297 TL’ye göre (31 Aralık 2015: 3.828 TL) çalışılan yıl başına emeklilik ya da fesih günündeki orana göre hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı cari bazda hesaplanır ve konsolide finansal tablolara yansıtılır. Karşılık Grup’un çalışanlarının emekliliklerinden kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. Hesaplama Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü, Grup’un çalışanlarının emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. TFRS, Grup’un yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak hesaplanmasını öngörür. Buna uygun olarak, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

Temel varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülüğün enflasyona paralel olarak artmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel faiz oranını ifade eder. 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili konsolide finansal tablolarda yükümlülükler, çalışanların emekliliğinden kaynaklanan geleceğe ait olası yükümlülüğün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

31 Aralık 2016 tarihinde kullanılan varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Faiz oranı	%6,50	%6,50
Beklenen ücret/limit artışları	%10,50	%10,50
Net iskonto oranı	%3,76	%3,76

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

	2016	2015
1 Ocak açılış	4.385.783	5.208.671
Faiz maliyeti	1.318.584	122.314
Hizmet maliyeti	394.275	1.764.419
Ödemeler (-)	(1.315.962)	(1.981.207)
Satılmaya hazır yükümlülükler transferler	(526.877)	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	(1.356.704)	(728.414)
31 Aralık kapanış	2.899.099	4.385.783

(c) Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Personele borçlar	3.026.921	2.754.961
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	1.834.245	1.010.473
Toplam	4.861.166	3.765.434

16. Diğer varlık ve yükümlülükler

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

Diğer dönen varlıklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Devreden Katma Değer Vergisi ("KDV")	93.749.062	134.329.234
Diğer	531.889	4.358.585
Toplam	94.280.951	138.687.819

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Diğer kısa vadeli yükümlülükler	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Alınan avanslar	1.907.905	4.867
Toplam	1.907.905	4.867

17. Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri

(a) Ödenmiş sermaye

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31 Aralık 2015: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Kayıtlı sermaye tavanı ^(*)	4.750.000.000	4.750.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118
Toplam çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118

Grup'un 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
Hissedar	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding	61,98	380.064.978	61,98	380.064.978
Goldman Sachs International	16,62	101.911.765	16,62	101.911.765
Halka açık kısım ^(*)	21,39	131.158.000	21,39	131.158.000
Diğer	0,01	34.375	0,01	34.375
Toplam	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

^(*) Kazancı Holding, 2012 ve 2013 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda halka açık kısım payları içinde gösterilmiştir. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bu paylar 4.458.962 (31 Aralık 2015: 4.458.962) adettir.

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
Grubu	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 131.158.000 TL tutarındaki kısmı BİST'te işlem görmektedir.

Grup'un nihai ortağı Kazancı Holding'in yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ("Garanti Bankası") ve T. İş Bankası (İş Bankası)'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD Doları tutarındaki kredinin ("Eski Kredi") teminatı olarak Şirket'in sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan Garanti Bankası lehine rehin tesis edilmiştir.

2 Ağustos 2016 tarihinde Türkiye Garanti Bankası A.Ş. ve Türkiye İş Bankası A.Ş. öncülüğünde, T.C. Ziraat Bankası A.Ş., Türkiye Halk Bankası A.Ş., Türkiye Vakıflar Bankası T.A.O., Odea Bank A.Ş. ve Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'nin katılımlarıyla oluşturulan bankalar konsorsiyumu ile Kazancı Holding A.Ş. ve Akso Doğalgaz Dağıtım A.Ş. arasında toplam 800 milyon ABD Doları tutarında yeni bir kredi anlaşması imzalanmıştır ("Yeni Kredi"). Yaratılan bu finansman ile yukarıda bahsedilen Eski Kredi'nin tamamı geri ödenmiş ve rehin edilen Kazancı Holding A.Ş. mülkiyetindeki Akso Enerji payları serbest hale geçmiştir. Serbest hale gelen Kazancı Holding'e ait bu paylara ek olarak, yine Kazancı Holding A.Ş. mülkiyetindeki %9,74 tutarındaki şirket paylarının oluşturduğu toplam %61,98 sermayeyi temsil eden Akso Enerji payları, Yeni Kredi'ye teminat olması için Teminat Temsilcisi Türkiye İş Bankası A.Ş.'ye Kazancı Holding A.Ş. tarafından rehin edilmiştir.

(b) Paylara ilişkin primler

Her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay senedi ihraç primi olarak kaydedilir. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un paylara ilişkin toplam 247.403.635 TL (31 Aralık 2015: 247.403.635 TL) tutarındaki ihraç prim tutarının 96.523.266 TL'si 2010 yılında gerçekleşen ilk halka arz işlemi neticesinde 150.880.369 TL'si 2012 yılında yapılan tahsisli sermaye artırımına neticesinde oluşmuştur.

