



aksa
ENERJİ

2017 FAALİYET RAPORU

KARANLIKTAN AYDINLIĞA...



2017 FAALİYET RAPORU

KARANLIKTAN AYDINLIĞA...

İÇİNDEKİLER

KAZANCI HOLDİNG HAKKINDA

04 Grup Şirketleri

YÖNETİMDEN

10 Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı

16 Yönetim Kurulu

18 CEO'nun Mesajı

24 Üst Yönetim

BİR BAKIŞTA AKSA ENERJİ

30 Vizyonumuz ve Misyonumuz

32 Akxa Enerji'nin Ortaklık Yapısı

34 Rakamlarla Akxa Enerji

36 Finansal ve Operasyonel Göstergeler

42 Kilometre Taşları

44 Akxa Enerji'nin Stratejisi

45 Makroekonomik ve Sektörel Temeller

46 Geleceğe Bakış

GENEL EKONOMİK GÖRÜNÜM

53 Dünya ve Türkiye Ekonomisi

54 Dünya Enerji Piyasasında Görünüm

58 Türkiye Enerji Piyasasında Görünüm

FAALİYETLER

68 2017 Yılı Gelişmeleri

70 Üretim Portföyü ve Özellikleri

78 Yatırımlar

80 Satışlar

84 Varlık Satışları

85 Faaliyet Dönemi Sonrası Gelişmeler

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

88 Sürdürülebilirlik Stratejisi

89 Sürdürülebilir Yönetim Yapısı

90 Çevresel Sürdürülebilirlik

93 Toplumsal Sorumluluk

94 İnsan Kaynakları

96 İş Sağlığı ve Güvenliği

KURUMSAL YÖNETİM

100 Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

104 Komiteler

106 Organizasyon Şeması

110 Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Raporu

126 Bağımsızlık Beyanı

129 Bilgilendirme Politikası

132 Bağış ve Yardım Politikası

133 Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yöneticilerin Ücretlendirme Esaslarına İlişkin Ücret Politikası

135 Etik İlkeler

140 Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele

142 Kâr Dağıtım Politikası

143 2017 Yılında Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri

GENEL KURUL

146 Olağan Genel Kurul

148 Kâr Dağıtımına İlişkin Yönetim Kurulu Kararı

149 Kâr Dağıtım Tablosu

150 Olağanüstü Genel Kurul

FİNANSAL BİLGİLER

154 Sorumluluk Beyanı

155 Finansal Tablolara İlişkin Yönetim Kurulu Kararı

156 Yıllık Bağlılık Raporu

165 Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu

SÖZLÜK



MELTEM YAŞAR
Karanlıktan Aydınlığa

Adana, Türkiye doğumlu. Adana Anadolu Lisesi'nden sonra ODTÜ İİBF Kamu Yönetimi'nde okudu. British Council bursuyla yüksek lisansını Galler Üniversitesi'nde Bankacılık, Muhasebe ve Ekonomi Bölümü'nde tamamladı. Pamukbank'ta Mali Kontrol Bölümü'nde, Boyner Holding'de Bütçe ve MIS Bölümü'nde, Turkcell'de Stratejik Planlama Bölümü'nde çalıştı.

“Ticari Bankalarda Fon Maliyeti Hesaplama Yöntemleri” adlı kitabını Türkiye Bankalar Birliği tarafından yayımladı. 2005'te goril trekking ve safari yapmak için gittiği Uganda'ya yerleşti. Uganda'da uluslararası firmalara finans konusunda danışmanlık yaptı.

1996'da fotoğraf çekmeye başladı. 12 yıl yaşadığı Uganda'da ve İstanbul'da sergileri oldu. Afrika'nın uzak ve zor bölgelerinde Afrikalıların fotoğrafını çekmek ilgisini çekiyor. Afrika'da yerleşik ilk ve tek Türk safari rehberi oldu. Türkiye'den Afrika'ya uzanan anılarını yazdığı ilk kitabı “Pigmelerle Dans” Temmuz 2017'de, Akxa Enerji'nin sponsor olduğu “Karanlık Kıtadan Aydınlik Yüzler” isimli kitabı ise 2018 yılında yayımlandı.

Meltem Yaşar, halen Olimpos, Antalya, Türkiye'de yaşayıp Uganda ve çeşitli Afrika ülkelerine safariler düzenliyor.



YÜZÜN HEP GÜLSÜN AFRİKA!

Dünyada şu anda 1 milyar 100 milyon insanın elektriğe erişimi hiç yok ya da çok sınırlı. Bu durum yüzdesel olarak bakıldığında Afrika'da çok daha vahim: Sahra Altı Afrika ülkelerinde nüfusun %79'unun elektriğe erişimi hiç yok. Bu nedenle, Aksa Enerji olarak yurt dışına açılırken acil enerji ihtiyacı olan ülkeleri hedefliyoruz.

2017 yılı faaliyetlerimizi, Meltem YAŞAR'ın Afrika ile ilgili kitabından alınan güler yüzlü kareler ve gözlemler eşliğinde aktarıyoruz. Aksa Enerji'nin desteği ile yayımlanan "Karanlık Kıtadan Aydınlık Yüzler" kitabı, çabamızın doğruluğunu çok iyi özetliyor.

KAZANCI HOLDİNG HAKKINDA

+

KAZANCI HOLDİNG, ENERJİ, TARIM VE
TURİZM ALANLARINDAKİ YATIRIMLARI,
ÖDEDİĞİ VERGİLER VE YARATTIĞI
İSTİHDAM İLE TÜRKİYE EKONOMİSİNE
ÖNEMLİ KATKILAR SAĞLAMAKTADIR.





KAZANCI HOLDİNG HAKKINDA GRUP ŞİRKETLERİ

KAZANCI HOLDİNG, DÖRT KİTADA ÜRETİM YAPAN, 74 FARKLI ÜLKEDEN 7 BİNDEN FAZLA ÇALIŞANIYLA 21 ÜLKEDE FAALİYET GÖSTEREN VE 160'DAN FAZLA ÜLKEYE İHRACAT YAPAN KÜRESEL BİR GÜÇTÜR.



Temelleri 1950'li yıllarda atılan Kazancı Holding enerji sektörünün lider firmalarından biridir.

Grup, 1980'li yıllarda jeneratör üretimine başlamış ve zaman içerisinde enerji sektöründeki bütünleşmiş yapılanmasını inşa etmiştir. 1990'lı yıllarda enerji santrali kurulumu ve elektrik üretimi, 2000'li yılların başında ise doğal gaz dağıtım faaliyetleriyle enerji sektöründeki dikey ve yatay yapılanmasında yeni aşamalar kaydeden Kazancı Grubu, 2010 yılında elektrik dağıtım faaliyetlerine başlamıştır.

Günümüzde Kazancı Holding, dört kıtada üretim yapan, 74 farklı ülkeden 7 binden fazla çalışanıyla 21 ülkede faaliyet gösteren ve 160'dan fazla ülkeye ihracat yapan küresel bir güç konumundadır.

Enerji iş kolundaki uzmanlığıyla rekabetin önünde konumlanmış olan Grubun hedefi, enerji sektöründe uzun vadeli stratejik odaklanma ile büyümek ve sektördeki lider konumunu sürdürmektir. Grup, enerjinin yanı sıra tarım ve turizm alanlarındaki yatırımları, ödediği vergiler ve yarattığı istihdam ile Türkiye ekonomisine önemli katkılar sağlamaktadır.

Yarım asrı aşan yolculuğu boyunca her zaman müşteri memnuniyeti ve güven ilkelerini temel alan Holding bünyesinde bulunan şirketler, kendi alanlarında göstermiş oldukları başarılar ile sektörlerinde öncü firmalar arasında yer almaktadır.

Aksa markası ile faaliyet gösteren firmalardan;

Aksa Doğalgaz, Türkiye'nin doğal gaz dağıtımı konusunda en uzman firmaları arasındadır. 21 lisanslı dağıtım bölgesi, 27 il merkezi ve 167 ilçe ve beldedeki faaliyetleri ile abonelerine güvenli, doğal ve konforlu bir yaşam için hizmet vermektedir.

1997 yılında bir Kazancı Holding iştiraki olarak kurulan Aksa Enerji, Türkiye'nin halka açık en büyük serbest elektrik üreticisidir. Globalleşmeyi hedef edinen Aksa Enerji, yerel bir enerji şirketinden KKTC ve Afrika kıtasındaki santralleriyle global bir enerji şirketine dönüşmüştür.

Şirket, bugüne kadar Türkiye'de ve yurt dışında kurduğu ve işlettiği enerji santralleri ile Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisidir. Şirket'in 2017 yıl sonu itibarıyla kurulu gücü 2.236 MW seviyesindedir.

2015 yılında rotasını yurt dışına çevirerek özellikle Afrika'da yaptığı yatırımlarla global bir enerji şirketine dönüşen Aksa Enerji; Capital ve Fortune dergilerinin 2016 yılında yaptığı değerlendirmede Türkiye'nin en büyük 500 şirketi listelerinde ilk 50 arasında yer almaktadır.

Elektrik segmentinde, bünyesindeki Çoruh ve Fırat elektrik dağıtım şirketleri ile bu bölgelerdeki 4,5 milyon nüfusa yılda 5,98 milyar KWsa enerji dağıtımı ve 0,29 milyar KWsa elektrik satışı gerçekleştirilmektedir. Aksa Elektrik Satış ile Çoruh ve Fırat perakende satış şirketleri ise tüm Türkiye'ye yılda 7,5 milyar KWsa elektrik satışı yapmaktadır.

Türkiye jeneratör pazarının lideri Aksa Jeneratör, 160'ı aşkın ülkeye ihracatı ile Türkiye'nin en büyük ihracatçı firmalarındandır. Üretimini Türkiye, Çin ve ABD'de bulunan fabrikalarında gerçekleştirmektedir. Üretiminin %50'den fazlasını ihraç eden Aksa Jeneratör, Asya, Avrupa, Afrika ve Amerika'da bulunan 17 ofisi ile dünyanın ilk 5 jeneratör üreticisi arasındadır.

Aksa Tarım, 2004 yılından bu yana tarım sektörüne getirdiği kurumsal yapı ile besicilik, süt sığırcılığı, dış mekân süs bitkiciliği ve fidancılık alanlarında sektöre yön veren firmalar arasında yerini almıştır. Samsun ve Tekirdağ'da iki çiftliğinde 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 Otel ve 3 yıldızlı Mirada Del Monte Otel ile kış turizmine hizmet vermektedir.



*“Bir insanı Afrika’da
göreceklerine,
duyacaklarına,
koklayacaklarına,
hissedeceklerine
alıştırmak olası
değildir. Doğası farklı,
insanı farklı, hayvanı
farklı, köyü, kasabası
farklı. Çok farklı...”*

*Afrika’yı anlamak
nereden geldiğimizi
anlamaktır. Ve ancak
nereden geldiğimizi
bilirsek, nereye doğru
gittiğimize dair
ipuçlarını daha rahat
görebiliriz!”*

KAZANCI HOLDİNG HAKKINDA GRUP ŞİRKETLERİ



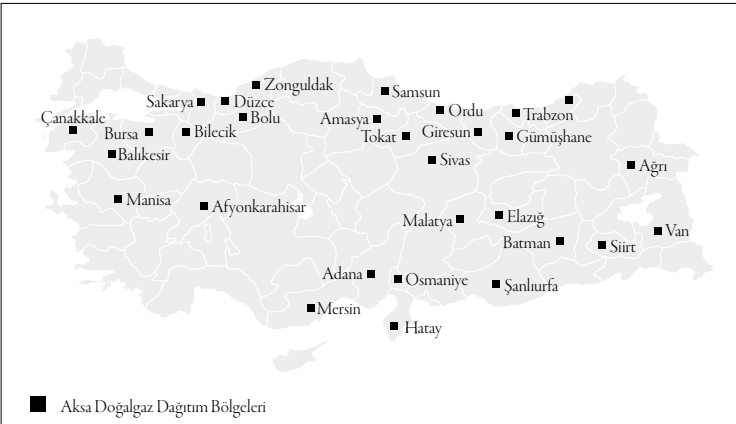
Faaliyet Alanı

Doğal Gaz Dağıtımı ve Satışı

İştirak Oranı

%99,96

Aksa Doğalgaz, 21 dağıtım lisansı, 8,9 milyar m³ gaz dağıtımı, 24.421 km şebeke uzunluğu ve %20,5 pazar payı ile Türkiye'nin en geniş coğrafi alana hizmet veren özel doğal gaz dağıtım şirkettir. 27 il, 167 ilçe ve beldelede faaliyet gösteren Aksa Doğalgaz'ın dağıtım bölgelerinde 15 milyon insan yaşamaktadır.



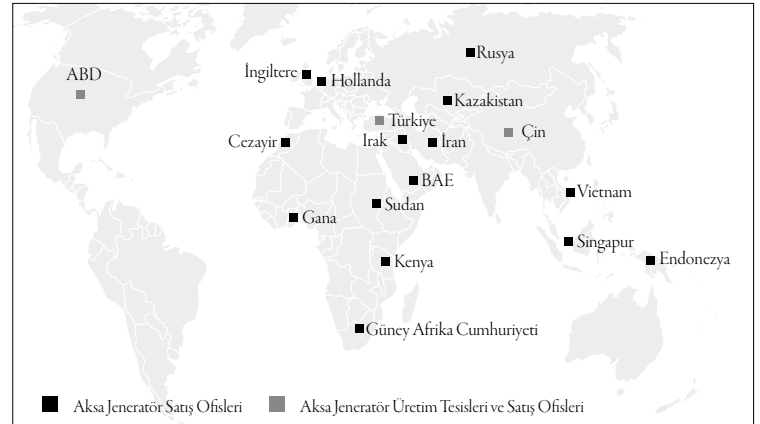
Faaliyet Alanı

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 ofisi bulunmaktadır.





AKSA ENERJİ

www.aksenerji.com.tr

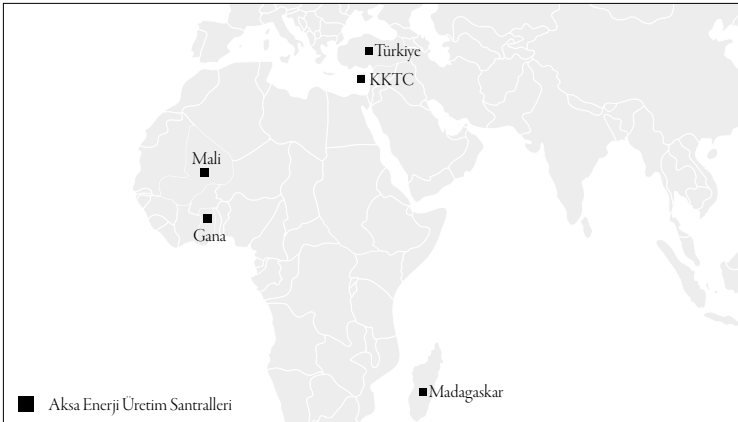
www.aksainvestorrelations.com/tr

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, 2017 yıl sonu itibarıyla 2.236 MW kurulu güce sahiptir. Aksa Enerji'nin hisseleri AKSEN kodu ile Borsa İstanbul'da hem BIST 100 endeksinde hem de Sürdürülebilirlik Endeksinde işlem görmektedir.



■ Akse Enerji Üretim Santralleri

■ Madagaskar



AKSA ELEKTRİK

www.aksaelektrik.com.tr

http://www.coruhaksa.com

http://www.firataksa.com

http://www.coruhedas.com.tr

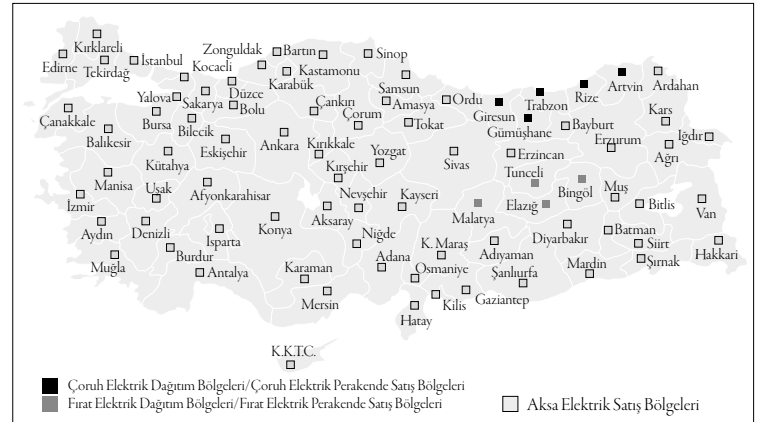
http://www.firatedas.com.tr

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 elektrik dağıtım ve perakende satış hizmetleri vermektedir. Aksa Elektrik şirketleri tüm Türkiye geneline yaklaşık 7,5 milyar KWsa elektrik satmaktadır.



■ Çoruh Elektrik Dağıtım Bölgeleri/Çoruh Elektrik Perakende Satış Bölgeleri

■ Fırat Elektrik Dağıtım Bölgeleri/Fırat Elektrik Perakende Satış Bölgeleri

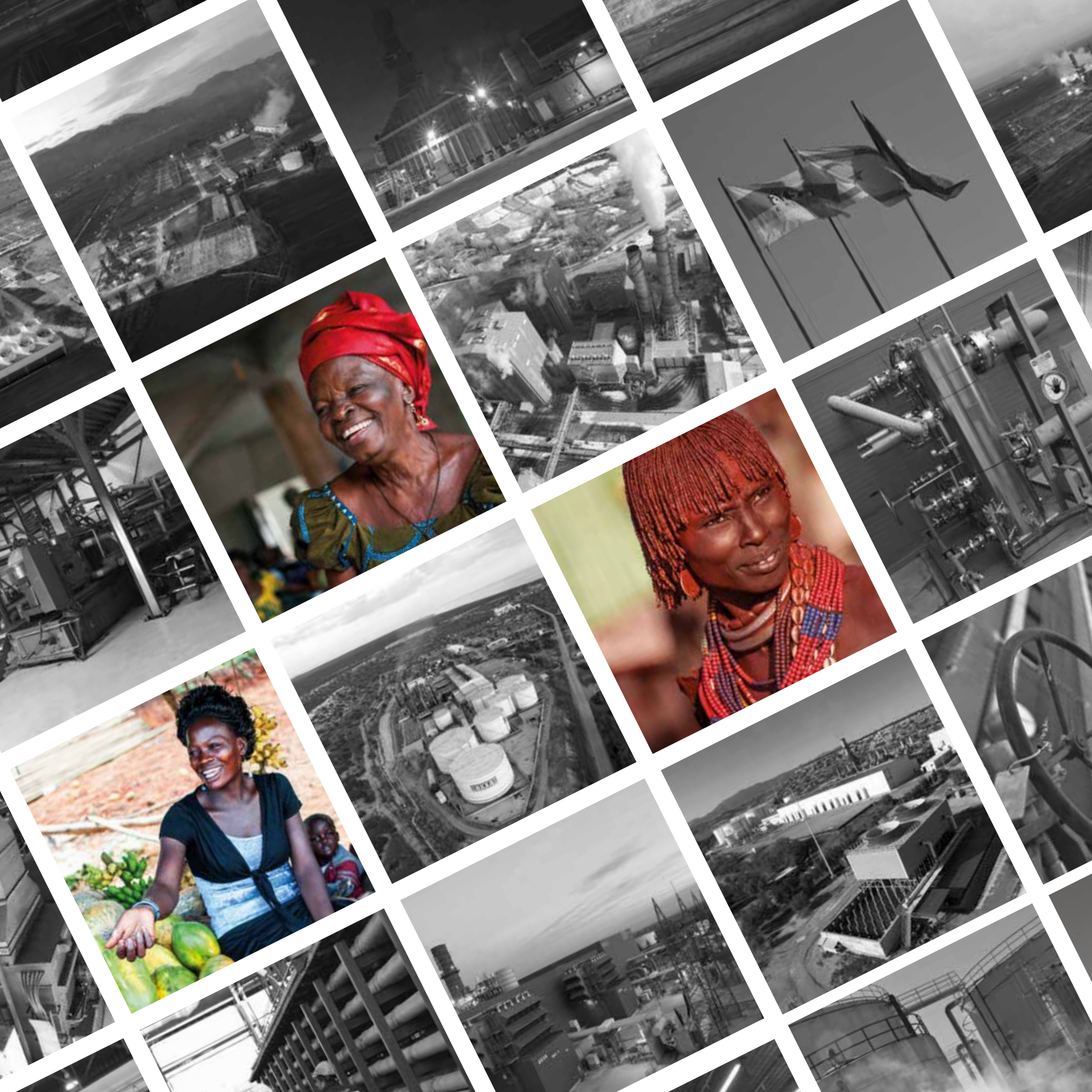
□ Akse Elektrik Satış Bölgeleri

YÖNETİMDEN

+

AKSA ENERJİ'NİN SANTRAL PORTFÖYÜ
2017 YIL SONU İTİBARIYLA 9 SANTRALDEN
OLUŞMAKTADIR.