(c) Ortak yönetim altındaki işletmeler:

Ortak yönetim altındaki işletmelerden satın alınan paylar defter değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın defter değeri arasındaki fark özkaynaklara kaydedilir.

Grup, 18 Nisan 2011 tarihinde Ayres Ayvacı Rüzgar'ın %99,99 hissesini Kazancı Holding'den 3.275.083 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 3.438.945 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Grup, 5 Mart 2010 tarihinde İdil İki Enerji'nin %99,99 hissesini Koni İnşaat'tan 18.000.000 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 3.349.356 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 31 Mayıs 2013 tarihinde Kapıdağ Rüzgar Enerjisi'nin %94 hissesini Koni İnşaat'tan 126.588.793 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 117.919.849 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 5 Mart 2010 tarihinde Rasa Elektrik'in %99,99 hissesini Koni İnşaat'tan 28.000.000 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 6.987.334 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 31 Ağustos 2014 tarihinde Siirt Akköy Enerji'nin %100,00 hissesini ortak kontrol altındaki diğer ilişkili taraflardan 4.011.999 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 2.747.958 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır. Siirt Akköy Enerji 21 Temmuz 2016 tarihinde satılarak şirket üzerinde Grup'un kontrolü sona ermiştir. (Dipnot 31)

Grup, 28 Ekim 2011 tarihinde Aksa Göynük Enerji'nin %99,99 hissesini Kazancı Holding'den 1.308.200 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 789.585 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 2 Nisan 2013 tarihinde Gesa Güç Sistemleri'nin %99,99 hissesini ortak kontrol altındaki diğer ilişkili şirketlerinden 50.000 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 50.000 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

(d) Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları:

TMS 19 (2011) standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır.

(e) Finansal riskten korunma yedeği:

Finansal riskten korunma yedeği, henüz gerçekleşmemiş olan finansal riskten korunmaya konu işlem ile ilgili olan nakit akış korunma aracının makul değerindeki birikmiş net değişimin etkin olan kısmından oluşmaktadır.

(f) Yabancı para çevirim farkları:

Yabancı para çevirim farkları, yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çeviriminden kaynaklanan bütün yabancı para kur farklarından oluşmaktadır.

(g) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler:

i) Yasal yedekler:

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, şirket sermayesinin %20'sine ulaşmaya kadar yasal dönem karının %5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, SPK düzenlemelerine göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/10'u oranında, yasal kayıtlara göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda ise şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılmaktadır. Birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 44.342.753 TL'dir (31 Aralık 2015: 42.114.653 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

ii) Temettü:

Grup, temettü dağıtımlarını 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'na, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'na ve SPK'nın 1 Şubat 2014 tarihinden itibaren yürürlüğe giren II-9.1 nolu Kar Payı Tebliği'nin öngördüğü şekilde aşağıdaki gibi yapar:

Şirket'in Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilen yıllık finansal konsolide tablolarında 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 Grup bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesine ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanmasına Şirket Genel Kurulu karar verir.

(h) Kontrol gücü olmayan paylar:

Bağlı ortaklıklardan net varlıklarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımları konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla negatif 2.337.947 TL ve negatif 2.720.442 TL'dir.

Yine bağlı ortaklıkların net dönem karlarından veya zararlarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımlar, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 382.495 TL tutarında kar ve 1.798.409 TL tutarında zarardır.

18. Hasılat

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Yurtiçi satışlar	2.916.076.711	2.116.132.666
Yurtdışı satışlar	262.606.821	191.728.201
Diğer satışlar	3.000	152.947
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(484.692)	(1.327.243)
Net satış gelirleri	3.178.201.840	2.306.686.571
Satışların maliyeti (-)	(2.901.198.152)	(1.973.500.796)
Toplam	277.003.688	333.185.775

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Grup'un satış gelirlerinin ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Satış gelirleri - Tutar		
Elektrik	3.158.682.078	2.293.103.247
Linyit satış ve nakliye gelirleri	105.425	12.320.031
Malzeme ve diğer gelirler	19.333.061	1.096.314
Jeneratör	81.276	166.979
Toplam	3.178.201.840	2.306.686.571
Brüt kar		
Elektrik	276.826.363	330.488.748
Linyit satış ve nakliye gelirleri	105.425	2.642.943
Doğalgaz malzemeleri ve diğer gelirler	8.404	54.084
Jeneratör	63.496	--
Toplam	277.003.688	333.185.775

19. Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Genel yönetim giderleri	30.017.491	22.514.155
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	839.496	547.438
Toplam	30.856.987	23.061.593

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Personel giderleri	13.471.318	12.183.419
Müşavirlik ve hukuk giderleri	3.795.879	2.771.825
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	3.095.588	2.344.422
Amortisman giderleri	1.862.689	774.657
Vergi, resim, harç giderleri	1.709.853	961.860
Kira gideri	1.556.441	1.358.750
Temsil, ağırlama giderleri	901.507	175.775
Teknik danışmanlık giderleri	621.803	438.758
Lisans ve yazılım bakım destek giderleri	533.826	176.167
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	383.755	353.476
Kirtasiye giderleri	266.600	79.232
Borsa kayıt gideri	179.631	173.734
Haberleşme giderleri	112.822	104.519
Diğer	1.525.779	617.561
Toplam	30.017.491	22.514.155

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Navlun ve ihracat giderleri	269.652	132.525
Reklam giderleri	126.380	220.500
Diğer	443.464	194.413
Toplam	839.496	547.438

20. Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Sigorta hasar tazminatı ^(*)	3.246.245	1.183.235
Ticari nitelikte parasal kalemlere ait kur farkı geliri, net	3.684.255	1.689.660
Borçlara ilişkin vade farkı gelirleri	2.327.420	--
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	264.150	120.742
Diğer gelirler	3.283.306	339.036
Toplam	12.805.376	3.332.673

^(*) Sigorta hasar tazminatının 1.986.516 TL tutarındaki kısmı KKTC santraline ilişkin elde edilen sigorta şirketinden elde edilen tazminat gelirden oluşmaktadır.

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, esas faaliyetlerden diğer gider ve zararlar aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Ticari nitelikli parasal kalemlere ait kur farkı giderleri	4.581.487	--
Alacaklara ilişkin vade farkı giderleri	2.647.789	878.749
Şüpheli alacak karşılığı	449.234	5.777.784
Dava karşılık giderleri	196.235	--
Bağış ve yardımlar	170.817	1.053.746
Teminat mektubu ödemesi	--	216.867
Diğer	1.252.081	3.271.224
Toplam	9.297.643	11.198.370

21. Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Sabit kıymet satış karı	3.950.599	29.153.783
Toplam	3.950.599	29.153.783

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, yatırım faaliyetlerinden giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Yatırım faaliyetlerinden giderler		
Sabit kıymet satış zararı ^(*)	72.132.780	552.742
Gerçekleşmeyen ihale ve şartname giderleri	16.117.697	--
Bağlı ortaklık satış zararı (Not 30)	1.904.559	--
Toplam	90.155.036	552.742

^(*) Sabit kıymet satış zararlarının 58.259.209 TL tutarındaki kısmı Grup'un bağlı ortaklıklarından İdil İki Enerji bünyesindeki Kozbükü santrali satışıyla alakalıdır.

22. Çeşit esasına göre sınıflandırmış giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Amortisman ve itfa giderleri		
Satışların maliyeti	183.349.960	139.859.190
Genel yönetim giderleri (Not 19)	1.862.689	774.657
Toplam	185.212.649	140.633.847

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	39.570.544	28.865.586
Genel yönetim giderleri (Not 19)	13.471.318	12.183.419
Toplam	53.041.862	41.049.005

23. Finansman gelirleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Finansman gelirleri		
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı gelirleri, net	29.499.362	192.928.729
Faiz ve vade farkı gelirleri	9.235.357	3.250.695
Türev işlem gelirleri	5.165.563	--
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri (Not 3b) ^(*)	7.560.571	22.670.269
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	--	5.365
Toplam	51.460.853	218.855.058

24. Finansman giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Finansman giderleri		
Faiz ve vade farkı giderleri	300.410.119	151.810.022
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı giderleri, net	275.568.474	584.388.885
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri (Not 3b) ^(*)	37.634.119	31.722.061
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	11.550.377	1.060.886
Diğer	10.910.066	16.082
Toplam	636.073.155	768.997.936

^(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

25. Gelir vergileri

Türkiye

Kurumlar vergisi

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı % 20’dir.

Kurumlar Vergisi Kanunu’na göre, en az iki yıl süreyle sahip olunan iştiraklerin ve maddi duran varlıkların satışlarından elde edilen gelirlerin % 75’i satış tarihinden itibaren beş yıl içinde sermaye artışında kullanılmak üzere özkaynak hesaplarına kaydedilmesi durumunda vergi istisnasına konu olur. Geriye kalan % 25’lik kısım kurumlar vergisine tabidir.