YÖNETİM KURULU BAŞKANI'NIN MESAJI

TÜRKİYE'NİN
ÖNEMLİ ATILIMLAR
GERÇEKLEŞTİRDİĞİ 2017
YILINDA AKSA ENERJİ DE
İSTİKRARLI BÜYÜMESİNİ
SÜRDÜRMÜŞ, ÖZELLİKLE
YURT DIŞINDAKİ
HAMLELERİYLE ÜLKE
EKONOMİSİNE ÖNEMLİ
KATKILARDA BULUNMUŞTUR.





YÖNETİM KURULU BAŞKANI'NIN MESAJI

Aksa Enerji, başarıyla uygulanan yurt dışı stratejisi ve hız kesmeden sürdürdüğü yatırımlarla Türkiye'nin önde gelen şirketleri arasında üst sıralara tırmanmaya devam etmektedir.



2017 yılı, global ekonomi açısından istikrarın yakalandığı, başarılı bir yıl olmuştur. 2016 yılının ikinci yarısından itibaren toparlanan küresel iktisadi faaliyetler, özellikle gelişmiş ülkelerdeki artan büyüme ile yukarı yönlü ivme kazanmıştır.

IMF göstergelerine göre, küresel ekonomi beklentilerin üzerine çıkarak 2017 yıl sonu itibarıyla %3,7 oranında büyüme göstermiştir. ABD ekonomisi, 2017'de 2,3 oranında büyüme sağlarken, Avro Bölgesi %2,4, Japonya ise %1,8 oranında büyüme sağlamıştır. *

ABD'de büyüme, devam eden siyasi belirsizliklere rağmen dirençli seyrini sürdürmüştür. Euro Bölgesi de devam eden parasal genişlemenin etkisiyle istikrarlı büyümesini sürdürmüş, Brexit'in yarattığı olumsuz duruma rağmen ekonomik performans beklentilerin ötesine geçmiştir.

2017, gelecek yıla iyimser büyüme beklentileriyle beraber çok sayıda belirsizliği de devretmiştir. Bunlar arasında en önemlisi, gelişmiş ülke merkez bankalarının parasal normalleşme adımlarının seyridir. Bunun yanı sıra, mevcut ve potansiyel jeopolitik riskler de küresel ekonomiyi baskılayabilecek diğer unsurlar olarak değerlendirilmiştir.

Buna karşılık ABD ekonomisi önderliğinde başlayan krizden çıkış eğiliminin Avrupa'ya, İngiltere'ye ve hatta Japonya'ya da olumlu biçimde yayılması ve bunun 2018'de hızlanarak devam edeceği görüşü en önemli pozitif beklentilerden biridir.

Türkiye Etkileyici Bir Performans Sergiledi

Türkiye ekonomisi toparlanma, kayıpları telafi ve ekonomide normalleşme hedefiyle başladığı 2017 yılına büyüme performansı ile damgasını vurmuştur. İlk iki çeyrekte %5,4 büyüyen Türkiye, yılın üçüncü çeyreğinde %11,3'lük büyüme rakamını yakalamış ve yılı %7,4 düzeyinde bir büyümeyle tamamlayarak OECD ülkeleri içinde en çok büyüyen ülkelerinden biri olmaya devam etmiştir.

Yıl içerisinde ekonomide canlanma ve güvenin yeniden inşası için yeni düzenlemeler ve bir dizi teşvik paketi devreye girmiş, yeni iş birliklerinin kurulduğu, yeni projelerin başlatıldığı bir yıl olmuştur. KOBİ'lerin ve ihracatçıların finansmana erişimini kolaylaştırmak amacıyla Hazine destekli kredilerde Kredi Garanti Fonu tarafından (KGF) sağlanan kefaletlerin üst sınırı yükseltilmiştir. İnşaat sektörünü canlandırmak amacıyla da vergilendirmeye yönelik önemli düzenlemeler yapılmıştır.

Türkiye ekonomisi açısından 2018 yılında küresel gelişmelerin yansımaları oldukça etkili olacaktır. Brent petrolde ortaya çıkacak artışların hâlihazırda yükseliş eğilimindeki cari açığın büyümesine neden olabileceği değerlendirilmektedir. Fed'in faiz artırımının ve bilanço küçültmeye devam etmesinin Türkiye gibi dış finansmana bağımlı ekonomilerin dış finansmana erişimini zorlaştırarak maliyet artışına yol açabileceği öngörülmektedir. Buna karşılık, gelişmiş ekonomilerin ve özellikle Avrupa'nın hızlı toparlanmasının Türkiye ekonomisine olumlu bir katkı sağlayacağı da tahmin edilmektedir.

Enerjide Hareketli Bir Yılı Geride Bıraktık

Türkiye, ekonomideki gelişmelere paralel olarak enerjide de hareketli bir yıl geçirmiştir.

Genç nüfusuyla ve hızla büyüyen ekonomisiyle enerji talebi artan Türkiye, hammaddenin büyük ölçüde ithalat yoluyla karşılanması nedeniyle ciddi bir yükü karşılamaktadır. TL'deki değer kaybı ile petroldeki yükselişin doğal gaz fiyatlarına artış getirmesi elektrik üretim maliyetini artırmaktadır. Bu süreçte özellikle düşük verimlilikle çalışan doğal gaz santralleri, yüksek maliyet-düşük fiyatlar nedeniyle üretim yapmakta sıkıntı yaşamaktadır.

Bu döngünün aşılabilmesi amacıyla Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından "Milli Enerji ve Maden Politikası" devreye alınmış, yenilenebilir enerji kaynaklarına ve yerli kömüre yönelik teşvikler artırılmıştır.

2017 yılında enerjideki dışa bağımlılığını azaltmak için nükleer enerjiden yenilenebilir enerjiye kadar çok çeşitli alanlardaki projeler ve yatırımlar da devam etmiştir.

*<http://www.imf.org/en/Publications/WEO/Issues/2018/01/11/world-economic-outlook-update-january-2018>

Bu bağlamda Milli Enerji ve Maden Politikasının geliştirilmesi, başarılı geçen YEKA ihaleleri, TANAP, Türk Akımı, LNG ve doğal gaz depolama, Akkuyu Nükleer Güç Santrali ve yerli kömür yatırım süreçlerinde kaydedilen ilerlemeler 2017 yılının enerji sektörü açısından önemli gelişmeleri olmuştur.

Afrika Açılımı Kârlılığımızı Artırdı

Türkiye'nin önemli atılımlar gerçekleştirdiği 2017 yılında Aksa Enerji de istikrarlı büyümesini sürdürmüş, özellikle yurt dışındaki hamleleriyle ülke ekonomisine önemli katkılarda bulunmuştur.

Küresel bir güç olma hedefine adım adım yaklaşan Şirketimiz, 2015 yılında Gana hükümetiyle imzalanan anlaşma ile başlayan, 2016 yılında Madagaskar ve Mali hükümetleriyle imzalanan anlaşmalarla devam eden küreselleşme hamlesini, 2017 yılında devreye giren enerji santralleriyle gerçekleştirmiştir.

Yıl içerisinde peş peşe devreye giren santraller sayesinde Aksa Enerji, Türkiye'nin ardından Afrika kıtasının da en önemli enerji üreticilerinden biri haline gelmiştir. Afrika ülkeleriyle imzalanan, uzun vadeli ve döviz bazlı garantili satış anlaşmaları, döviz bazlı hızlı bir nakit akışı sağlarken Şirket'in bilançosundaki potansiyel kur farkı zararına karşı doğal bir hedge mekanizması oluşturmuş, kârlılığını artırmıştır.

Dördü yurt dışında olmak üzere toplam dokuz santralinde 2,236 MW kurulu güce sahip olan Aksa Enerji 2017 yılında 17,9 TWh'a enerji satışı gerçekleştirerek 3,6 milyar TL ciro elde etmiştir.

Aksa Enerji yıl içerisinde gerçekleştirdiği satışlarla da hem finansal borçluluğunu azaltmış hem de globalleşme yolunda yurt dışında gerçekleştirilen yatırımlar için kaynak yaratmıştır. Bu çerçevede 2017 yılı içerisinde Ayvacı Ayres, Hatay Sebenoba, Manisa Karakurt, Belen Atik, Kapıdağ, Kıyıköy ve Şamlı Rüzgâr Santralleri'nin satışı tamamlanarak önemli bir nakit akışı sağlanmıştır. 2018 yılının ilk günlerinde de İncesu Hidroelektrik Santrali'nin satışı tamamlanmıştır.

Aksa Enerji Devler Liginde Yükseliyor

Aksa Enerji, başarıyla uygulanan yurt dışı stratejisi ve hız kesmeden sürdürdüğü yatırımlarla Türkiye'nin önde gelen

şirketleri arasında üst sıralara tırmanmaya devam etmektedir. Fortune dergisinin hazırladığı "Türkiye'nin En Büyük 500 Şirketi" listesinde, bir önceki yıl 61'inci sırada olan Aksa Enerji, 2017 yılında yayımlanan listede 12 basamak daha yükselerek 49'uncu sıraya yerleşmiştir. Şirketimiz, Capital dergisinin listesinde ise 78'inci sıradan, 19 basamak yükselişle, 59'uncu sıraya çıkmıştır. Uluslararası derecelendirme kuruluşu Turkrating de yıl içerisinde yaptığı değerlendirmede, Aksa Enerji'nin uzun vadede finansal yükümlülüklerini yerine getirme kapasitesi açısından güçlü seviyeye ve düşük kredi riskine sahip olduğunu bir kez daha teyit etmiştir.

Bütün bu başarılar Şirketimizin önümüzdeki dönemde erişeceği başarıların habercisi niteliğindedir. 2018 yılı, 2017 yılında devreye giren Afrika santrallerinin bütün yıl faaliyete geçeceği, olumlu etkilerini finansal tablolarımızda açıkça göreceğimiz bir yıl olacaktır.

Hedefimiz Yeni Ülkeler

Yurt dışı yatırımların koordinasyonunu sağlamak amacıyla Hollanda'da tamamı Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye ait Aksa Global Investments BV. adında bir çatı şirketi kuran Aksa Enerji, yeni yatırım fırsatlarını kollamaya, dünyada ihtiyaç duyulan her yere enerji taşımaya ve ülkemize döviz kazandırmaya devam edecektir.

Yurt dışı yatırımlarına devam edecek olan Şirketimiz, global bir dev olma yolunda ilerlemeyi de kararlılıkla sürdürecektir. Bu doğrultuda atılan adımlardan biri Endonezya'nın Aceh Eyaleti'nde doğal gaz santrali kurma konusunda imzalanan ön mutabakat anlaşması olmuştur. Bunun yanı sıra, Afrika'da çeşitli ülkeler ile enerji santralleri kurma ve işletme amacıyla görüşmeler devam etmektedir.

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

3,6 MİLYAR TL CİRO

**Aksa Enerji 2017 yılında
3,6 milyar TL ciro elde
etmiştir.**

*“Afrikalılar hiçbir zaman
kendilerini anlatma fırsatı
elde edemediği için kültürlerini
diğer milliyetlerden insanların
tanıtmasına bağlı kaldılar.
Seyahat edip, diğer kültürlerle
iletişime geçme fırsatı mali
güçlerinin yeterli olmaması
yüzünden mümkün olmadı.”*



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 büyütme 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 görevini üstlenmektedir.

Serdar Nişli

Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

(1954) Serdar Nişli, Orta Doğu Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümünden lisans ve yüksek lisans dereceleri olarak mezun olmuştur. Mezuniyetinin ardından Çayırhan Termik Santrali (TEK) ve özel sektörde 18 yıl farklı görevler üstlenen Nişli, 1996 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Aksa Enerji'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.

Mehmet Akif Şam

Yönetim Kurulu Üyesi

(1968) Mehmet Akif Şam, lisans eğitimini Anadolu Üniversitesi İletişim Bilimleri Fakültesi Gazetecilik Bölümünde tamamlamıştır. İş hayatına Pronto Public Relations & Consultancy firmasında Medya Planlayıcısı olarak başlayan Şam, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı, Ulaştırma Bakanlığı, Haberleşme ve Denizcilik Bakanlığı ile Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nda Müşavir olarak görev yapmıştır. EÜAŞ Kemerköy Elektrik Üretim A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Şam, 2011 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Kazancı Holding Ankara Temsilciliği ve Aksa Doğal Gaz Dağıtım şirketleri, Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş., Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görevine devam eden Şam, bu görevlerinin yanı sıra 2017 yılı itibarıyla Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmıştır.



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.

Kayhan Yararbaş

Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi

(1970) Bilkent Üniversitesi İngiliz Dili Yüksek Okulu mezunu olan Yararbaş'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 Yararbaş, Dentaltourinfo (DTI GMBH) Ltd. Şti.'de Kurucu Ortak/Genel Müdür olarak görev yapmaktadır.

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.



CEO'NUN MESAJI

AKSA ENERJİ, 2018 YILINDA
AFRİKA'DAKİ VARLIĞINI
DAHA DA PEKİŞTİREREK,
SANTRALLERİNİN TÜM
YIL BOYUNCA ÇALIŞMASI
İLE KÂRLİLİĞİNİ
YÜKSELTECEKTİR.





CEO'NUN MESAJI

Gelişen Türkiye'nin enerji devi Aksa Enerji, 2017 yılında gerçekleştirdiği stratejik hamlelerle büyümeye devam etmiş, küresel bir güç olma hedefine doğru sağlam adımlarla ilerlemiştir.



Her anlamda zorlu geçen 2016 yılının ardından 2017, ekonomide istikrarın yakalandığı, hızlı bir büyümenin gerçekleştiği bir yıl olmuştur. Kamu otoritelerince sağlanan kredi teşvikleriyle büyümede ivmelenen Türkiye, gerek yeni yatırımlarıyla gerekse yıl boyunca ilginin yüksek olduğu finansal piyasalarıyla küresel ekonomide pozitif ayrılmıştır.

Enerji üretimi ve tüketimi Türkiye'nin büyümesine paralel bir şekilde yükselmeye devam etmektedir. 2017 yılında Türkiye'nin kurulu gücü %6 artarak 83.275 MW seviyesine ulaşmıştır. 2016 yılında 275 GWsa olarak gerçekleşen elektrik tüketimi de 2017 yılında 290 GWsa seviyesine yükselmiştir.

Ciroda ve Kârda Artış Sağladık

Gelişen Türkiye'nin enerji kaynağı Aksa Enerji, 2017 yılında gerçekleştirdiği stratejik hamlelerle büyümeye devam etmiş, küresel bir güç olma hedefine doğru güçlü adımlarla ilerlemiştir. Dokuz santralinde 2.236 MW kurulu güce sahip olan Aksa Enerji, gerçekleştirdiği 17,9 TWSa enerji satışıyla, cirosunu 3,6 milyar TL'ye çıkarmış, 389 milyon TL kâr elde etmiştir.

Afrika'da 386 MW Kurulu Güce Ulaştık

Bu başarılı sonuçlarda Aksa Enerji'nin 2015 yılında başlattığı küresel açılımın büyük payı olmuştur. 2017'nin Mart ayında üretime başlayan Gana Santralimiz, 2017 yılı içerisinde 280 MW kurulu güce ulaşmıştır. Madagaskar Santralimizin 66 MW kurulu güce sahip ilk fazı Temmuz ayında devreye girerken, 40 MW kurulu güce sahip Mali Santralimiz de Ağustos ayında tamamlanarak üretime başlamıştır.

Bu ülkelerdeki döviz bazlı ve alım garantili kontratlarımızın katkısıyla 2017 yılında bu santrallerden yaratılan kârlılık toplam Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kârımızın (FAVÖK) %74'ünü oluşturmuştur.

Bu sayede, 2017 yılında gerçekleşen varlık satışları ve Türkiye enerji piyasasındaki olumsuz gelişmelere rağmen 2017 yılında devreye giren Afrika santralleri ile ciro ve kârlılığımız artış göstermiştir.

Yurt Dışında Varlığımızı Pekiştireceğiz

2017 yılında Gananın enerji ihtiyacının %9'u, Malinin enerji ihtiyacının %13'ü, Madagaskar'ın enerji ihtiyacının ise %34'ü Aksa Enerji tarafından karşılanmıştır. Aksa Enerji, 2018 yılında Afrikadaki varlığını daha da pekiştirerek, bu santrallerinin tüm yıl boyunca çalışması ile kârlılığını yükseltecektir.

Bir Türk enerji şirketi olarak, dünyanın herhangi bir yerinde enerji ihtiyacına çözüm üretmek, elektrik gibi temel bir ihtiyaca cevap vermek ve istihdam sağlıyor olmak Aksa Enerji açısından çok büyük bir gurur kaynağıdır. Acil enerji ihtiyacı olan başka ülkelere de hizmet götürmek için çalışmaya devam ediyoruz. .

İş Modelimizle Sektörümüze Örnek Oluyoruz

Aksa Enerji olarak santrallerimizin kurulumundan işletimine ve bakım-onarımına kadar tüm süreçleri kendi bünyemizde etkin, hızlı ve verimli bir şekilde gerçekleştiriyoruz. Bu sayede, Afrika santrallerimizi Şirketimiz bünyesindeki mevcut ekipmanları kullanarak çok düşük bir yatırım tutarıyla çok kısa sürede hizmete almış olmamız, diğer ülkelerle yaptığımız görüşmelerde de olumlu bir referans olmuştur. Ganada başlayan, Madagaskar ve Mali'de devam eden bu başarılı modelin önümüzdeki dönemlerde diğer ülkelere de yayılarak genişlemesi için görüşme ve çalışmalarımıza devam ediyoruz.

Şirketimiz, global bir marka olma vizyonuyla yurt dışında bu adımları atarken, yurt içinde de sürdürülebilir büyüme yolunda stratejik adımlar atarak verimliliğini ve kârlılığını artırmıştır.

Yerli Üretime Katkımız Sürüyor

Türkiyede özel sektör tarafından devreye alınmış yerli kömür kullanan iki santralden biri olan Bolu Göynük Termik Enerji Santralimizde üretilen elektriğin ihale kapsamındaki miktarı, 2016 yılında olduğu gibi 2017 yılında da devlet teşvikleri çerçevesinde Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.'ye (TETAŞ) satılmıştır.

2017 yılı sonunda yerli kömürden elektrik üretimine yönelik teşvikler daha da artırılmıştır. 2016 ve 2017 yılı için 185 TL olarak belirlenen birim fiyat 2018 yılının başından itibaren 201,4 TL'ye çıkarılarak, bu fiyatın her üç ayda bir enflasyon oranında yükseltilmesi kararlaştırılmıştır. Bu düzenleme Bolu Göynük Termik Enerji Santralimizin 2018 kârlılığına olumlu katkı yapacaktır. Ek olarak, 1 Ocak 2018'de yürürlüğe giren Kapasite Mekanizması, Bolu Göynük Termik Enerji Santralimiz ile Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santralimizi de kapsamakta olup, bu iki santralimizin 2018 yılı kârlılığına olumlu etki yaratacaktır.

2017 yılı içerisinde toplam 259 MW kurulu güce sahip yedi rüzgâr enerji santralinin ve 2018 Ocak ayında 15 MW kurulu güce sahip İncesu Hidroelektrik Santralinin satışının tamamlanması da Şirketimizi daha sağlıklı bir finansal yapıya kavuşturmuştur.

Gerçekleştirilen varlık satışları ile toplam 411,6 milyon ABD doları gelir elde edilmiş, sağlanan nakit akışı Şirketimizin kısa vadeli yükümlülüklerinin azaltılmasında kullanılmıştır.

Stratejilerimizin Başarısı Teyit Edildi

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

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 olarak teyit eden Turkrating, 2017 yılında yaptığı gözden geçirmede Aksa Enerji'nin notu koruduğunu açıklamıştır.

Yüksek kredi kalitesi notu olan TR A+, Şirketimizin uzun vadede finansal yükümlülüklerini yerine getirme kapasitesi açısından güçlü seviyeye ve düşük kredi riskine sahip olduğunu gösterirken; TR A2 olan Kısa Vadeli Kredi Derecelendirme notu ise borç ödeme kabiliyeti açısından en yüksek seviye olan TR A1'in bir seviye altındadır.

Kurumsal Yönetim, Sürdürülebilir Büyüme...

Aksa Enerji, küresel bir güç olma vizyonunun, kurumsal yönetim ilkelerine uyumlu, çevreye ve topluma saygılı bir anlayışla hayata geçirilebileceğinin bilincindedir. Şirketimiz, kurulduğu günden bu yana her adımını çevre ve topluma duyduğu sorumlulukla atmaktadır.

Şirketimizin 2015 yılından bu yana Borsa İstanbul'da işlem gören ve kurumsal sürdürülebilirlik performansları üst seviyede olan şirketlerin yer aldığı Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer almaya devam etmesi de bu alandaki başarısının göstergesidir.

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 Sürdürülebilirlik Raporu'nun ardından 2017 yılında da gönüllü olarak yayınlamıştır.

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

Bütün bu başarılar yeniliğe ve değişime açık, dinamik, kendisini ve işini geliştirme potansiyelinin farkında olan Aksa Enerji ailesi sayesinde mümkün olmuştur.

Bu vesileyle, başta Aksa Enerji çalışanları olmak üzere en büyük güvencemiz olan Kazancı Grubu'na ve tüm paydaşlarımıza teşekkürü borç bilirim.



Cüneyt UYGUN

Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

83.275 MW

2017 yılında Türkiye'nin kurulu gücü %6 artarak, 83.275 MW seviyesine ulaşmıştır.

***“Viktorya Gölü’nün ortasındaki
tekneden sorumlu kişiyle bizim
teknenin kaptanı konuşurken
izlediğim bu manzara aslında
Afrika kültürü hakkında çok
önemli bir gerçeğin özeti idi:***

*Acele etmenin hiç bir şeyin daha
hızlı gerçekleşmesine faydası yok.
Zorlamak, sorular sormak da
faydasız. O tekne gidebildiği
zaman gidecek.”*



ÜST YÖNETİM



Cüneyt Uygun
*Enerji Grup Başkanı, CEO ve
Yönetim Kurulu Üyesi*

Özgeçmiş bilgileri için 17. sayfaya bakınız.

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.



Senlav Güner

Yurt İçi Santraller İşletme ve Bakım Direktörü

Yıldız Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü mezunu olan Senlav Güner, profesyonel iş yaşamına 1997 yılında başlamıştır. Güner, sırasıyla Enka İnşaat Sanayii A.Ş., Bursa Doğal Gaz Çevrim Santrali'nde Borulama Mühendisi, Devreye Alma Mühendisi, Intergen-Enka Adapazarı Gebze Santrali'nde Borulama Koordinatörü ardından İşletme Mühendisi ve Mekanik Bakım Mühendisi, ENKA Rijmond Hollanda Doğal Gaz Çevrim Santrali'nde Devreye Alma Mühendisi, Rusya Sakhalin Adası'nda Exxon Mobil'de Enka adına Devreye Alma Müdürü, Enka-Rusya Nizhnevartovsk Doğal Gaz Çevrim Santrali'nde Mühendislik Müdürü, Enka-Rusya Berezniği Doğal Gaz Çevrim Santrali'nde Devreye Alma Müdürü, Enka-Erbil Doğal Gaz Santrali'nde Proje Müdür Yardımcısı, Gama Zakho ve Hartha projelerinde Proje Müdürü olarak çalışmıştır. 2017 yılında Akxa Enerji'de Mühendislik ve Türbinli Santraller Direktörü olarak göreve başlayan Senlav Güner, Yurt İçi Santraller İşletme ve Bakım Direktörü olarak görevine devam etmektedir.

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 Akxa Enerji Grubu'na katılmıştır. Finansman Direktörü olarak görev yapan Utan, Temmuz 2016 itibarıyla Akxa Enerji'deki görevine Mali İşler Direktörü (CFO) olarak devam etmektedir.

Özlem McCann

Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü

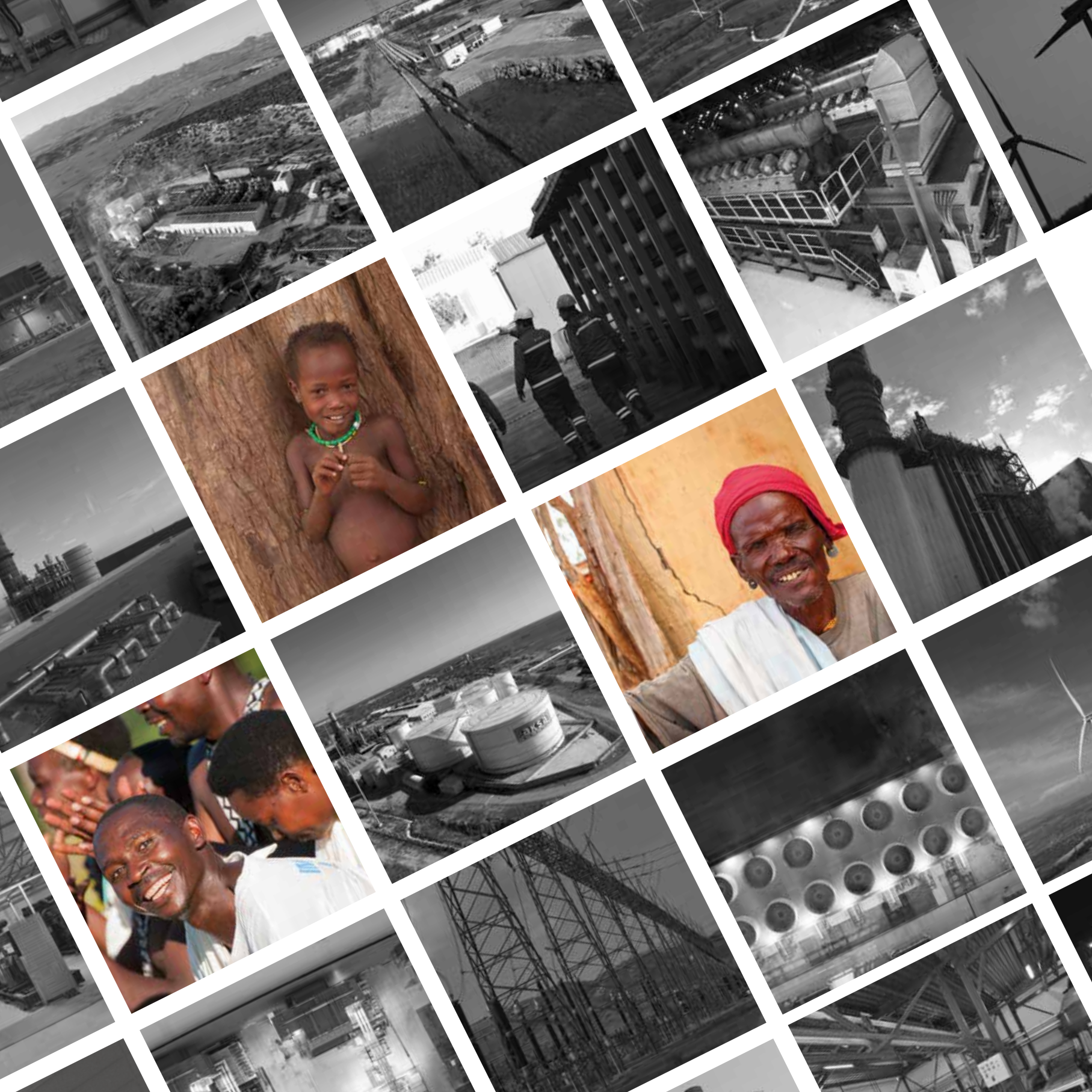
İzmir Amerikan Koleji'nden mezun olduktan sonra Orta Doğu Teknik Üniversitesi'nde Ekonomi Bölümü'nü bitirmiştir. Sermaye piyasalarında 21 yıllık tecrübesi bulunan Özlem McCann, çeşitli aracı kurumlarda kıdemli analist olarak çalıştıktan sonra Paris ve Londra'da yatırım bankacılığı alanında görevlerde 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 Akxa Enerji bünyesinde Yatırımcı İlişkileri Müdürü olarak başladığı görevine, 2015 yılı itibarıyla Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü, Temmuz 2016 itibarıyla ise Akxa Enerji ve Kazancı Holding Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü olarak devam etmektedir.

BİR BAKIŞTA AKSA ENERJİ

+

AKSA ENERJİ, STRATEJİK YATIRIM
PLANINDA RADİKAL BİR DEĞİŞİME GİTMİŞ,
KÜRESEL BİR GÜÇ OLMA HEDEFİYLE
KUZEY KIBRIS TÜRK CUMHURİYETİ'NDEN
(KKTC) SONRA AFRIKA'DAKİ
YATIRIMLARIYLA YURT DIŞINA AÇILMIŞTIR.





Sınırları
Aşıyoruz

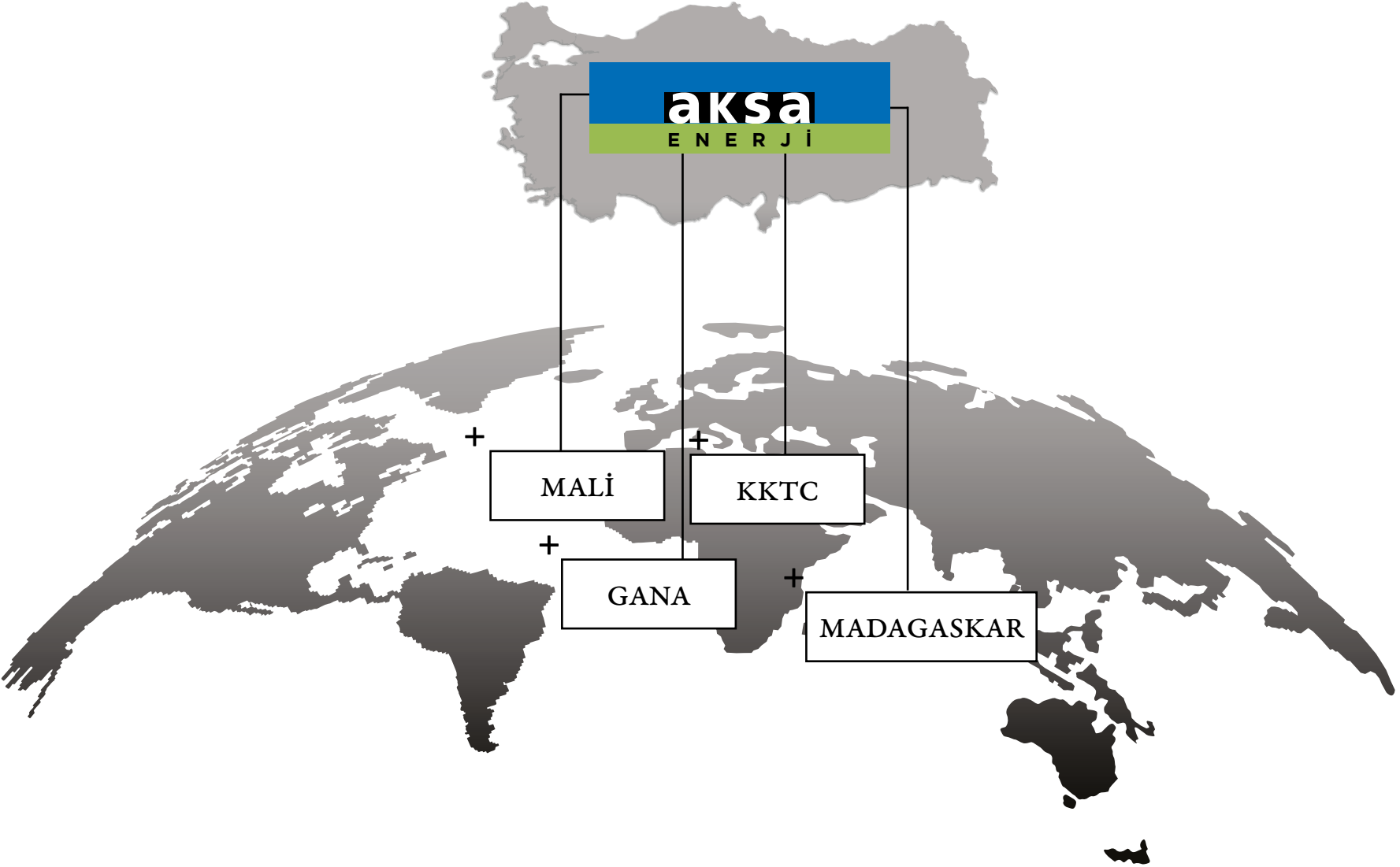


MALİ

KKTC

GANNA

MADAGASKAR



+

Rotamızı yurt dışına, öncelikle Afrika'ya çevirdik. Gana, Mali ve Madagaskar'daki santrallerimizin inşaatlarını 6-9 ay gibi kısa sürelerde tamamlayarak üç santralimizi de yıl içerisinde faaliyete geçirdik.



+

Uzmanlığımızla herhangi bir ülkedeki santrali söküp başka bir ülkeye 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

Bölgenin en güvenilir ve en büyük gücü olmaktır.



MİSYONUMUZ

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

AKSA ENERJİ'NİN ORTAKLIK YAPISI

AKSA ENERJİ, ANA ORTAĞI KONUMUNDAKİ KAZANCI HOLDİNG'DEN ALDIĞI GÜÇLE BÜYÜMEKTEDİR. ŞİRKET'TE KAZANCI HOLDİNG %61,98, GOLDMAN SACHS INTERNATIONAL %16,62 PAYA SAHIPTİR. ŞİRKET HİSSELERİNİN %21,39'U BORSA İSTANBUL'DA İŞLEM GÖRMEKTEDİR.



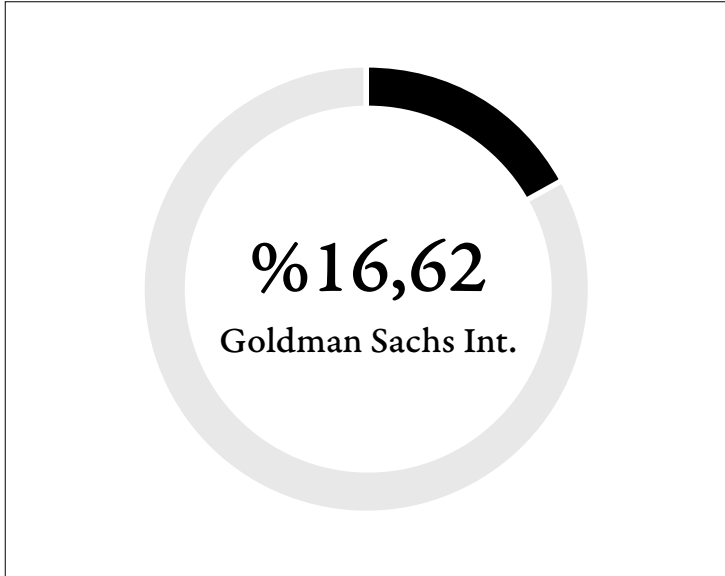
Aksa Enerji'nin payları A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. Aksa Enerji'nin 31 Aralık 2017 itibarıyla çıkarılmış sermayesi, her biri 1 TL nominal değerinde 293.896.220 adedi A grubu nama yazılı pay, 319.272.898 adedi B grubu hamiline yazılı pay olmak üzere toplam 613.169.118 adet paya ayrılmıştır.

Pay Grubu	Nominal Değeri (TL)
A (Nama)	293.896.220
B (Hamiline)	319.272.898
Toplam	613.169.118

Aksa Enerji'nin ortaklık yapısı ve oy oranları

	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 Borsa İstanbul'da yaptığı alımlar ile 4.458.962 adet pay elde etmiştir. Söz konusu paylar yukarıdaki tabloda "Diğer" (Halka Açık Kısım) payları içinde gösterilmiştir.