Türkiye’deki vergi mevzuatı, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklarının konsolide bir vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple, konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyona tabi olan her bir şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13. maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

Grubun yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları

KKTC

KKTC’de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %23,5’tir (31 Aralık 2015: %23,5)

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti’nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2015: %25)

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla dönem karı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Ödenecek kurumlar vergisi	15.498.189	6.638.085
Peşin ödenen kurumlar vergisi	(10.145.584)	(4.841.540)
Toplam vergi varlığı/(yükümlülüğü), net	5.352.605	(1.796.545)

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla 8.664.346 TL (31 Aralık 2015: 6.801.785 TL) tutarındaki ödenecek vergiler konsolidasyon kapsamındaki farklı bağlı ortaklıkların vergi varlık ve yükümlülükleriyle ilgili olduğundan cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar olan 3.311.741 TL tutarındaki (31 Aralık 2015: 5.005.240 TL) peşin ödenen vergiler ile netleştirilmemiştir.

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi, bilanço yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki vergi indirimine konu olmayan şerefiye ve muhasebeye ve vergiye konu olmayan ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülük farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

Kayıtlara alınmamış ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, 63.191.949 TL tutarındaki önceki yıllar mali zararlarından oluşan toplam 12.638.390 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı kayıtlara alınmamıştır. Söz konusu zararlar 2022 yılından sonra indirimine konu olmayacaktır. Söz konusu kalemlerden oluşan ertelenmiş vergi varlığı, gelecekte geçici farkların kullanılabilmesini sağlayacak vergilendirilebilir karların gerçekleşmesinin muhtemel olmaması nedeniyle kayıtlara alınmamıştır.

Söz konusu mali zararların vade tarihleri aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	2016
2016	57.754.247
2017	--
2018	5.437.701
2019	--
2020	--
	63.191.948

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(5.666.740)	(43.800.269)
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	5.384.955	4.747.479
Stok değer düşüklüğü karşılığı	1.964.682	2.912.138
Türev işlemler	(1.301.038)	1.441.447
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	390.996	(230.282)
Kıdem tazminatı karşılığı	685.195	901.075
Tahvil değerlemesi	429.145	425.820
Dava karşılığı	90.661	--
İzin karşılığı	388.844	--
Diğer varlıklar	587.040	--
Düzeltilmelerin etkisi	--	(8.383.770)
Devreden mali zararlar	58.619.557	56.779.540
Konsolide düzeltme	28.626.246	--
Diğer	(2.154.741)	2.086.534
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	88.044.802	16.879.712
Ertelenmiş vergi varlığı	140.232.430	61.458.154
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	52.187.628	44.578.442
Net ertelenmiş vergi varlığı	88.044.802	16.879.712

2016 ve 2015 yılları içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2016	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan	31 Aralık 2016
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	16.879.712	(658.383)	73.804.085	(1.980.612)	88.044.802

	1 Ocak 2015	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan	31 Aralık 2015
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	16.846.125	(11.112.633)	9.610.195	1.536.025	16.879.712

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar/(zarar) üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

	2016		2015	
	Tutar	%	Tutar	%
Vergi öncesi zarar	(421.162.305)		(219.283.353)	
Şirket'in yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	84.232.461	(20,00)	43.856.671	(20,00)
Kalıcı farklar:				
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(21.072.246)	5,00	(9.923.578)	4,53
Vergiden muaf gelir	27.091.371	(6,43)	33.793.634	(15,41)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan cari dönem mali zararları	(6.268.188)	1,49	(16.851.136)	7,68
6736 sayılı kanun etkisi ^(*)	(9.158.644)	2,17	--	--
Yurtdışı bağlı ortaklıkların vergi oranı farklarının etkisi	(792.314)	0,19	(792.314)	0,36
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan geçici farklar	(2.957.065)	0,70	(2.957.065)	1,35
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmış önceki dönem mali zararlarının kayıtlardan çıkarılması	(12.638.390)	3,00	(12.638.390)	5,76
Diğer, net	(131.089)	0,03	(31.515.712)	14,37
Vergi gideri	58.305.896	(13,85)	2.972.110	(1,36)

^(*) Şirket, 3 Ağustos 2016 tarihinde Türkiye Büyük Millet Meclisi tarafından onaylanan ve Türkiye Cumhuriyeti Cumhurbaşkanı'nın onayını takiben 19 Ağustos 2016 tarihli ve 29806 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 6736 sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılmasına İlişkin Kanun'dan ("Vergi Barışı") yararlanmıştır. Bu kapsamda Grup, gönüllü olarak bağlı ortaklıklarından Akso Enerji'de 2012, 2014 ve 2015 için; Deniz Elektrik'de 2011, 2012, 2013, 2014 ve 2015 için; Baki Elektrik'de 2011, 2012, 2013, 2014 ve 2015; Kapıdağ'da 2011, 2012, 2013, 2014 ve 2015 için; kurumlar vergisi matrah artırımına başvurmuş ve bu başvuru sonucunda 185.820 TL tutarında kurumlar vergisi yükümlülüğü oluşmuştur ve Şirket söz konusu yükümlülüğün tamamını 30 Kasım 2016 tarihinde ödemiştir.

26. Pay başına zarar

Hisse başına kar hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen gelir tablosundaki net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Hissedarlara ait zarar	(363.242.861)	(214.512.833)
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına zarar	(0,592)	(0,350)

27. Finansal araçlar

Grup risk yönetimi

Şirket finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

Bu not Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır. Daha detaylı niceliksel ya da rakamsal açıklamalar Not 28 ve 29'da sunulmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Risk yönetim çerçevesi

Şirket'in Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetimi politikalarını geliştirmek ve izlemekle sorumlu bir Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni kurmuştur.

Grup'un risk yönetim politikaları, karşılaşılabilecek riskleri saptamak ve analiz etmek, uygun risk limitlerini belirlemek ve kontrollerini kurmak ile riskleri ve risklerin limitlere bağlılığını gözlemlemek amacıyla belirlenmiştir. Risk yönetimi politikaları ve sistemleri Grup'un faaliyetlerindeki ve piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtabilecek şekilde düzenli olarak gözden geçirilir. Grup, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji Denetim Komitesi, yönetimi, Grup'un risk yönetimi politika ve prosedürlerine uygunluğu açısından denetler ve Grup'un karşılaştığı risklere bağlı olarak risk yönetimi çerçevesinin yerine getirmesi esnasında destek vermektedir. İç denetim bölümü, risk yönetimi politika ve prosedürlerinin düzenli ve özel olarak değerlendirmelerini yapar ve sonuçları Denetim Komitesine raporlamaktadır.

Kredi riski

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra konsolide finansal durum tablosunda net olarak gösterilmektedir (Not 4 ve Not 8).

Grup'un ticari alacaklarının önemli bir oranını TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmakta olup, Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır.

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup ürün ve hizmetlerini maliyetlendirmede nakit akış ihtiyaçlarını izlemeye yardımcı olan ve yatırımların nakit dönüşünü etkili kılan faaliyet bazlı maliyetlendirme kullanmaktadır. Grup genellikle doğal afetler gibi makul bir şekilde öngörülemeyen durumların potansiyel etkisi hariç olarak finansal yükümlülüklerin yerine getirilmesini de içeren finansal ve operasyonel giderleri karşılamaya yeterli nakdinin olmasını temin eder.

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 Doları ve Avro yükümlülüklerine sahip olmasından ve Türk Lirası'nın ABD Doları ve Avro karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un geçerli para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Grup 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.

Grup, yabancı para birimleri üzerinden olan çeşitli gelir ve gider kalemleri ve bunlardan doğan yabancı para borç, alacak ve finansal borçlanmalar sebebiyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, Grup'un, bu konsolide finansal tabloların ilgili notlarında belirtildiği gibi, Grup şirketlerinin, başlıca TL ve Gana Cedis olmak üzere, geçerli para biriminden farklı para birimlerinde bakiyeleri vardır. Söz konusu işlemler başlıca ABD Doları ve Avro işlemlerdir.

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.

Sermaye yönetimi

Şirket'in sermaye yönetiminin esas amacı, Şirket'in operasyonlarını sürdürebilmek için güçlü bir sermaye oranını sağlamak ve Şirket ortaklarına sağladığı değeri artırmaktır.

Şirket, piyasa rekabet koşullarına, ekonomik konjoktüre ve büyüme stratejisine göre sermaye yapısını yönetir ve gerekli düzenlemeleri yapar. Sermaye yapısını güçlendirmek ve düzenlemek için, hissedarlar işletme sermayesi ihtiyacına göre direkt nakit ödemesi yapabilirler. Dönem içerisinde Grup'un sermaye yönetimine bakış açısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Değer düşüklüğü