+

RAKAMLARLA AKSA ENERJİ

AKSA ENERJİ'NİN ÜRETİM PORTFÖYÜ, 2017 YIL SONU İTİBARIYLA 1'İ HİDROELEKTRİK 4'Ü AKARYAKIT, 3'Ü DOĞAL GAZ VE 1'İ LİNYİT SANTRALİ OLMAK ÜZERE 9 ENERJİ SANTRALİNDEN OLUŞMAKTADIR.

3

Doğal Gaz Kombine Çevrim

4

Akaryakıt

1

Linyit

1

Hidroelektrik

9

Operasyonel Santral Sayısı

317,6

Yatırım Tutarı (Milyon TL)

386

MW

2017'de Devreye Giren Kapasite

2.236

MW

Toplam Kurulu Güç

15 MW**

Hidroelektrik Santrali (%1)

539 MW

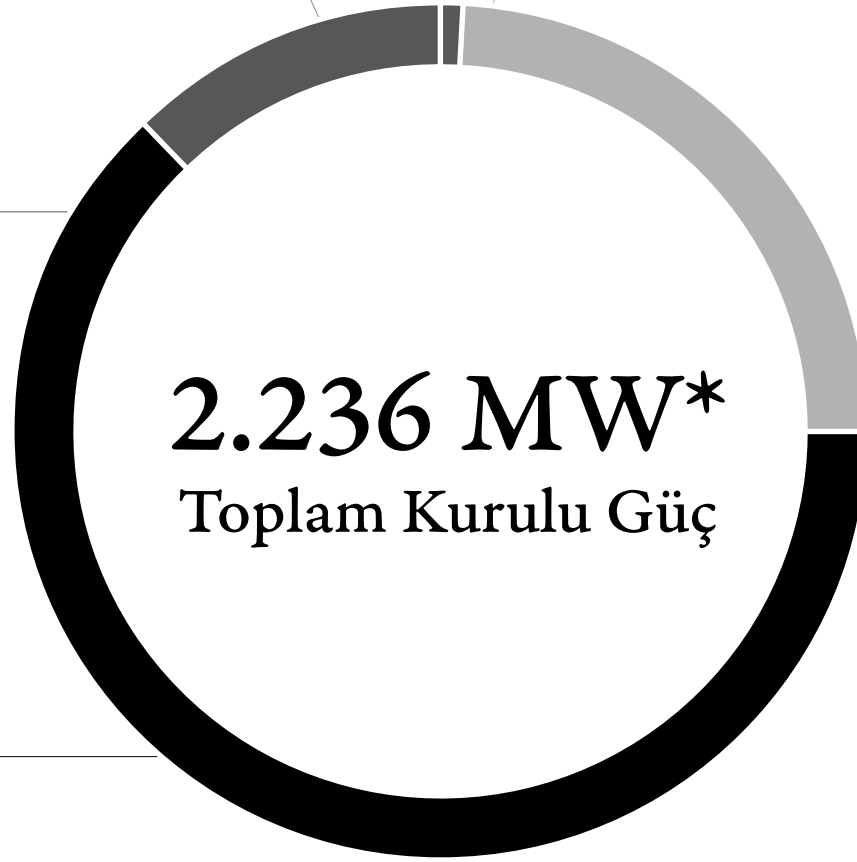
Akaryakıt Santrali (%24)

270 MW

Linyit Santrali (%12)

1.412 MW

Doğal Gaz Kombine
Çevrim Santrali (%63)



*2017 yıl sonu kurulu gücünü ifade etmektedir.

**İncesu Hidroelektrik Santrali 17 Ocak 2018 tarihinde Fernas Grup Şirketlerinden Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti'ye satılmıştır.

FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

+

SAĞLADIĞI DÖVİZ GİRDİSİYLE
TÜRK EKONOMİSİNİ
DESTEKLEYEN AKSA ENERJİ,
GLOBAL BİR ENERJİ ŞİRKETİ
OLARAK KURULU GÜCÜNÜ
YURT DIŞINDA ARTIRMAYA
DEVAM EDECEKTİR.





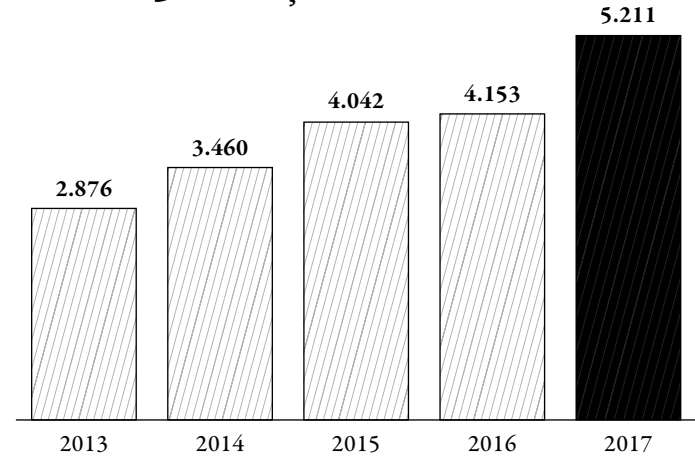
FİNANSAL GÖSTERGELER

Başlıca Finansal Göstergeler

Konsolide (Milyon TL)	2013	2014	2015	2016	2017
Satış Gelirleri (net)	1.786	1.957	2.307	3.178	3.599
Net Dönem Kârı/Zararı	(133)	39	(216)	(363)	390
FAVÖK	312	344	443	435	493
Toplam Aktifler	2.876	3.460	4.042	4.153	5.211
Özsermaye	984	1.022	773	390	1.609
FAVÖK Marjı (%)	18	18	19	14	14
Toplam Yatırımlar	640	753	592	265	318

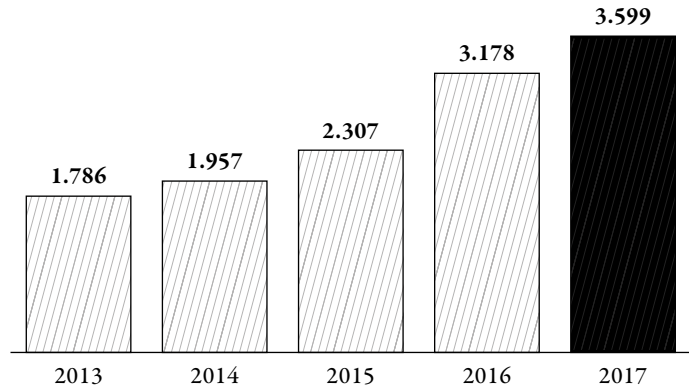
Toplam Aktifler (Milyar TL)

+ %25 ARTIŞ



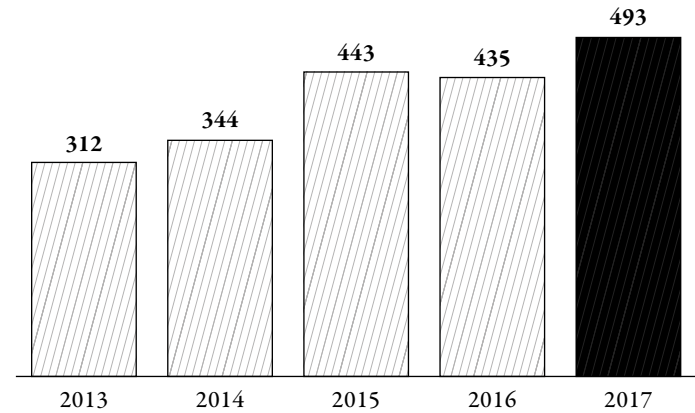
Satış Gelirleri (Milyar TL)

+ %13 ARTIŞ

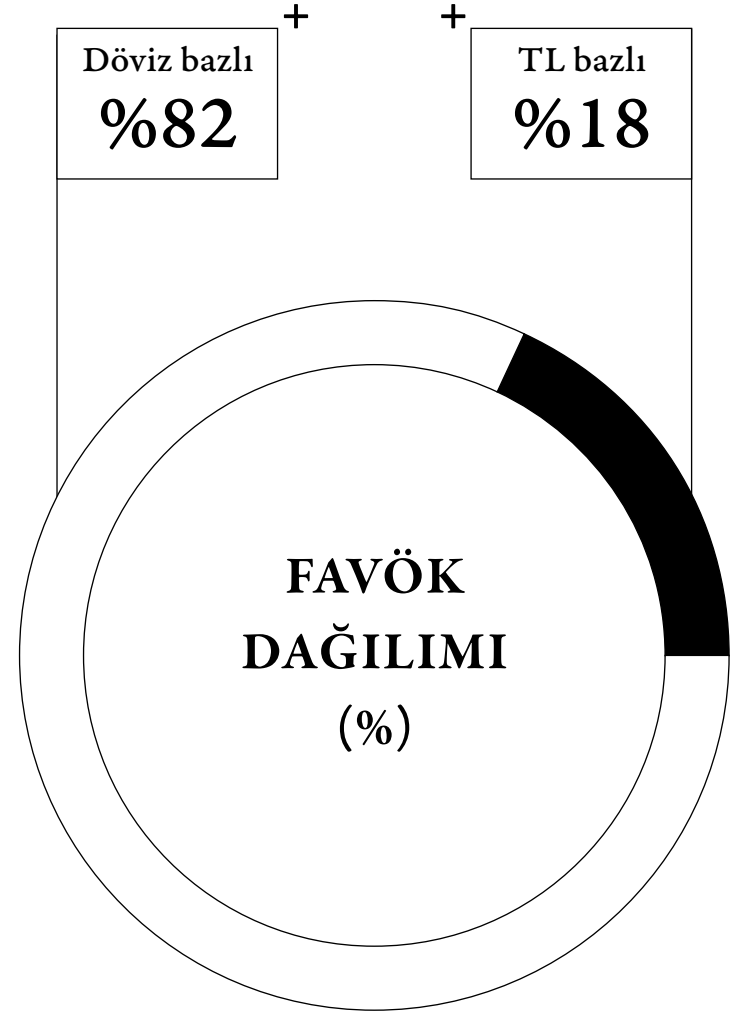
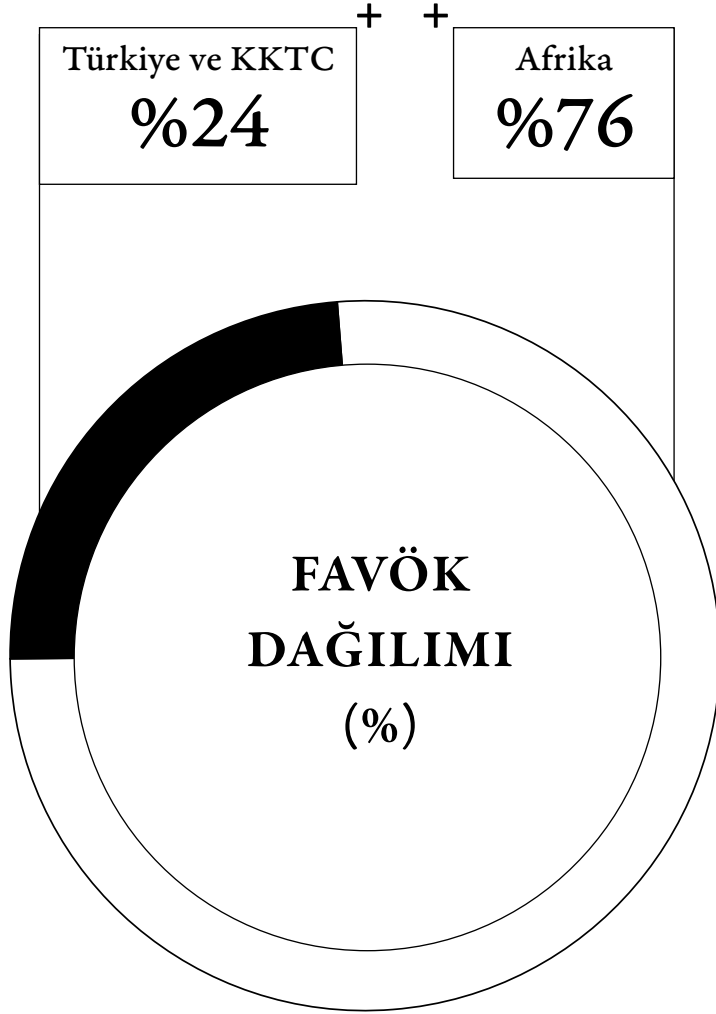


FAVÖK (Milyon TL)

+ %13 ARTIŞ



2018 BEKLENTİLERİ



FAVÖK (Milyon TL)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
	121,8	159,2	181,1	311,8	343,9	442,9	434,9	492,7

Net Finansal Borç /FAVÖK	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
	6,0	4,2	4,0	4,2	5,2	5,8	6,3	5,7

2016 yılında bankalara olan borçların %44'ü TL, %45'i ABD doları, %11'i Euro bazlı olmuştur. 2017 yılında borçluluk TL lehine çevrilmiş, TL bazlı borçlar %53, ABD doları bazlı borçlar %42 ve Euro bazlı borçlar %5 olarak gerçekleşmiştir.

“Bazıları coğrafyayı suçlar: Çöl ve tropik kuşak. Çölde olup, gelişmiş olan ülke var mı? Ya da tropik kuşakta olup da ateşli ağır hastalıklardan kıvrılmayan bir insan? Sıtma olup ateşler içinde titrerken veya kullanmak zorunda olduğunuz sudan dolayı vücudunuzda her ebatta parazit dolaşırken bırakın icat yapmayı, tarlada çalışmayı dahi düşünebilir misiniz?”

Sıcak hava değil, pek çok kişinin ileri sürdüğü gibi insanı tembelleştiren, sıcak havanın ev sahibi olduğu bir sürü tropik bölgeye has hastalıklardır..”







KİLOMETRE TAŞLARI

2017 YILINDA GANA, MALİ VE MADAGASKAR'DAKİ ENERJİ SANTRALLERİNİ DEVREYE ALAN AKSA ENERJİ, GLOBAL BİR ENERJİ ŞİRKETİNE DÖNÜŞMÜŞTÜR.

1997

- Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazancı Holding iştiraki olarak kuruldu.
- Bursada 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'te 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 Santralinin 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 Santralinin akaryakıttan doğal gazla çevrimi yapıldı.

2010

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

2011

- Bursa Biyogaz Santralinin lisansı iptal edildi.
- Çorum İncesu HES ticari faaliyetine başladı.
- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santralinin kapasitesi artırıldı.
- Şanlıurfa DGÇS ticari faaliyetine başladı.
- Şanlı RESte kapasite artışı yapıldı.
- Samsun Santrali doğal gaz kombine çevrim santrali haline getirildi.
- Kıyıköy RES Aksa Enerji Üretim A.Ş. bünyesine alındı.
- Şanlıurfa Doğal Gaz Enerji Santralinin 11,7 MW gücündeki buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak devreye alındı.
- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santralinde 13 MW'lık buhar türbini devreye alındı.
- Ali Metin Kazancı Antalya DGÇS tamamlanıp 1.150 MW olarak işletmeye alındı.
- Ayvacık RES devreye alındı.
- Şanlı 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 Enerji Santralinin inşaatına başlandı.

2013

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

2014

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

2015

- Kıyıköy RESte kapasite artışı yapıldı.
- Sebenoba RESte kapasite artışı yapıldı.
- Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile akaryakıt enerji santrali kurulumu ve elektrik satışı için anlaşma imzalandı.
- Bolu Göynük Termik Enerji Santralinin 135 MW'lık ilk fazı ticari faaliyetine başladı.
- Samsun DGÇS'nin üretim lisansı iptal edildi.

- Siirt Akköy Akaryakıt Santralinin üretim lisansı iptal edildi.
- Turkrating Aksa Enerjiyi 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 VIOP'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 Santralinde kapasite artışı yapıldı.

2016

- Bolu Göynük Termik Enerji Santralinin 135 MW'lık ikinci fazı ticari faaliyetine başladı.
- Akköy Hidroelektrik Santralini elinde bulunduran Aksa Enerjinin bağlı ortaklığı Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin hisse devri gerçekleştirildi.
- Turkrating Aksa Enerjiyi 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 Santralinin satışı gerçekleşti.
- Sebenoba, Karakurt, Şanlı, Ayvacık, Kapıdağ ve Belen/Atık rüzgâr santrallerinin satışı konusunda anlaşma imzalandı.

2017

- Mardin 1, Mardin 2 ve İdil (Şırnak) akaryakıt santrallerinin lisansları iptal edildi.
- Kıyıköy Rüzgâr Santralinin satış anlaşması imzalandı.
- Ayres Ayvacık, Hatay Sebenoba, Manisa Karakurt, Belen Atık, Kapıdağ, Kıyıköy ve Şanlı Rüzgâr Santralleri satıldı.
- Gana Akaryakıt Enerji Santralinin 280 MW kurulu güçle ticari faaliyetine başladı.
- Madagaskar Akaryakıt Enerji Santralinin 66 MW kurulu güce sahip ilk fazı tamamlanarak ticari faaliyete başladı.
- Mali Akaryakıt Enerji Santrali tamamlanarak ticari faaliyetine başladı.
- Turkrating, Aksa Enerjinin uzun vadede finansal yükümlülüklerini yerine getirme kapasitesi açısından düşük kredi riskine sahip olduğunu teyit etti.

2018

- İncesu Hidroelektrik Santralinin satışı tamamlandı.

AKSA ENERJİ'NİN STRATEJİSİ



KÜRESEL BİR GÜÇ OLMA YOLUNDA EMİN ADIMLARLA İLERLEYEN AKSA ENERJİ, TÜRKİYE'NİN DÖRT BİR YANINDAKİ VE KKTC'DEKİ ÜRETİM GÜCÜNE, 2017 YILINDA AFRİKA'DAKİ SANTRALLERİNİ DE EKLEMİŞTİR.

Kazancı Grubu'nun Gücüyle Gelenekten Geleceğe

Türkiye'nin enerji sektöründe lider gruplarından biri olan Kazancı Holding, üretimden dağıtım ve satışa 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 de çapraz satış imkânı, marka bilinirliği ve bütünsel hizmet sunma avantajlarından yararlanarak istikrarlı büyümesini sürdürmektedir.

Global Güç

2 kıtada 5 ülkede enerji üreten Aksa Enerji, Türkiye ve KKTC'deki üretim gücüne, 2017 yılında Afrika'daki enerji santrallerini de eklemiştir.

Aksa Enerji'nin 2015 yılında Gana Hükümeti ile imzaladığı 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.

Aksa Enerji, Gana santralini'nin inşaatını 9,5 ayda, Mali ve Madagaskar santrallerinin inşaatlarını ise sadece 6 ayda tamamlamıştır. Halihazırda Şirket bünyesinde bulunan akaryakıt santrallerinin ekipmanlarının kullanılmasıyla elde edilen bu olağanüstü başarı, Şirkette önemli bir maliyet avantajı da sağlamıştır.

KKTC'de ticari faaliyetine devam eden 153 MW kurulu güçteki santrale ek olarak kurulan bu üç santral ile birlikte Aksa Enerji'nin 539 MW'a ulaşan yurt dışındaki kurulu gücü, Afrika santrallerindeki kurulu güç artışlarıyla birlikte 683 MW'a ulaşacaktır.