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

31 Aralık 2016	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
	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)	51.191.182	219.294.198	8.746.570	23.308.840	218.960.369
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	51.191.182	219.294.198	--	23.308.840	218.960.369
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	--	--	8.746.570	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	3.410.559	17.649.201	--	8.095.259	--
- Değer düşüklüğü (-)	(3.410.559)	(17.649.201)	--	(8.095.259)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2015	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
	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)	63.440.035	119.181.123	3.905.469	3.085.726	48.388.555
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	63.440.035	115.019.638	--	3.085.726	48.388.555
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	--	4.161.485	3.905.469	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	3.134.496	17.464.117	--	8.173.855	--
- Değer düşüklüğü (-)	(3.134.496)	(17.464.117)	--	(8.173.855)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

Likidite riski

Grup'un 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2016	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	2.332.071.702	2.770.731.940	478.857.221	712.769.847	1.230.067.275	349.037.597
Finansal kiralama yükümlülükleri	89.197.952	109.863.293	5.202.715	14.196.234	75.026.584	15.437.760
Diğer finansal yükümlülükler	542.116.445	651.511.666	49.243.754	266.888.058	335.379.854	--
Türev finansal varlıklar, net	6.505.190	(5.695.986)	(2.475.895)	(3.220.091)	--	--
Nakit girişleri	--	(251.254.451)	(92.769.984)	(158.484.467)	--	--
Nakit çıkışları	--	245.558.465	90.294.089	155.264.376	--	--

Beklenen vadeler	Kayıtlı 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)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
İlişkili taraflara ticari borçlar	279.737.286	282.264.343	281.301.130	963.213	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	64.689.396	64.689.396	64.689.396	--	--	--
Diğer borçlar	14.624.568	14.624.568	14.624.568	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2015	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	2.379.715.706	2.334.333.380	223.174.136	586.104.899	1.141.528.789	383.525.556
Finansal kiralama yükümlülükleri	169.301.754	169.164.095	5.754.504	24.222.884	77.043.913	62.142.794
Diğer finansal yükümlülükler	241.339.306	104.210.205	6.609.784	46.610.378	50.990.043	--
Türev finansal yükümlülükler, Net	7.170.877	5.090.891	--	2.246.810	2.844.081	--
Nakit girişleri	--	(270.216.591)	--	(31.280.572)	(238.936.019)	--
Nakit çıkışları	--	275.307.482	--	33.527.382	241.780.100	--

Beklenen vadeler	Kayıtlı 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)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Ticari borçlar	400.144.104	400.632.161	400.632.161	--	--	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	127.848.588	127.848.588	127.848.588	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	272.295.516	272.295.516	272.295.516	--	--	--
Diğer borçlar	13.056.474	13.056.474	13.056.474	--	--	--

Piyasa riski

Kur riski

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

YABANCI PARA POZİSYONU

	31 Aralık 2016				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	5.435.658	370.206	1.114.000	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	221.323.607	62.862.062	25.785	875	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	21.114.948	3.962.609	1.932.595	--	--
3. Diğer	--	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	247.874.213	67.194.877	3.072.380	875	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	--	--	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	247.874.213	67.194.877	3.072.380	875	--
10. Ticari borçlar	50.948.090	7.490.130	6.594.651	27.501	1.322
11. Finansal yükümlülükler (*)	501.340.663	101.202.264	39.135.733	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	552.288.753	108.692.394	45.730.384	27.501	1.322
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler (*)	1.362.824.559	311.855.156	71.523.193	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.362.824.559	311.855.156	71.523.193	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.915.113.312	420.547.550	117.253.577	27.501	1.322
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(1.667.239.099)	(353.352.673)	(114.181.197)	(26.626)	(1.322)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.688.354.047)	(357.315.282)	(116.113.792)	(26.626)	(1.322)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(1.343.145)	(381.662)	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	302.280.758	85.894.737	--	--	--

(*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmişlerdir.

(**) Satış amaçlı sınıflandırılan varlık ve yükümlülük gruplarının bakiyelerini de içermektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

YABANCI PARA POZİSYONU						
	31 Aralık 2015					
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer (*)
1. Ticari alacaklar	160.753	50.741	4.160	--	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	18.622.722	6.308.579	110.558	81	--	(94.680)
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	23.794.554	5.341.068	2.600.977	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	42.578.029	11.700.388	2.715.695	81	--	(94.680)
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	92.555.121	25.032.323	6.222.035	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	92.555.121	25.032.323	6.222.035	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	135.133.150	36.732.711	8.937.730	81	--	(94.680)
10. Ticari borçlar	50.186.345	5.337.305	10.891.891	1.867	16.905	--
11. Finansal yükümlülükler	478.590.867	132.666.405	29.220.175	--	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	1.475.043	507.306	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	530.252.255	138.511.016	40.112.066	1.867	16.905	--
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	1.409.867.959	380.498.543	95.521.902	--	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.409.867.959	380.498.543	95.521.902	--	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.940.120.214	519.009.559	135.633.968	1.867	16.905	--
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(1.804.987.064)	(482.276.848)	(126.696.238)	(1.786)	(16.905)	(94.680)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.921.336.739)	(512.650.239)	(135.519.250)	(1.786)	(16.905)	(94.680)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(7.207.234)	(2.478.757)	--	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	270.216.591	92.934.582	--	--	--	--

(*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

Grup orta ve uzun vadeli kredilerini, elde ettiği proje gelirlerinin para birimi cinsinden gerçekleştirmektedir. Kısa vadeli krediler için ise borçlanmalar havuz/portföy modeli altında dengeli olarak TL, Avro ve ABD Doları olarak gerçekleştirilmektedir.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu

31 Aralık 2016

	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(125.746.394)	125.746.394	(125.746.394)	125.746.394
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	30.228.076	(30.228.076)	30.228.076	(30.228.076)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(95.518.318)	95.518.318	(95.518.318)	95.518.318
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(43.077.056)	43.077.056	(43.077.056)	43.077.056
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(43.077.056)	43.077.056	(43.077.056)	43.077.056
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(10.337)	10.337	(10.337)	10.337
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(10.337)	10.337	(10.337)	10.337
Toplam (3+6+9)	(138.605.711)	138.605.711	(138.605.711)	138.605.711

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu

31 Aralık 2015

	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(149.310.862)	149.310.862	(149.310.862)	149.310.862
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	27.021.659	(27.021.659)	27.021.659	(27.021.659)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(122.289.203)	122.289.203	(122.289.203)	122.289.203
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(43.062.597)	43.062.597	(43.062.597)	43.062.597
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(43.062.597)	43.062.597	(43.062.597)	43.062.597
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(5.718)	5.718	(5.718)	5.718
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(5.718)	5.718	(5.718)	5.718
Toplam (3+6+9)	(165.357.518)	165.357.518	(165.357.518)	165.357.518

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

Faiz oranı riski

Profil

Grup'un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

Faiz pozisyonu tablosu		
	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	5.091.722	20.518.378
Finansal yükümlülükler	1.212.305.246	1.294.640.350
Diğer finansal yükümlülükler	542.116.445	241.339.306
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler	1.208.964.408	1.254.377.110

Sabit faizli araçların gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un, sabit faizli gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zararı etkilemeyecektir.

Sermaye riski yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Toplam finansal borç	2.963.386.099	2.790.356.766
Nakit değerler ve bankalar	(219.364.855)	(48.452.416)
Net finansal borç	2.744.021.244	2.741.904.350
Özkaynaklar	387.398.706	770.741.389
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	708%	%356

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

29. Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)

Gerçeğe uygun değer

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

		31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Not	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	5	219.364.855	219.364.855	48.452.416	48.452.416
Ticari alacaklar	3, 4	270.485.380	270.485.380	182.621.158	182.621.158
Diğer alacaklar (*)	3, 8	11.885.379	11.885.379	4.017.787	4.017.787
Türev araçlar	6	6.505.190	6.505.190	36.357	36.357
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	7	2.421.269.654	2.421.269.654	2.549.017.460	2.549.017.460
Ticari borçlar	3	344.426.682	344.426.682	400.144.104	400.144.104
Diğer finansal yükümlülükler	7	542.116.445	542.116.445	241.339.306	241.339.306
Türev araçlar	6	--	--	7.207.234	7.207.234
Diğer borçlar (**)	8	14.624.568	14.624.568	4.907.181	4.907.181

(*) Verilen depozito ve teminatlar ve vergi dairesinden alacaklar gibi kalemler diğer alacaklara dahil edilmemiştir.

(**) Ödenecek vergi ve fonlar ve alınan depozito ve teminatlar gibi kalemler diğer borçlara dahil edilmemiştir.

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

Şirket, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini hali hazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerleme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir.

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin kısa vadeli olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

Gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçlar

Aşağıdaki tablo gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçları gerçeğe uygun değer seviyelerine göre ve finansal durum tablosundaki değerleri ile göstermektedir.

31 Aralık 2016	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	6.505.190	--	6.505.190
	--	6.505.190	--	6.505.190
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA
EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31 Aralık 2015	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	36.357	--	36.357
	--	36.357	--	36.357
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	7.207.234	--	7.207.234
	--	7.207.234	--	7.207.234

30. Bağlı ortaklıklardaki pay sahipliği çıkışı

Siirt Akköy Enerji Satışı

3 Mayıs 2016 tarihinde, Grup, Siirt Akköy Enerji'deki hisselerinin tamamını DC Elektrik Üretim'e 21 Temmuz 2016 tarihli hisse satış sözleşmesi kapsamında satmıştır. Hisse satış bedeli 19 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçları düştükten sonra alınan bedel 23.631.541 TL olarak gerçekleşmiştir.