Kârlı Yatırımlarla Sürdürülebilir 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 projesi ticari operasyona alınmıştır. Aksa Enerji, bu projeler yoluyla kâr marjını artırırken Türkiye'ye de döviz girdisi yaratmaktadır. 2017 yıl sonu itibarıyla Şirketin Faiz Amortisman Vergi Öncesi Kârının (FAVÖK) %74'ü Afrika santrallerinden sağlanmıştır. 2018'de ise bu oranın %76'ya çıkması beklenmektedir.

Fark Yaratın Çalışanlar

Kazancı Grubu'nun benimsediği "en değerli sermayemiz insan kaynağımızdır" yaklaşımı, Aksa Enerji insan kaynakları politikasının temelini oluşturmaktadır. Şirket, erişmek istediği yüksek hedeflere en kaliteli insan gücüne sahip olarak ulaşacağını bilinci ile iyi eğitilmiş, yetenekli ve başarılı kişilerin istihdamına öncelik vermektedir.

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.

Topluma Değer Katan Kurumsal Yönetim Anlayışı

2010 yılında AKSEN koduyla Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlayan Aksa Enerji, BIST 100 endeksinde 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 girmiştir. 2015 yılından beri Sürdürülebilirlik Endeksi'nde işlem gören Aksa Enerji, hem yerel hem global platformlarda tüm alanlarda sürdürülebilir gelişmeyi gönüllü olarak desteklemeyi hedef edinmiştir. Bu hedefi kalıcı kılmak amacıyla Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesini (United Nations Global Compact) imzalayarak küresel ekonominin sürdürülebilirliğini sağlamak için gerekli olan çevresel ve sosyal dayanakların oluşturulmasına destek vermeyi ve tüm dünya hakları için küresel yatırımlar yapmayı kabul etmiştir. Aksa Enerji, insan hakları, çalışma koşulları, çevre ve yolsuzlukla mücadele gibi konularda tüm paydaşlar ile atılacak adımların, sürdürülebilir bir geleceği şekillendirecek düzeyde güçlü bir etkiye sahip olduğuna inanmaktadır. Şirket, 2015 yılından bu yana gönüllülük ilkesi ile her yıl GRI G4 prensiplerine uygun Sürdürülebilirlik Raporu yayımlamaktadır. Aksa Enerji, sürdürülebilir ve sorumlu şirket dönüşümünün bir göstergesi olarak iklim değişikliğine duyarlı ve iklim değişikliğiyle ilgili mücadelede önlemler talep eden şirketler tarafından dünyaya yapılan bir bildiri olan The Trillion Tonne Communiqué'ye de imzalamıştır.



MAKRO EKONOMİK VE SEKTÖREL TEMELLER

2017 YILINDA ULUSLARARASI DALGALANMALARA RAĞMEN YAKALANAN %7,4 ORANINDAKİ GÜÇLÜ BÜYÜME TÜRKİYE'NİN GÜCÜNÜN VE POTANSİYELİNİN GÖSTERGESİDİR.

Güçlü Ekonomi, Artan Üretim ve İhracat

Türkiye, sağlam ekonomik ve finansal altyapısı, genç nüfusu ve jeopolitik konumuyla büyüme potansiyeline sahip ülkelerin başında gelmektedir. 2017 yılında uluslararası dalgalanmalara rağmen yakalanan %7,4 oranındaki güçlü büyüme Türkiye'nin gücünün ve potansiyelinin göstergesidir.

Türkiye ekonomisinin 2017 yılında gösterdiği büyüme başarısının 2018'de de devam edeceği öngörülmektedir. Küresel ekonomide yaşanan toparlanmayla ihracatın daha da artması, düşen turizm gelirlerinin yükselişe geçmesi, hükümetin devam eden teşvikleriyle yatırımların ve istihdamın artması beklenmektedir.

Yükselen Enerji Talebi

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 düşüğe rağmen, enerji sektörü yatırımları açısından cazip ülkelerin başında gelmektedir. Enerji alanındaki yatırımları her geçen gün artan Türkiye'nin 2016 yıl sonunda 78.664 MW olan kurulu gücü, 2017 yıl sonunda 83.275 MW'a ulaşmıştır.

83.275 MW

Enerji alanındaki yatırımları her geçen gün artan Türkiye'nin 2016 yılında 78.664 MW olan kurulu gücü, 2017 yıl sonunda 83.275 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.

Aksa Enerji, 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 ülkeler ile görüşmeler sürmektedir.





GELECEĞE BAKIŞ

Yerel bir enerji şirketinden küresel bir enerji devine dönüşen; sağladığı döviz girdisi ile Türk ekonomisini destekleyen Aksa Enerji, yurt dışındaki kurulu gücünü artırmaya devam edecektir.

Yatırım Stratejisi

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 Afrikadaki 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 enerji santrali kurulumu, elektrik üretimi ve üretilen elektriğin garantili satışı konusunda enerji satışı anlaşması imzalamıştır. Mart 2017 tarihinde 192,5 MW kurulu güçle ticari faaliyetine başlayan Gana Akaryakıt Enerji Santrali Ağustos 2017 itibarıyla 280 MW kurulu güce ulaşmıştır.



2016 yılında ise Madagaskar Cumhuriyeti'nde enerji santrali kurulması ve üretilen elektriğin garantili satışının yapılması konusunda anlaşmaya varılmıştır. Temmuz 2017'de 25 MW kurulu güçle devreye alınan santral Eylül ayı itibarıyla ilk fazın tamamlanmasıyla 66 MW kurulu güce ulaşmıştır.

Aksa Enerji, üçüncü yurt dışı anlaşmasını Mali Cumhuriyeti'nin başkenti Bamako'da bir enerji santralinin kurulması ve üretilen elektriğin garantili satışının yapılması amacıyla imzalamıştır. Ağustos 2017'de devreye alınan santral, 2017 Eylül ayından itibaren 40 MW kurulu güçle tam kapasite olarak ticari faaliyetine devam etmektedir.

Afrikadaki santrallerin inşasında Aksa Enerji Üretim A.Ş. portföyündeki mevcut santrallerin ekipmanlarının kullanılması hem yatırım tutarını minimize etmiş, hem de inşaat sürelerini ciddi oranda kısaltmıştır.

Yerel bir enerji şirketinden küresel bir enerji devine dönüşen; sağladığı döviz girdisi ile Türk ekonomisini destekleyen Aksa Enerji, yurt dışındaki kurulu gücünü artırmaya devam edecektir.

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

Satış Stratejisi

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

Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'ndeki Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'nin yanı sıra, 2017 yılı içinde faaliyete başlayan Gana, Madagaskar ve Mali akaryakıt enerji santrallerinde gerçekleştirilen döviz bazlı satışlar, Aksa Enerji'nin finansal dönüşümünün odak noktasını oluşturmaktadır. 2017 yıl sonu itibarıyla Şirket'in toplam Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kârının (FAVÖK) %74'ü döviz bazlı gerçekleşmiştir.

2017 yılında TETAŞ yerli kömürden enerji üreten serbest elektrik üreticilerinden 18 milyar KWsa enerji satın alacağını duyurmuştur. Bu çerçevede Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde 2017 yılında üretilen elektriğin ihale kapsamındaki miktarı 2017 yılı için belirlenen 185 TL/MWsa fiyattan TETAŞ'a satılmıştır.

2 Aralık 2017 tarihli ve 30258 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararına istinaden TETAŞ tarafından "Yerli Kömür Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerini İşleten Özel Şirketlerden Elektrik Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Karar" hakkında değişiklik yapılmış, TETAŞ'ın elektrik enerjisi teminine ilişkin usul ve esaslar revize edilerek belirlenmiştir. 2018 yılı itibarıyla yedi yıl boyunca yerli kömürden veya yerli kömür ile ithal kömür karışımından elektrik üreten santrallerden temin edilen toplam enerji miktarı, kararnamede belirlenen fiyat ve tedarik formülü ile hesaplanmaktadır.

Alım miktarı hesaplamasında enerji üretiminde kullanılan yerli kömür miktarı belirleyici etmen olmuştur. %100 yerli kömür ile elektrik enerjisi üreten Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nden de bu karar kapsamında enerji alımı yapılmaktadır. Kararnamede 2016 ve 2017 için 185TL/MWsa olarak belirlenen alım fiyatı, 2018 birinci çeyreği için 201,35 TL/MWsa' e yükselmiş olup, ikinci çeyrektekenden itibaren 2024 yılının sonuna kadar her çeyrek, kararnamede belirtilen formül kapsamında TEFE ve ÜFE fiyat endeksleri kullanılarak revize edilecektir. 2017 yılı fiyatına göre %8,8 artış ile başlayan satın alma fiyatının TEFE ve ÜFE endeksleri ile yedi yıl boyunca revize edilecek olması, yerli kömürden elektrik üretimi yapan firmaların desteklenmesi ve yeni yatırımların teşvik edilmesi açısından önemli derecede pozitif bir katkıdır.



*“Peki Afrikalılar’dan
ülkelerinde kalanların
durumu neydi?”*

*Yüksek Borçlu Fakir
Ülkeler’in 39’unun 33’ü
Sahra Altı Afrika’da.
Dünyanın en fakir
50 ülkesinden 36’sı
yine aynı bölgede.
Nedenlerini çoğumuz
bilmeyiz. Sadece
üzülürüz.”*

GENEL EKONOMİK GÖRÜNÜM

+

TÜRKİYE EKONOMİSİ, TAHMİNLERİN
AKSİNE 2017'DE YÜKSEK BÜYÜME
PERFORMANSIYLA DİKKAT ÇEKMIŞTİR.
ÖZELLİKLE ÜÇÜNCÜ ÇEYREKTEKİ %11,3
BÜYÜME PERFORMANSIYLA BEKLENTİLERİN
ÜZERİNE ÇIKARAK, YILI %7,4 DÜZEYİNDE BİR
BÜYÜME İLE KAPATMIŞTIR.





*“Tropik hastalıklar,
doğal afetler, vahŖi
hayatla i içe yaŖam,
hepsi bir araya gelince
günü değerlendirip,
akŖamına da yarın
yokmuŖ gibi eđlenmek,
Afrikalı'nın en doğal
özelliği.*

*Ev taksidi, alıŖveriŖ
merkezleri gibi para
biriktirmeye veya
harcamaya özendiren
hiçbir Ŗey olmayan
bir yaŖam düŖünün.
DüŖünemediniz değil
mi? İŖte orası Afrika!”*



DÜNYA VE TÜRKİYE EKONOMİSİ



IMF GÖSTERGELERİNE GÖRE, 2017 YILINDA DÜNYA EKONOMİSİ %3,7 DÜZEYİNDE BÜYÜMÜŞ; YILI ABD %2,3, EURO BÖLGESİ %2,4, JAPONYA İSE %1,8'LİK BİR BÜYÜME PERFORMANSIYLA KAPATMIŞTIR.

Küresel finans krizinin 10'uncu yılı olan 2017 yılında dünya ekonomisinde göreceli bir istikrar gözlenmiştir. IMF göstergelerine göre, 2017 yılında dünya ekonomisi %3,7 düzeyinde büyümüş; yılı ABD %2,3, Euro Bölgesi %2,4, Japonya ise %1,8'lik bir büyüme performansı ile kapatmıştır.

Gelişmiş ekonomilerde iyileşme trendi görülürken, kriz döneminde yüksek büyüme oranlarını sürdüren Çin ve Hindistan gibi gelişmekte olan ekonomilerin yüksek büyüme temposunu sürdürmediği gözlenmektedir.

2018 yılında da özellikle gelişmiş ekonomilerde iyiye gidişin devam edeceği beklentisi hâkimdir.

2018 yılında küresel sistemde Brent petrolün yükseleceğine ilişkin tahminlere ek olarak ABD Merkez Bankası Fed'in faiz artırmaya devam edeceği beklentisi ve bilanço küçültmeye devam edeceği gerçeği ile jeopolitik riskler, olumsuz beklentileri en fazla tetikleyen unsurlar olarak karşımıza çıkmaktadır.

Buna karşılık ABD ekonomisi önderliğinde başlayan krizden çıkış eğiliminin Avrupa'ya, İngiltere'ye ve hatta Japonya'ya da olumlu biçimde yayılarak 2018'de hız kazanması ve dünya ekonomisinin %3,3 ile %3,7 arasında bir oranda büyüyeceği görüşü ağırlık kazanmaktadır.

Türkiye'den Beklentileri Aşan Büyüme

Türkiye ekonomisi, tahminlerinin aksine 2017'de yüksek büyüme performansı ile dikkati çekmiştir. İlk çeyrekte ve ikinci çeyrekte %5,4 büyüyen Türkiye, özellikle üçüncü çeyrekteki %11,3 büyüme performansı ile beklentilerin üzerine çıkmış, yılı %7,4 düzeyinde bir büyüme ile kapatmıştır.

Bu hızlı büyümede, uluslararası konjonktür ile ekonomiyi canlandırmak amacıyla hayata geçirilen düzenlemelerin etkisi büyük olmuştur.

Bu çerçevede KOBİ'lerin ve ihracatçıların finansmana erişimi kolaylaştırılmış, Hazine destekli kredilerde Kredi Garanti Fonu'na (KGF) sağlanan kefaletlerin bakiye tutarının üst sınırı 20 milyar TL'den 250 milyar TL'ye çıkarılmıştır. Kefalet sürecini hızlandıran portföy garanti sistemi (PGS) tesis edilirken, Hazine'nin kredinin duruma göre, KOBİ dışında %85, KOBİ'ler için %90, ihracatçı için %100 kefil olması sağlanmıştır.

İnşaat sektörünü canlandırmak amacıyla KDV, damga vergisi ve tapu harçlarında düzenlemeye gidilmiş, bankalara borcu olan vatandaş ve şirketleri ilgilendiren sicil affı yürürlüğe girmiş, beyaz eşya ile bazı küçük ev aletlerinden alınan Özel Tüketim Vergisi sıfıra, mobilyaların KDV'si %8'e çekilerek, bu sektörlerle hareketlilik sağlanmıştır.

Buna karşılık ekonominin diğer göstergelerinde önemli bozulmalar ortaya çıkmıştır. İşsizlik, enflasyon, bütçe açığı, cari açık, dış borç stoku 2016 yılına göre artış göstermiştir. TL, önceki iki yıla göre daha düşük oranda olsa da, yabancı paralara karşı değer kaybetmeye devam etmiştir. Brent petrolün ortalama olarak beklentilerin üstüne çıkması, cari açığa olumsuz etki eden unsurlar arasında yer almıştır.

Türkiye ekonomisi açısından 2018 yılında küresel gelişmelerden gelecek yansımaların oldukça etkili olacağı yorumları yapılmaktadır. Brent petrolde ortaya çıkacak artışlar cari açığın büyümesine katkı yapacaktır. Fed'in faiz artırması ve bilanço küçültmeye devam etmesi Türkiye gibi dış finansmana bağımlı ekonomilerin dış finansmana erişimini zorlaştırabilecek ve maliyet artışına yol açabilecektir.

Buna karşılık gelişmiş ekonomilerin ve özellikle Avrupa'nın hızlı toparlanmasının Türkiye açısından olumlu bir katkı sağlayacağı tahmin edilmektedir. Türkiye'nin, bir yandan bu ekonomilere ihracatının artması, bir yandan da bu ülkelerden Türkiye'ye gelen turist sayısının artması beklenmektedir. Dolayısıyla bu gelişmeler Türkiye'ye girecek döviz miktarını yükselterek cari açığa olumlu etki yapacaktır.

Bu değerlendirmelerin ışığında, 2018 yılında Türkiye'nin, 2017'deki hızlı büyümeyi sürdürmese de büyüme devam edeceği, büyüme oranının %5 düzeyinde gerçekleşeceği yorumları yapılmaktadır.

DÜNYA ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM



ENERDATA GLOBAL ENERGY STATISTICAL YEARBOOK 2017'YE GÖRE, 2017 YILINDA ENERJİ TÜKETİMİNİN BİR ÖNCEKİ YILA GÖRE %1,2 ARTIŞ GÖSTERDİĞİ, 13.435 MİLYON TON PETROL EŞDEĞERE (MTPE) ULAŞTIĞI HESAPLANMAKTADIR.

5

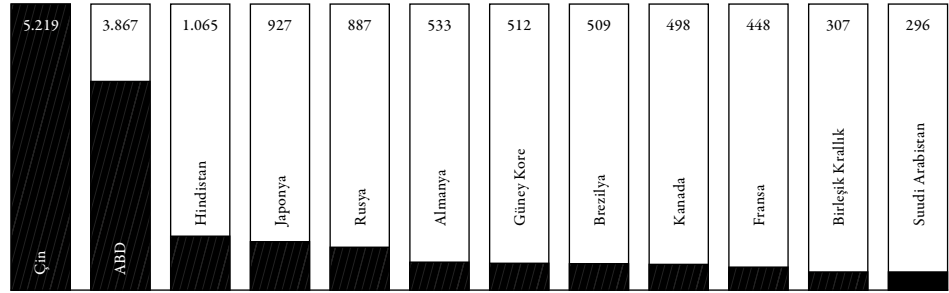
TRİLYON ABD DOLARI

Yıllık 5 trilyon ABD doları düzeyinde harcama tutarı ile 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, bu durum enerjiye yapılan yatırımların artmasını da beraberinde getirecektir.

Öte yandan, son dönemde dünya genelinde süregelen finansal dalgalanmalar, enerji tüketimindeki artışı sınırlarken, Enerdata Global Energy Statistical Yearbook 2017'ye göre 2017 yılında enerji tüketiminin bir önceki yıla göre %1,2 artarak, 13.435 milyon ton petrol eşdeğere (Mtpe) ulaştığı belirtilmektedir.

Küresel Enerji Tüketimi (TWsa) (2017)



Kaynak: <https://yearbook.enerdata.net>

Küresel enerji tüketiminde Çin 5.219 TWsa ile ilk sırada yer alırken, Çin'i 3.867 TWsa ile ABD, 1.065 TWsa ile Hindistan izlemektedir. Küresel elektrik üretiminde ise Çin 6.015 TWsa ile ilk sırada yer alırken, Çin'i 4.317 TWsa ile ABD ve 1.423 TWsa ile Hindistan izlemektedir.

Bugün küresel enerji tüketiminin %85'ini fosil yakıtlar oluşturmaktadır. Petrol dünyanın temel enerji kaynağı olmaya devam ederken, bunu kömür ve doğal gaz izlemektedir. Önümüzdeki dönemde doğal gazın kömürü geride bırakarak ikinci sıraya yükseleceği, hızla yaygınlaşan LNG'nin global düzeyde entegre olmuş bir doğal gaz pazarı oluşturacağı tahmin edilmektedir. Yenilenebilir enerji kaynaklarının payının da önümüzdeki 20 yılda dört kat artacağı öngörülmektedir.

Artan enerji talebi ve enerjide değişen dengeler, arz ve talep pazarlarını değiştirmektedir. Enerji ithalatçısı ve bu alanda dışa bağımlı ülkeler için enerji bağımlılığından kurtulmak, ekonomik bağımsızlığa ulaşabilmek açısından büyük önem taşımaktadır. Bunun yanında jeopolitik belirsizlik ortamı, fosil yakıt kullanımında sürdürülebilirlik çerçevesinde limitlere yaklaşımları ve dramatik sinyaller vermeye başlayan iklim değişikliği, ülkeleri kendi enerji döngülerini bir an önce yeniden yaratmaya mecbur kılmaktadır. İklim değişikliğine yönelik çözümler üretilirken, sadece alternatif enerji kaynaklarını artırmaya değil, enerji verimliliğine yönelik çözümler geliştirmeye de odaklanmak gerekmektedir.



*“Carpe diem, yani
‘Günü yaşa’ deyimi
Latince bir deyim
ama eminim Afrika’da
yazılı tarih olsaydı,
esas Afrikalılar’ın bu
deyimin sahibi olduğu
ortaya çıkardı.*

*Yarına çıkacağının
hiçbir garantisi olmayan
bir hayat sürerken
bugünden başka
elinde bir şey olmayan
bir hayatta günü
yaşamaktan başka ne
yapılabilir ki zaten?”*

DÜNYA ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM

Petrol

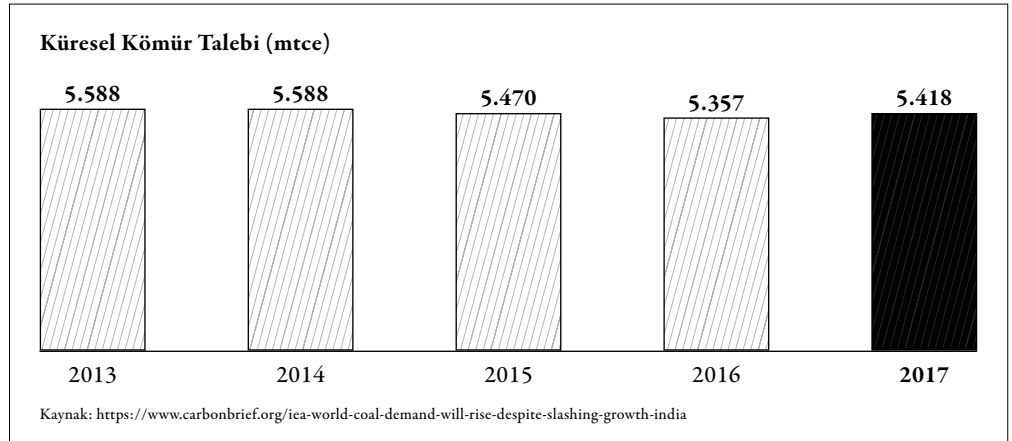
OPEC'in "Petrol Piyasası Raporu"na göre, Aralık 2017'de küresel petrol arzı, bir önceki yıla göre 1 milyon varil düzeyinde bir artışla 97,49 milyon varil olarak gerçekleşmiştir. Bu üretimin 32,42 milyon varili OPEC üyesi ülkeler tarafından, 58,62 milyon varili ise OPEC dışı ülkeler tarafından gerçekleştirilmiştir. OPEC tahminlerine göre 2018 yılında petrol arzı, günlük 1,25 milyon varil artışla 98,74 milyon varile ulaşacaktır.

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) raporuna göre, küresel petrol talebi ise 96,44 milyon varilden 2017 yılında 98 milyon varile yükselmiştir. Bu rakamın 2018 yılında 99,3 milyon varile yükselmesi beklenmektedir. Dünyanın en büyük petrol üreticisi olan ABD aynı zamanda en büyük tüketici konumundadır. İkinci sırada ise Çin yer almaktadır.

Doğal Gaz

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) verilerine göre 2017 yılında doğal gaz talebi %1,2 artışla 3,62 trilyon m³'ten 3,67 trilyon m³'e yükselmiştir. Yılda ortalama %1 artan bu miktarın, 2019'da 3,72 trilyon m³ ve 2020'de ise 3,89 trilyon m³'e ulaşacağı öngörülmektedir.

Rapora göre, rekabetçi fiyat aralığı, bol bulunması ve karbon emisyonunu azaltmadaki rolü sayesinde, doğal gaza olan talep gelecek beş yıl içinde petrol ve kömürden daha hızlı büyüyecektir. Küresel doğal gaz talebindeki artışın %90'ının gelişmekte olan ülkelere kaynaklanacağı öngörüldükçe, doğal gaz talep artışının %40'unun Çin'den geleceği tahmin edilmektedir. Raporda buna sebep olarak ise Çin'de hava kirliliğiyle mücadele politikalarının önem kazanmasıyla birlikte doğal gaz talebinin yıllık %8,7 artacağı ve 2022 yılında tüketimin de neredeyse 340 milyar m³'e ulaşacağı gösterilmektedir. IEA verilerine göre Çin'den sonra Asya'da doğal gaz talebinin en çok artacağı bir diğer ülkenin Hindistan olacağı tahmin edilirken, 2022 yılında ülkedeki doğal gaz talebinin yaklaşık 80 milyar m³'e ulaşacağı beklenmektedir.



Tüketim miktarlarının Orta Doğu ülkelerinde yılda %2,4'lük artışla 540 milyar m³'e, Afrika kıtasında ise %3,1 artışla 150 milyar m³'e çıkacağı öngörülmektedir. Latin Amerika'da ise yıllık doğal gaz talebi büyümesinin ortalama %1,3 oranında gerçekleşmesi beklenirken, Avrupa'da daha durağan seyredeceği düşünülmektedir.

Sanayi sektörünün doğal gaz talep büyümesinde yıllık %3'lük artışla başı çekmesi ve doğal gaz talep artışının yarısını oluşturması öngörülmektedir. Ulaşımında ise doğal gaz kullanımının hızla artarak 2022 yılında 140 milyar m³'e ulaşması beklenmektedir.

Kömür

Uzunca bir süredir düşüşte olan dünya kömür üretimi ve talebi, Çin'deki politika değişiklikleri, Amerika enerji piyasalarındaki dalgalanmalar ve Hindistan'ın devam eden hızlı sanayileşme hamlesiyle birlikte 2017 yılında yükselişe geçmiştir. Dünya kömür üretiminin üçte ikisini gerçekleştiren ABD, Çin ve Hindistan'da üretimdeki artışlar ise sırasıyla %7, %2 ve %3,2 olmuştur.

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) verilerine göre, 2017 yılında dünyadaki kömür talebi 2016'daki 5.357 megaton kömür eşdeğeri (mtce) düzeyinden 5.418 mtce düzeyine yükselmiştir. Bu yükselişin önümüzdeki dönemde de devam etmesi beklenmektedir.

6.392

TWsa

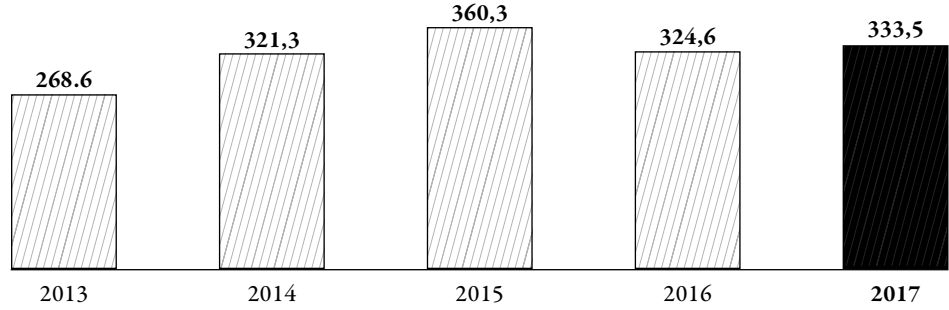
2017 yılında yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi % 6,3 artışla 6.392 TWsa'e yükselmiştir.

440

NÜKLEER SANTRAL

Dünyanın 30 ülkesinde 440 nükleer enerji santrali faaliyet göstermektedir.

Küresel Yenilenebilir Enerji Yatırımları (Milyar ABD Doları)



Kaynak: <https://about.bnef.com/blog/runaway-53gw-solar-boom-in-china-pushed-global-clean-energy-investment-ahead-in-2017/>

Yenilenebilir Enerji

Bloomberg New Energy Finance (BNEF) verilerine göre, küresel yenilenebilir enerji yatırımları 2017 yılında bir önceki yıla kıyasla %3 oranında artışla 333,5 milyar ABD doları olmuştur. 2010 yılından bu yana yenilenebilir enerji alanında gerçekleştirilen toplam yatırım tutarı ise 2,5 trilyon ABD dolarını bulmuştur.

2017 yılında yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi % 6,3 artışla 6.392 TWsa'e yükselmiştir. Bu gelişmelerde yenilenebilir enerji santrallerinin kurulum maliyetlerinin giderek düşmesi ve yenilenebilir enerjinin rekabetçi hale gelmesi etkili olmuştur.

Nükleer Enerji

Dünyanın 30 ülkesinde 440 nükleer enerji santrali faaliyet göstermektedir. Toplam 390 GW kapasiteye sahip olan bu santraller, dünya elektrik üretiminin %11'ini karşılamaktadır.

Uluslararası Enerji Ajansı, nükleer santrallerin kurulu gücünün 2030 yılında %42, 2040 yılında %83, 2050 yılında ise %123 artış göstereceğini öngörmektedir.

Fiyatlar Artışa Geçti

Artan taleple birlikte 2017 yılında enerji hammadde fiyatlarında artışlar yaşanmıştır. 2016 yılını 44 ABD doları düzeyinde tamamlayan Brent petrolü, 2017'de ortalama 53 ABD dolarına yükselmiştir. Dünya doğal gaz fiyatlarında da petrole paralel olarak %5 artış gözlenmiştir.

Yıl içerisinde kömür fiyatları, özellikle Çin'in değişen politikaları sonucu artan talep nedeniyle %30 düzeyinde artış göstermiştir.

2018 yılında petrol ve doğal gaz fiyatlarında artışın sürmesi, kömür fiyatlarının ise nispeten sakin bir seyir izlemesi beklenmektedir.

TÜRKİYE ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM



TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULU GÜCÜ 2016 YILINDA 78.664 MW İKEN, 2017 YIL SONU İTİBARIYLA %6 ARTIŞLA 83.275 MW OLARAK GERÇEKLEŞMİŞTİR. KURULU GÜÇ İÇİNDE HİDROELEKTRİĞİN PAYI %33 İKEN, DOĞAL GAZIN PAYI %32, KÖMÜRÜN PAYI İSE %22 OLMUŞTUR.

4.313

TOPLAM SANTRAL

Türkiye’de kurulu santral sayısı 2017 yılında 2.037 artışla 4.313 santrale ulaşmıştır.

Sürdürülebilir kalkınma yolculuğuna kesintisiz bir biçimde devam eden Türkiye, reel sektörün üretim gücünün yanı sıra toplumsal refahın artırılması için enerji alanında bütüncül politikalar geliştirmektedir. Son 10 yıllık dönemde toplam enerji tüketiminin her yıl ortalama %5,1 oranında artış gösterdiği Türkiye’de, özel sektörün desteğiyle enerji arz güvenliği ve kaynak çeşitliliğinin artırılması ana hedefler olarak belirlenmiştir.

Özel Sektörden Katma Değer Odaklı Projeler

Türkiye’nin istikrarlı bir biçimde artış gösteren enerji ihtiyacının karşılanması yolunda Türk özel sektör firmaları önemli görevler üstlenmektedir. Enerji alanında faaliyet yürüten özel sektör firmaları, sektördeki liberalleşme sürecine paralel olarak elektrik üretiminden dağıtımına kadar farklı alanlarda Türkiye ekonomisinin sürdürülebilir kalkınması açısından hayati önem taşıyan projelere imza atmaktadır. Yurt içi enerji piyasasında önemli deneyim ve uzmanlık kazanan Türk özel sektör firmaları, dünyanın farklı coğrafyalarında enerji alanında önemli projeler üstlenerek uluslararası itibarlarını artırmaktadır.

Toplam 4.313 Santral İle Üretim...

Türkiye elektrik enerjisi kurulu gücü 2016 yılında 78.664 MW iken, 2017 yıl sonu itibarıyla %6 artışla 83.275 MW olarak gerçekleşmiştir. Kurulu güç içinde hidroelektriğin payı %33 iken, doğal gazın payı %32, kömürün payı ise %22 olmuştur.

Türkiye’de kurulu santral sayısı 2017 yılında 2.037 artışla 4.313 santrale ulaşmıştır. Elektrik üretimi ise 2016 yıl sonundaki 270 TWSa düzeyinden, 291 TWSa düzeyine çıkmıştır. Bunun yanı sıra artan talebin de etkisiyle Türkiye elektrik tüketimi de artış göstermeye devam ederek 2016 yılındaki 275 TWSa’ten 2017 yıl sonunda 290 TWSa düzeyine yükselmiştir.

Serbest elektrik üreticilerinin Türkiye elektrik üretimindeki payı her geçen gün artmaya devam etmektedir. 2003 yılında Türkiye elektrik üretiminde %2 paya sahip olan serbest elektrik üreticileri, 2016 yılında %57 paya sahipken, 2017 yıl sonunda %66 paya ulaşmıştır. Üretimin yanı sıra Türkiye kurulu gücü içerisindeki payını da artırmaya devam eden serbest elektrik üreticileri 2003 yılında Türkiye kurulu gücünün %8’ine sahipken 2017 yıl sonunda bu oran %62’ye yükselmiştir. Bunun yanı sıra ülkemizde elektrik üretiminin kaynak bazlı payları sırasıyla, doğal gaz, taş kömürü ve linyit, hidroelektrik, ithal kömür, rüzgâr, motorin ve fuel-oil gibi sıvı yakıtlar, jeotermal ve güneş enerjisidir.

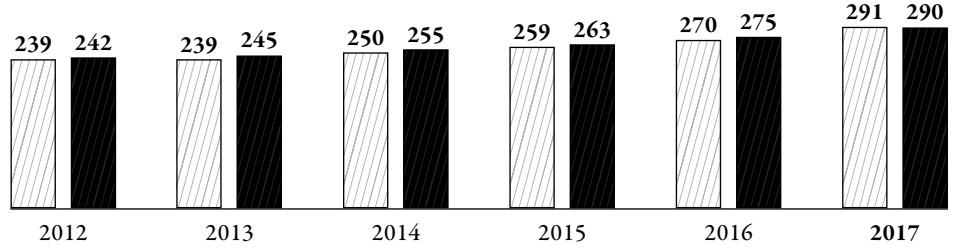
290

 TWhsa

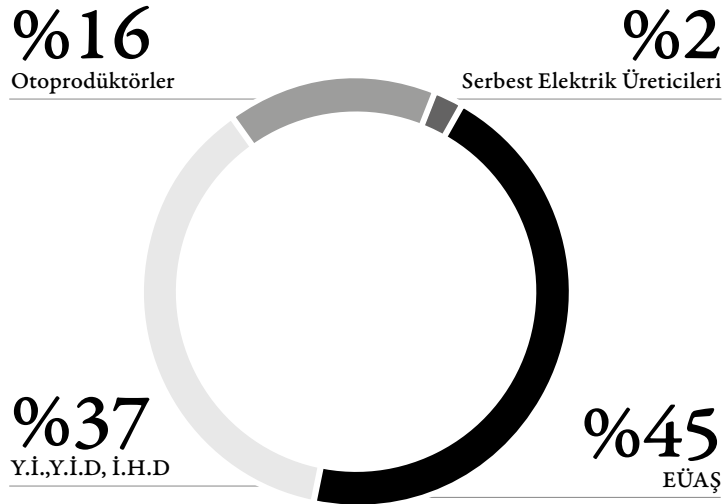
Türkiye’de elektrik tüketimi 2016 yılındaki 275 TWhsa seviyesinden 2017 yılında 290 TWhsa düzeyine yükselmiştir.

Türkiye Elektrik Üretim-Tüketim Gelişimi (TWhsa)

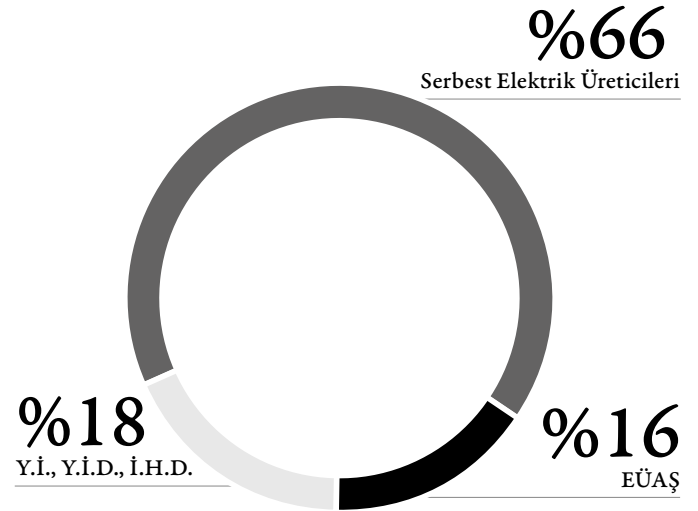
Üretim Tüketim



Türkiye Elektrik Üretimi – 2003

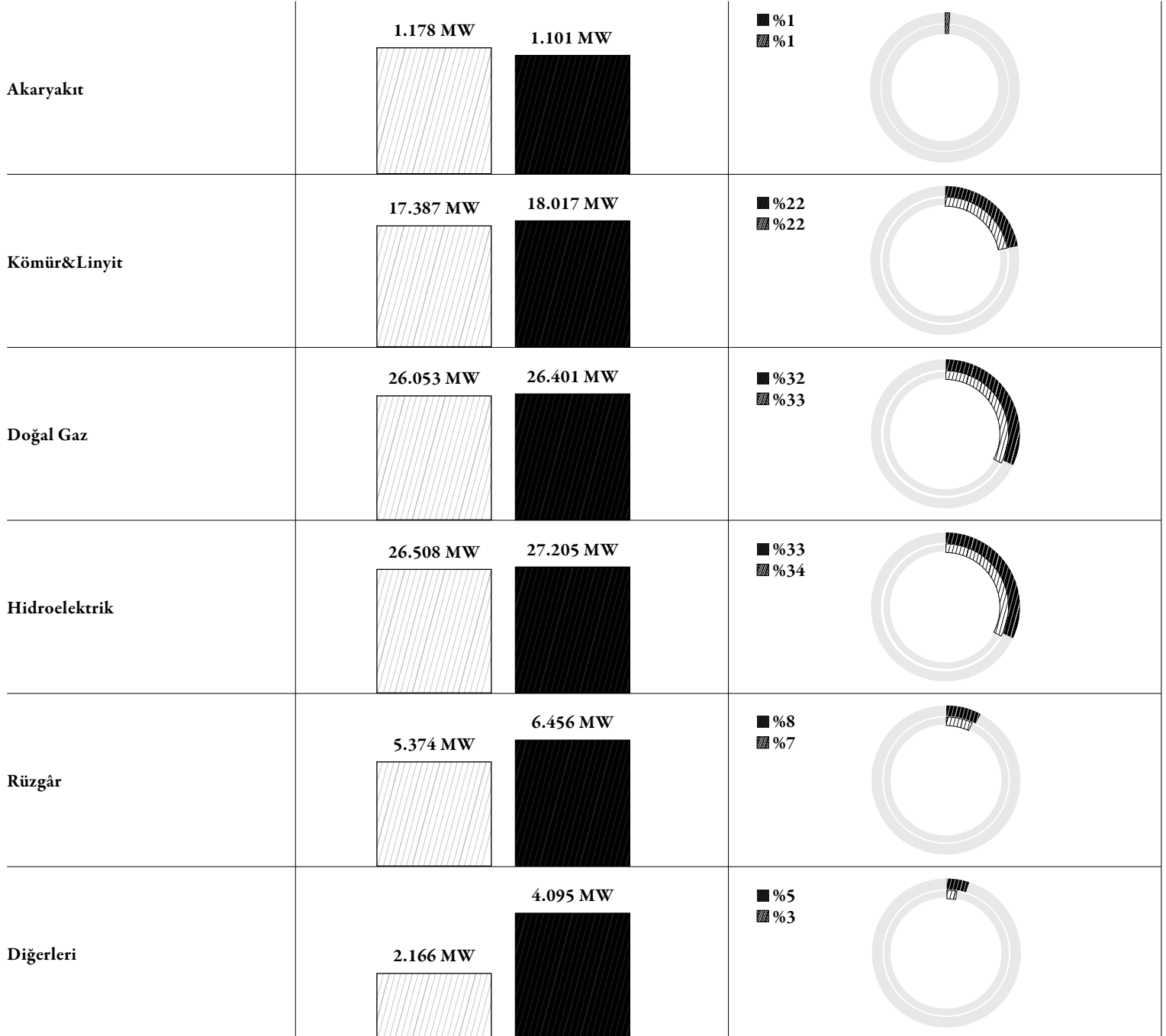


Türkiye Elektrik Üretimi – 2017



TÜRKİYE ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM

Türkiye Kaynak Bazlı Kurulu Güç Rakamları (2016-2017)





Doğal Gaz, Enerji Alanındaki En Önemli İthalat Kalemi Konumunda...