Aşağıdaki tablo alınan bedel karşılığında transfer edilmesi tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki değerlerini ana başlıklar altında özetlemektedir:

Satılan tanımlanabilir varlıklar ve transfer edilen borçlar	Satış tarihindeki kayıtlı değerleri
Nakit ve nakit benzerleri	13.550
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	2.118.758
Stoklar	1.603.723
Peşin ödenmiş giderler	101.943
Diğer dönen varlıklar	32.942
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	601
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar - uzun	43.105
Maddi duran varlıklar	63.726.811
Peşin ödenmiş giderler - uzun vadeli	32.657
Maddi olmayan diğer varlıklar	26.660
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(347.180)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(36.868.894)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(34.450)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(2.166.168)
Toplam net tanımlanabilir varlıklar	28.284.058
Ortak kontrole tabii şirket birleşme etkisi	(2.747.858)
Yatırımın kayıtlı değeri	25.536.200
Alınan bedel	23.631.541
Siirt Akköy Enerji satışından elde edilen net zarar	(1.904.559)
Siirt Akköy Enerji satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(13.550)
Elde edilen bedel	23.631.541
Elde edilen net nakit	23.617.991

Transfer edilen bedel ile tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki kayıtlı değerleri arasındaki fark, yatırım faaliyetlerinden giderler olarak kaydedilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(TÜM TUTARLAR TÜRK LİRASI ("TL") OLARAK GÖSTERİLMİŞTİR)

31. Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülük grupları

Grup, borçluluğunu azaltmak, faiz giderlerinin finansal tablolar üzerindeki etkisini azaltmak ve yurt dışındaki potansiyel yatırımlarına sermaye yaratmak amacıyla 10 Kasım 2016 tarihinde sahip olduğu rüzgar elektrik santrallerini satmaya karar vermiştir. Gelen teklifler değerlendirilip 30 Kasım 2016 tarihinde toplam 232 MW kurulu güce sahip Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali, Manisa Karakurt Rüzgar Santrali, Balıkesir Şamlı Rüzgar Santrali, Ayvacık Rüzgar Santrali, Kapıdağ Rüzgar Santrali ve Belen/Atik Rüzgar Santralinin Güriş Şirketler Grubuna toplam 259.000.000 Amerikan Doları karşılığı satışı konusunda anlaşmaya varılmıştır. 26 Ocak 2017 tarihinde ilgili satışlarla ilgili Rekabet Kurulu ve EPDK onayları alınmış, ardından 3 Şubat 2017 tarihindeki Olağanüstü Genel Kurul'da da santrallerin satışları onaylanmıştır. Ayres Ayvacık Rüzgar, Baki Elektrik, Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerjisi bağlı ortaklıklarının ilgili varlık ve yükümlülükleri ile Şirket'in maddi duran varlık olarak gösterdiği Belen-Atik rüzgar santrali "Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülükler grubu" olarak sınıflamıştır ve buradaki üretim ve satış tesislerini satmayı planlamaktadır. Bu şirketlere ait tüm varlık ve yükümlülükler finansal tablolarda, sırasıyla, "Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar" ve "Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin yükümlülükler" olarak sınıflanmıştır.

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, satış amaçlı elde tutulan gruplara ilişkin varlıklar ve yükümlülükler, sırasıyla, 448.888.338 TL ve 369.543.650 TL tutarında olup detayları aşağıdaki gibidir:

Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	31 Aralık 2016
Nakit ve nakit benzerleri	15.662.073
Ticari alacaklar	4.137.169
Stoklar	4.397.724
Maddi duran varlıklar	418.052.451
Maddi olmayan duran varlıklar	397.794
Ertelenmiş vergi varlığı	4.857.121
Diğer varlıklar	1.384.006
	448.888.338
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	31 Aralık 2016
Borçlanmalar	357.470.411
Ticari borçlar	5.394.941
Diğer yükümlülükler	3.014.209
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	3.137.212
Karşılıklar	526.877
	369.543.650

32. Raporlama döneminden sonraki olaylar

Yoktur.

aksa
ENERJİ

Aksa Enerji Üretim A.Ş.

Rüzgârlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkmaı No: 10 34805

Kavacık Beykoz - İSTANBUL/TÜRKİYE

Tel: 0 216 681 00 00

Fax: 0 216 681 57 83

www.aksaenerji.com.tr

www.aksainvestorrelations.com/tr



KAZANCI HOLDİNG