Türkiye'nin elektrik üretiminin en önemli kaynaklarından olan doğal gazın %99'u ithal edilmektedir. Enerjide yurt dışına bağımlılık oranını ciddi biçimde etkileyen doğal gazda, toplam rezervin 80 trilyon m³'ü (%43) Orta Doğu ülkelerinde, 54 trilyon m³'ü (%29) Rusya ve Bağımsız Devletler Topluluğu ülkelerinde, 30 trilyon m³'ü (%16) Afrika/Asya Pasifik ülkelerinde bulunmaktadır.

Türkiye'de üretilen doğal gazın tüketimi karşılama oranı ise %0,8 gibi çok düşük bir düzeyde kalmaktadır. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın enerji politikalarında yerli kaynakları daha verimli değerlendirmek üzere ortaya koyduğu teşvik çalışmaları ile arama çalışmalarında bir artış ve doğal gaz üretiminde küçük de olsa bir ilerleme olması beklenmektedir.

Doğal gaz kurulu gücü 2017 yılında 26.401 MW ile geçen seneye göre anlamlı bir farklılık göstermezken iklim ve yağış koşulları nedeniyle, elektrik üretimindeki payını %33'ten %38'e yükselmiştir.

Türkiye Elektrik Üretiminde %32'si Termik Santrallerden

Türkiye elektrik üretiminde %32 oranında payı olan kömürün, elektrik üretiminde dünya genelindeki payı %41'dir. Çin'de enerjide kömür kullanım oranı %75, Hindistan'da %73, İsrail'de %54, Almanya'da %47, ABD'de ise %40 oranlarında seyretmektedir.

Türkiye'de bulunan 63 Kömür ve Linyit Yakıtlı Termik Santrallerinin (yerli kömür-linyit-ithal kömür) toplam kurulu gücü 18.677 MW olarak gerçekleşmiş ve toplam kurulu gücün %22'sini oluşturmuştur. Yerli kömüre bağlı kurulu güç 9.883MW ile %12 oranında gerçekleşirken ithal kömüre bağlı kurulu güç ise 8.793 MW ile %10'luk bir paya sahip olmuştur. Yerli kömür ile üretilen elektrik toplam üretimin %15,64'ünü, ithal kömür ile elektrik üretimi ise toplam üretimin %18,02'sini oluşturmuştur.

Ülkemiz elektrik üretiminde kömür, neredeyse tamamı ithal edilen doğal gaza karşı yerli bir kaynak olarak destek görmektedir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, 2023'e dek tüm yerel linyit ve taş kömürü rezervlerini enerji üretimi amaçlı değerlendirmeye yönelik çalışmalarını sürdürmekte ve bu konuda özel sektöre çeşitli teşvik olanaklarıyla destek olmaktadır.

Yerli ve Yenilenebilir Enerji Kaynağı: Hidro-Elektrik Santraller

Türkiye kurulu gücü içerisinde %33 paya sahip olan hidroelektrik santraller elektrik üretimi içerisinde ise %20 paya sahiptir. Yenilenebilir enerji kaynakları arasında en yüksek paya sahip olan hidroelektrik santraller yerli ve yenilenebilir olması açısından Türkiye elektrik üretimi açısından da büyük önem taşımaktadır.

KPMG Türkiye, Enerji Sektörel Bakış 2018 raporuna göre, ülkemizin hidroelektrik potansiyeli, dünya toplamının %1'ini, Avrupa toplamının %16'sını oluşturmaktadır.

Hızla Gelişen Bir Kaynak: Rüzgâr Enerjisi

Yenilenebilir enerjinin en önemli kaynaklarından biri olan rüzgâr enerjisinde hem dünyada hem de Türkiye'de artan ölçeklerde çok sayıda yatırım bulunmaktadır. Dünyada 2000 yılında 17 GW olarak gerçekleşen rüzgâr enerjisinden elektrik üretiminin 2030 yılında 1.750 GW'a ulaşması beklenmektedir.

Türkiye'de 2016 yılı sonu itibarıyla işletmede olan lisanslı rüzgâr enerji santrallerinin kurulu gücü 5.374 MW iken bu rakam 2017 yılında 6.456 MW olarak gerçekleşmiştir.

Güneş Enerjisinde 2.060 MW Kurulu Güç...

Güneş Enerjisi Potansiyeli Atlası'na (GEPA) göre Türkiye, 2.737 saat yıllık toplam güneşlenme süresi ve 1.527 KWsa/m² yıllık ortalama güneş enerjisi miktarı ile güneş enerjisinden çok daha verimli yararlanabilecek bir konuma sahiptir. Güneş panellerinde yaşanan maliyet düşüşü ve panel verimlerinin artması güneş enerjisi yatırımlarına hız kazandırmıştır.

2014 yılında sadece 40 GW olan güneş enerjisiyle elektrik üretiminde 2017 yıl sonunda oluşan güç 2.432 MW* olarak gerçekleşmiştir. Buna rağmen, şebekeye bağlı güneş enerjisinin tüketime olan katkısı %2,5 seviyesindedir.

Türkiye elektrik üretiminde %32 oranında payı olan kömürün, elektrik üretiminde dünya genelindeki payı %41'dir.

* Lisanssız güneş santralleri dahildir.

TÜRKİYE ENERJİ PİYASASINDA GÖRÜNÜM

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, doğal gaz ile nükleer enerjideki gelişmelerin yanı sıra yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarından maksimum seviyede faydalanarak cari açığı azaltmayı hedefleyen Milli Enerji ve Maden Politikası'nı açıklamıştır.



Enerji Üretiminde Hızla Büyüyen Bir Kaynak: Jeotermal Enerji

Jeotermal enerjiden elektrik üretiminde ilk beş ülke ABD, Filipinler, Endonezya, Türkiye ve Yeni Zelanda olarak sıralanmaktadır.

Jeotermal kaynakların kurulu gücü 2017 yıl sonunda 1.020 MW olarak gerçekleşmiştir. 2016 yıl sonunda 814 MW olarak gerçekleşen ve toplam elektrik üretimindeki payı %1 olan jeotermal enerjinin 2017 yılındaki payı %2 olmuştur. Türkiye bu rakamla jeotermal enerjiden elektrik üretimi konusunda en hızlı büyüyen ülke konumundadır.

Petroldeki İthalat Oranları Dışa Bağımlılığı Artırıyor

Irak, Rusya ve İran Türkiye'nin 2016'da olduğu gibi 2017'de de en fazla ithalat yaptığı ülkeler olmuştur. Petroldeki ithalat oranları ve dışa bağımlılık Türkiye'nin içinde bulunduğu jeopolitik riskleri artırmaktadır.

Türkiye enerji sektörünün kuşkusuz en güçlü olduğu konuların başında kaynak zenginliği gelmektedir. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı bu alandaki stratejisini, ülkemiz sınırları içindeki tüm kaynakların etkili bir biçimde kullanılması konusunda belirleyerek ilk adımları atmıştır. Akdeniz ve Karadeniz havzalarındaki rezervlere yönelik çalışmalardan, bor rezervlerinin çok daha verimli değerlendirilmesiyle ilgili bakış açısına kadar, hükümetin tutumu sektörün geleceğine yönelik olumlu sinyaller vermektedir.

Hükümet özel sektöre yönelik desteğini, özelleştirme politikasıyla da ortaya koymaktadır. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı beyanlarında 2018 ve devamında devletin sahip olduğu üretim kanallarında özelleştirme sürecinin devam edeceğini belirtmiştir.

2017 Gelişmeleri

Türkiye, kilit öneme sahip jeopolitik konumuyla 2017'de de uluslararası enerji projelerinde önemli görevler üstlenmeyi sürdürmüştür. TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı Projesi'nin Türkiye ve Rusya tarafından onaylanması ardından projenin çevresel etki değerlendirme raporunda 2017'de hazırlanmış, 4 Kasım 2018 tarihinde ise Türkiye Münhasır Ekonomik Bölgesi'ne giriş yapmıştır.

Akkuyu Nükleer Güç Santrali

Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nde Aralık 2017'de temel atma töreni gerçekleştirilmiştir. Takvim inşaat iznine bağlı olarak belli olacaktır. İlk ünitenin 2023 yılına yetiştirilmesi hedeflenmektedir.

Rusya Devlet Nükleer Enerji Kurumu Rosatom ile Türk konsorsiyumunun ortaklığı arasında Akkuyu NGS'nin %49 hissesinin konsorsiyuma devredilmesini sağlayacak ön protokol anlaşması imzalanmakla beraber 2018 yılı Şubat ayı başında ise konsorsiyumu oluşturan üç şirketten ikisinin ortaklıktan çekildiği açıklanmıştır.

Milli Enerji ve Maden Politikası

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, doğal gaz ile nükleer enerjideki gelişmelerin yanı sıra yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarından maksimum seviyede faydalanarak cari açığı azaltmayı hedefleyen Milli Enerji ve Maden Politikası'nı açıklamıştır. Milli Enerji ve Maden Politikası'nın en önemli sacayaklarından biri de öngörülebilir piyasalardır. Bu kapsamda özel sektörün yatırımlarını daha da hızlı yapabildiği, yatırımların önündeki yapısal sorunların giderildiği çalışmalara ivme kazandırılmıştır.



YEKA ihalesi gerçekleşti

Arz güvenliği, yerleştirme ve şeffaflık olmak üzere üç sacayağına oturtulan politika kapsamında Türkiye'nin en büyük lisanslı güneş enerjisi santralının kurulmasını öngören Karapınar Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) ihalesi yapılmıştır. Milli Enerji ve Maden Politikası'nın ikinci büyük projesi olan rüzgâr YEKA ihalesi için ise 4 Alman şirketin yanı sıra Amerika, Çin, Danimarka merkezli ve rüzgâr türbini üretiminde dünyada ilk 10'da yer alan 8 konsorsiyum teklif vermiştir.

Yerli Kömürden Üretime Teşvik

Yerli kömürden elektrik üretimi konusundaki teşvikler artarak devam etmiş, Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.'nin (TETAŞ) elektrik enerjisi teminine ilişkin usul ve esasları revize edilerek belirlenmiştir. 2018 yılı itibarı ile 7 yıl boyunca yerli kömürden veya yerli kömür ile ithal kömür karışımından elektrik üreten santrallerden temin edilecek toplam enerji miktarı, kararnamede belirtilen fiyat ve tedarik formülü ile hesaplanacaktır. Alım miktarı hesaplamasında enerji üretiminde kullanılan yerli kömür miktarı belirleyici etmen olmuştur.

Kararnamede alım fiyatı 2016 ve 2017 için belirlenmiş olan 185TL/MWsa tutarından 2018 birinci çeyreği için 201,35 TL/MWsa'ye yükselmiş olup, 2018 yılı ikinci çeyreğinden itibaren 2024 yılının sonuna kadar her çeyrek, kararnamede belirtilen formül kapsamında TEFE ve ÜFE fiyat endeksleri kullanılarak revize edilecektir. 2017 yılı fiyatına göre %8,8 artış ile başlayan satın alma fiyatının TEFE ve ÜFE endeksleri ile 7 sene boyunca revize edilecek olması, yerli kömürden elektrik üretimi yapan firmaların desteklenmesi ve yeni yatırımların teşvik edilmesi açısından önemli derecede pozitif bir katkıdır.

2016 yılı piyasa takas fiyatı ortalamasının 140 TL/MWsa ve 2017 yılı ortalamasının ise 164 TL/MWsa olduğu dikkate alındığında, verilen teşvikin ülkemiz enerji sektöründe dengelerin ciddi ölçüde değişmesine neden olabilecek bir potansiyel taşıdığı açıktır.

2018 beklentileri

"Kapasite Mekanizması" uygulaması 2018 Ocak ayı itibarıyla hayata geçmiş olup, bu mekanizma ile birlikte elektrikte arz güvenliğinin temin edileceği, santrallerin emre amadeliğinin güvence altına alınacağı belirtilmiştir.

Yerli kaynaklara öncelik vermek koşuluyla mekanizma kapsamında yer alan santrallere birim elektrik üretim maliyetlerinin piyasa fiyatının altında kalması halinde "Kapasite Mekanizması" üzerinden belli bir tutarda destek olunmaktadır.

YEKA, YEKDEM'in yerini alıyor

YEKDEM'in 2020'den sonra devam ettirilmemesi kararı alınmıştır. 2020'den sonra hayata geçirilecek yenilenebilir enerji santrallerine destek YEKA modeli ile devam edecektir. Önümüzdeki dönemde yeni sahalar ve bekleyen projeler için yeni YEKA ihaleleri gerçekleştirilecektir.

Doğal gazda günlük sisteme giriş kapasitesi mevcuttaki yaklaşık 220 milyon m³'ten, 250 milyon m³'e çıkarılacaktır. Bu şekilde kışın talebin günlük 280 milyon m³'e yükseldiği soğuk günlerde olası doğal gaz arz yetersizliğinin önüne geçilmesi hedeflenmektedir. İkinci FSRU, yani yüzen LNG tesisi Şubat ayında devreye alınmıştır.

İlk Derin Deniz Petrol Sondajı

Türkiye'nin ilk derin deniz petrol sondajı, ülkemizin kendi sondaj gemisiyle Akdeniz'de bu kış yapılacaktır.

Son Kaynak Tedarik Tarifesi

Son kaynak tedarik tarifesinin düzenlenmesi hakkındaki yönetmelik ile beraber sanayi tarifesi artık açıklanmayacaktır. Bu gelişme ile beraber perakende elektrik satışında rekabetin ve perakende şirketlerinin kârlılığının artması beklenmektedir.

“Kapasite Mekanizması” uygulaması 2018 Ocak ayı itibarıyla hayata geçmiş olup, bu mekanizma ile birlikte elektrikte arz güvenliğinin temin edileceği, santrallerin emre amadeliğinin güvence altına alınacağı belirtilmiştir.





“Afrika’da bir çocuk doğduğunda herkesin çocuğudur. Herkes sevinir doğuma. Kendisi henüz ufacık olan, ama sırtında diğer çocukları taşıyan çocuklar görürsünüz.

Bir avluda beraber büyüyen herkes birbirini kardeş bilir. Tüm kadınları annesi, tüm çocukları kardeşi sanır ve öyle de büyür. O yüzden aile bağları karışık ve karışık olduğu kadar da sağlamdır.”

FAALİYETLER

AKSA ENERJİ, KÜRESELLEŞME STRATEJİSİ ÇERÇEVESİNDE YURT DIŞI YATIRIMLARA AĞIRLIK VERMİŞ, TÜRKİYE İÇİNDEKİ YATIRIMLARINA DEVAM EDERKEN, ÖZELLİKLE AFRİKA'DA GERÇEKLEŞTİRDİĞİ YATIRIMLARLA BİR DÜNYA MARKASI OLMA YOLUNDA İLERLEMİŞTİR.

+





2017 YILI GELİŞMELERİ



ROTASINI AFRİKA'YA ÇEVİREN AKSA ENERJİ, AFRİKA ÜLKELERİNDEKİ ACİL ENERJİ İHTİYACINA SANTRALLERİYLE ÇÖZÜM SUNMAKTADIR. ŞİRKET 2017 YILINDA FAALİYETE BAŞLAYAN GANA, MADAGASKAR VE MALİ SANTRALLERİYLE AFRİKA'DA 386 MW KURULU GÜCE ULAŞMIŞTIR.

Gana Akaryakıt Enerji Santrali Üretime Başladı

Aksa Enerji'nin küreselleşme yolunda attığı ilk adım niteliğini taşıyan Gana'daki enerji santralinin inşaat çalışmaları 9,5 ay gibi çok kısa bir sürede tamamlanmış, santral faaliyete geçmiştir.

Santral kurulması ve üretilen elektriğin 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 Mart ayından itibaren peyderpey devreye alınan tesisin ilk fazı Ağustos ayında 280 MW kurulu güç ile tamamlanmış ve 6,5 yıl süreli anlaşma 2 Ağustos 2017 tarihinde başlamıştır.

Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nde İlk Faz Tamamlandı

Madagaskar'daki 120 MW kapasiteli akaryakıt santralinin ilk fazı Eylül 2017'de tamamlanmış ve 66 MW kurulu güce ulaşılmıştır. Santral'in açılışı, Madagaskar Cumhurbaşkanı Hery Rajaonarimampianina, Başbakanı Olivier Mahafaly Solonandrasana, Enerji Bakanı Lantoniaina Rasoloeison ve birçok bakanın katıldığı bir törenle gerçekleştirilmiştir. İlk fazı 7 ay gibi kısa bir sürede tamamlanan santralin ikinci fazının inşaatına bölgedeki iletim hatlarının tamamlanmasından sonra başlanacaktır.

Mali Akaryakıt Enerji Santrali Tamamlandı

Şirket'in Afrika'da Gana ve Madagaskar'ın ardından gerçekleştirdiği üçüncü projesi olan 40 MW kurulu güce sahip Mali Akaryakıt Enerji Santrali inşaat çalışmaları da 6 ayda tamamlanmış ve santral Ağustos ayında ticari faaliyetine başlamıştır. Mali'nin başkenti Bamako'da kurulan santralde Eylül 2017'den bu yana üretilen elektriğin tamamı üç yıl boyunca alım garantili olarak Euro bazlı tarife üzerinden satılacaktır.

Kredi Derecelendirme Notu

Türkiye'nin önde gelen kredi derecelendirme kuruluşu Turkrating'in 2017 yılında Aksa Enerji'ye verdiği notlar, Şirket'in yüksek kredi kalitesi ve güçlü borç ödeme kabiliyetine sahip olduğunu bir kez daha teyit etmiştir.

Turkrating, 13 Ekim 2017'de yayınladığı son raporunda Aksa Enerji'nin Uzun Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme Notu'nu TR A+, Kısa Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme Notu'nu TR A2 ve görünümünün durağan olarak teyit etmiştir.

Yüksek kredi kalitesine işaret eden 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, 2015 yılından bu yana Borsa İstanbul'da işlem gören ve kurumsal sürdürülebilirlik performansları üst seviyede olan şirketlerin yer aldığı Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer almaya devam etmektedir. 2015 yılında bu listeye girebilen 14 şirketten biri olan Aksa Enerji, Kasım 2016-Ekim 2017 döneminde olduğu gibi Kasım 2017-Ekim 2018 döneminde de Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer almaya hak kazanmıştır.

Kurumsal Yönetim İlkeleriyle uyumlu, iklim değişikliğinin de içinde bulunduğu çevresel, sosyal ve yönetimsel 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.

307,6

MİLYON ABD DOLARI

**Aksa Enerji, toplam
259 MW kurulu güce
sahip yedi rüzgar santralini
307,6 milyon ABD doları
bedelle satmıştır.**

Yedi RES'in Satışı Tamamlandı

Aksa Enerji toplam 259 MW kurulu güce sahip yedi rüzgâr santralini satmıştır. Yapılan anlaşmalar neticesinde Hatay Sebenoba Rüzgâr Santrali, Manisa Karakurt Rüzgâr Santrali, Balıkesir Şamlı Rüzgâr Santrali, Ayvacık Rüzgâr Santrali, Kapıdağ Rüzgâr Santrali, Kıyıköy Rüzgâr Santrali ve Belen/Atik Rüzgâr Santrali'nin satış işlemleri tamamlanmıştır. Satışların gerçekleşmesi sonrasında elde edilen nakit tahsilat, Aksa Enerji'nin kısa vadeli yükümlülüklerinin azaltılmasında kullanılmıştır. 2017 yılı içerisinde satışları tamamlanan 7 santralin toplam satış tutarı 307,6 milyon ABD doları olup, bu santraller üzerindeki 176,6 milyon ABD doları tutarındaki dolarlık banka kredisi de satışlardan elde edilen nakit tahsilat ile kapatılmıştır. Kıyıköy Rüzgâr Santrali'nin 72 MW kurulu gücündeki genişleme yatırımı için gerekli tüm izinlerin alınmasından sonra satış bakiyesi olan 21,6 milyon ABD dolarının 2018 yılı içinde tahsil edilmesi beklenmektedir.



AKSA ENERJİ KARAKURT RÜZGÂR ENERJİ SANTRALİ

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ



AKSA ENERJİ, YURT İÇİNDE REKABETÇİLİĞİ AZALAN SANTRALLERİNİN LİSANSLARINI İPTAL ETMİŞ, SANTRALLERDEKİ EKİPMANLARI AFRIKA'YA TAŞIYARAK ACİL ENERJİ İHTİYACI OLAN ÜLKELERDE SANTRALLER KURMUŞTUR.

9 ENERJİ SANTRALI
Aksa Enerji'nin üretim portföyü 2017 yıl sonu itibarıyla 9 enerji santralinden oluşmaktadır.

Aksa Enerji'nin üretim portföyü, 2017 yıl sonu itibarıyla 1'i hidroelektrik, 4'ü akaryakıt, 3'ü doğal gaz ve 1'i linyit santrali olmak üzere 9 enerji santralinden oluşmaktadır.

Aksa Enerji, yurt içinde rekabetçiliği azalan santrallerinin lisanslarını iptal etmiş, santrallerdeki ekipmanları Afrika'ya taşıyarak acil enerji ihtiyacı olan ülkelerde santraller kurmuştur.

Üretim Portföyünde Meydana Gelen Değişiklikler
2017 yılında Mardin ili, Kızıltepe ilçesinde kurulu 32 MW ve 33 MW kurulu güçteki Mardin-1 ve Mardin-2 akaryakıt santralleri ile Şırnak ili, İdil ilçesinde 24 MW kurulu güçteki İdil Akaryakıt Santrali'nin lisansları ekipmanlarının Afrika'da kurulan santrallerde kullanılması nedeniyle iptal edilmiştir.

Afrika'da Üç Santral Devreye Girdi

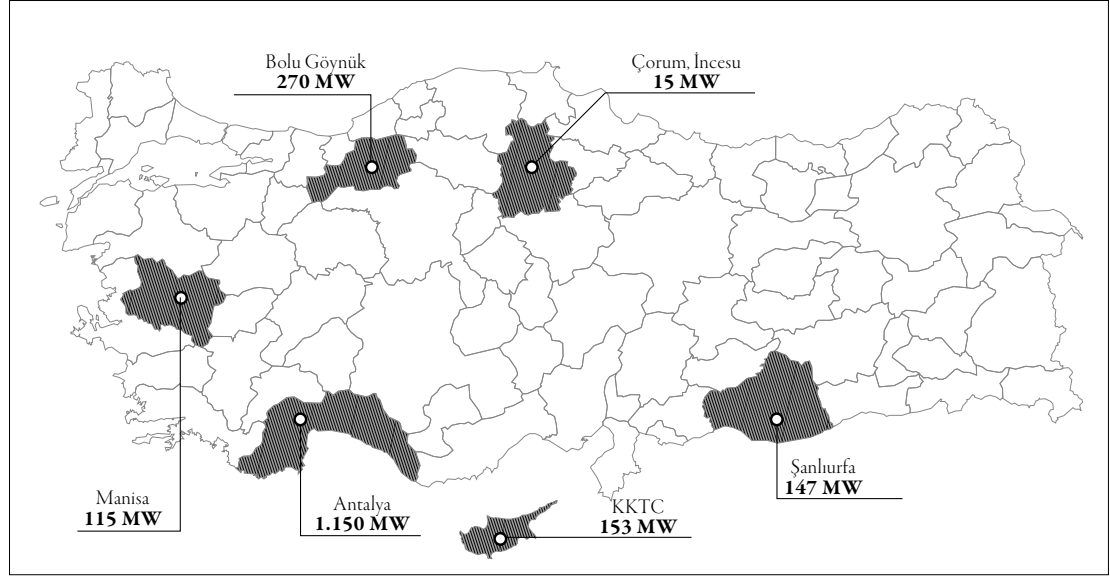
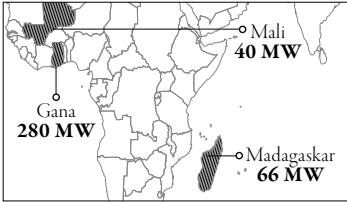
Aksa Enerji, lisansları iptal edilen santralleri Afrika'ya taşıyarak bölgedeki enerji talebine hızlı ve pratik çözümler üretmektedir. Bu strateji çerçevesinde Gana, Madagaskar ve Malide kurulan enerji santralleri 2017 yılı içinde üretime geçmiştir.

Ganada sözleşmesi 2015 yılında imzalanan ve 2017 yılı başında peyderpey devreye alınan santral, 2017 yılı Ağustos ayında ilk fazın tamamlanmasıyla birlikte, 280 MW kurulu güce ulaşmıştır. Santral, ek kapasitenin devreye alınmasıyla toplam 370 MW kurulu güce sahip olacaktır.

Madagaskar Cumhuriyeti'nde inşa edilen 120 MW kapasiteli akaryakıt santrali 2017 yılı Temmuz ayında 25 MW kurulu güçle devreye alınmış, 2 Eylül tarihinde ilk fazın tamamlanmasıyla birlikte 66 MW kurulu güce ulaşmıştır. Santral'in 54 MW kurulu güçteki ikinci fazı ise bölgedeki iletim hatlarının tamamlanmasının ardından faaliyete geçecektir.

Malide 40 MW kurulu güce sahip elektrik santrali 2017 yılı Ağustos ayında 10 MW kurulu güçle faaliyete geçmiş, Eylül ayından itibaren tam kapasiteyle hizmet vermeye başlamıştır.

Toplam Santral Sayısı*	9
Toplam Kurulu Güç*	2.236 MW
Manisa	115 MW
Antalya	1.150 MW
Çorum, İncesu	15 MW
Bolu, Göynük	270 MW
Şanlıurfa	147 MW
KKTC	153 MW
Mali	40 MW
Gana	280 MW
Madagaskar	66 MW



*2017 yıl sonu santral sayısı ve kurulu gücünü ifade etmektedir.

3

Doğal Gaz Kombine
Çevrim Santrali

Antalya
1.150 MW

Şanlıurfa
147 MW

Manisa
115 MW

1.412 MW
Toplam Kurulu Güç

4

Akaryakıt
Santrali

Kuzey Kıbrıs
153 MW

Gana
280 MW

Madagaskar
66 MW

Mali
40 MW

539 MW
Toplam Kurulu Güç

1

Linyit
Santrali

Bolu Göynük
270 MW

270 MW
Toplam Kurulu Güç

1

Hidroelektrik
Santrali

İncesu*
15 MW

15 MW
Toplam Kurulu Güç

* İncesu Hidroelektrik Santrali Ocak 2018'de satılmıştır.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ



+ Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

1.150 MW

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, turizm ile öne çıkan Batı Akdeniz Bölgesi'nin enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2008 yılında kurulmuştur. 2008 yılında 43,7 MW gücündeki ilk gaz türbininin devreye girmesiyle elektrik üretimine başlayan Santral, Eylül 2008-Ekim 2011 arasında devreye giren kısımlarla 1.150 MW kurulu güce ulaşmıştır.

Türkiye'nin en büyük doğal gaz enerji santrallerinden biri olan 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 karbonmonoksit seviyeleri tek haneli olarak gerçekleşmektedir.



+ Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

115 MW

Ege'nin sanayi merkezlerinden Manisa'nın enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2008 yılında faaliyete başlayan Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Türkiye'de kurulmuş olan ilk gaz motorlu kombine çevrim santralidir. 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 karbonmonoksit oksidasyon sistemi mevcuttur.



+ Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

147 MW

2011 yılında 120 MW kurulu 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 karbonmonoksit oksidasyon sistemleri mevcuttur.



Bolu Göynük Termik Enerji Santrali

270 MW

2 MİLYAR KW_{sa}

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali yılda 2 milyar KW_{sa} üretim yapmaktadır.

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. Santral yılda 2 milyar KW_{sa} üretim yapmaktadır.

Aksa Enerji 390 milyon ABD doları yatırımla faaliyete geçirdiği Bolu Göynük Termik Enerji Santrali ile yakıt karmasına ilk kez linyiti de eklemiştir. Türkiye'de özel sektörden biri olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, yerli kaynakları ekonomiye kazandırarak enerjide dışa bağımlılığın azaltılması açısından büyük önem taşımaktadır.

Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun (TKİ), linyit kömürü sahalarını özel sektöre açmasıyla birlikte Türkiye'nin ilk rüdovanlı yatırımı olma niteliğini taşımaktadır.

Elektrik üretimi amacıyla yılda 1,8 milyon ton yerli kömür kullanılan Bolu Göynük Termik Enerji Santralinde linyit, 2 km mesafedeki açık madenden çıkarılmaktadır. Sahada, 2.450 kcal/kg ısıl değere sahip 33 milyon tondan fazla 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 iş birliği 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.

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

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

Aksa Enerji, linyit kömürünün çevre ve insan sağlığı üzerine olası etkilerine karşı gerekli yatırımları yapmış ve Türkiye'de bir ilk olan baca gazı arıtma sistemini Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'ne kurmuştur. Böylece, yasal çerçeveye ile 2018 yılına kadar sağlanması gereken emisyon değerlerine santralin devreye girdiği 2015 yılında ulaşılmıştır.

Aynı duyarlılık linyit kömürünün yakılması sırasında oluşan küllerin elimine edilmesinde de gösterilmektedir. Santralde ortaya çıkan küller geçici kül depolama yerine 2017 yılı içinde tamamlanarak Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü'nden çevre izni alınan Yeni Güney Kül Düzenli Depolama Sahası'nda depolanmaya başlanmıştır. Santralin devreye girmesi öncesinde de santral sahasının çevresine hem heyelanı önlemek hem de yerel dokuya katkıda bulunmak amacıyla 6 binden fazla fidan dikilmiştir.

*“Adımı duymadığınız
hastalıklar, sefalet,
vahşi hayvanlar,
iç savaş, dış savaş,
acımasız doğa...*

*Yaşanması en zor
şartların hepsi varken,
Afrika insanı hepsini
kabul edip, her günün
hakkını vererek yaşar.”*





ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ



+ Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali

153 MW

Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali 2003 yılında iki ünite ve toplam 35 MW kurulu 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 uzatılmıştır. Santral, ABD doları bazında belirlenmiş satış tarifesi ile alım garantili satışlarına 2003 yılından beri devam etmektedir.



+ Gana Akaryakıt Enerji Santrali

280 MW

Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile 2015 yılında imzalanan anlaşma çerçevesinde Samsun Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali akaryakıt santraline dönüştürülmüş ve ekipmanının bir kısmı Ganaya nakledilmiştir.

Gana Akaryakıt Enerji Santrali 2017 yılı Mart ayında 192,5 MW kurulu güçle faaliyete başlamış, Ağustos ayında 280 MW kurulu güce ulaşmıştır.

Santral'de üretilen elektriğin ABD doları bazında belirlenmiş bir tarife ile garantili satışı konusunda Gana Hükümeti ile 6,5 yıl süreli bir enerji satış anlaşması imzalanmıştır.

Santral, 2018 yılı içinde 22 adet Wartsila motor ile toplam 370 MW kapasiteye ulaşacaktır.



+ Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali

66 MW

İnşaat çalışmalarına 2016 yılının son çeyreğinde başlanan Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali, inşaatında Şirket portföyünde mevcut fuel-oil santrallerindeki ekipmanların kullanılması sayesinde düşük bir yatırım tutarıyla ve çok kısa sürede hizmete girmiştir.

Santral'in 25 MW kurulu güçteki ilk motorları 10 Temmuz 2017 tarihinde devreye alınmış ve 27 Temmuz 2017 tarihinde ise 36 MW'a yükseltilmiştir. Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nin 66 MW kurulu güce sahip ilk fazı ise 2017 yılı Eylül ayında tamamlanmıştır. 54 MW'lık kısım ise bölgedeki iletim hatlarının kurulmasının ardından tamamlanarak devreye alınacaktır.

20 yıl garantili alım anlaşması çerçevesinde enerji üretecek olan Santral, ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifesi ile satış yapmaktadır.

İnşaatı 7 ayda tamamlanan Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nde lisansları iptal edilen Hakkari, Siirt Akköy ve İdil 2 santrallerine ait toplam 11 adet Wartsila motor kullanılmıştır.



+ Mali Akaryakıt Enerji Santrali

40 MW

Mali Hükümeti ile 2016 yılında imzalanan anlaşma çerçevesinde inşaatına başlanan 40 MW kurulu güce sahip Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nin 10 MW'lık ilk bölümü Ağustos ayında devreye alınmış, Santral 2017 yılının Eylül ayında 40 MW kurulu güce ulaşmıştır.

İnşaatı 6 ay gibi kısa bir sürede tamamlanan santralde üretilen elektriğin üç yıl süre ile Euro bazında belirlenen tarifeye garantili satışı konusunda Mali Hükümeti ile anlaşmaya varılmıştır.

Mardin Santrali'ne ait ekipmanların kullanıldığı Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nde toplam 40 MW güce sahip 4 adet Wartsila motor bulunmaktadır.

YATIRIMLAR



AKSA ENERJİ 2017 YILINDA KÜRESELLEŞME STRATEJİSİ ÇERÇEVESİNDE YURT DIŞI YATIRIMLARA AĞIRLIK VERMİŞ, ÖZELLİKLE AFRİKA'DA GERÇEKLEŞTİRDİĞİ YATIRIMLARLA BİR DÜNYA MARKASI OLDUĞUNU KANITLAMİŞTİR.

317,6 MİLYON TL
Aksa Enerji 2017 yılında
317,6 milyon TL tutarında
yatırım gerçekleştirmiştir.

Kurulduğu günden bu yana istikrarlı bir şekilde büyümeye devam eden Aksa Enerji, küreselleşme stratejisi çerçevesinde yurt dışı yatırımlara ağırlık vermiş, özellikle Afrikada gerçekleştirdiği yatırımlarla bir dünya markası olduğunu kanıtlamıştır. Uluslararası piyasalarda yaşanan dalgalanmalara rağmen, 2017 yılında da yatırımlarına hız kesmeden devam eden Aksa Enerji, bu yatırımların meyvelerini almaya başlamıştır.

Yatırım harcamalarının %50'sini özkaynaklarıyla gerçekleştiren Şirket, kalan kısmı ise işletme sermayesi kredileri ile finanse etmiştir. 2017 yıl sonu itibarıyla Şirket'in net finansal borcu 2.777 milyon TL, net finansal borcun FAVÖK'e oranı ise 5,7 olmuştur.

2017 yılı içinde Gana, Madagaskar ve Mali akaryakıt enerji santrallerinin inşaatı tamamlanmış ve ticari faaliyetlerine başlamıştır.

2017 yılında 317,6 milyon TL yatırım gerçekleştiren Şirket, böylece 2009-2017 döneminde 5 milyar TL'den fazla yatırıma ulaşmıştır.

Aksa Enerji'nin önümüzdeki dönem için planlanan yatırımları şu şekildedir:

- Gana'da 280 MW kurulu güçle ticari faaliyete başlayan enerji santralinin kurulu gücü 2018 yılında 370 MW'a yükseltilecektir.
- Madagaskar Cumhuriyeti'nde 66 MW kurulu güçle faaliyet gösteren santralin ikinci fazı olan 54 MW'lık bölüm bölgedeki iletim hatlarının tamamlanmasının ardından devreye alınacaktır.



GANNA AKARYAKIT ENERJİ SANTRALI

SATIŞLAR



2017 YILI SON ÇEYREĞİNDE AFRİKA SANTRALLERİNİN 90 GÜNLÜK TAM KATKI YAPMASININ DA OLUMLU ETKİSİYLE, AKSA ENERJİ 2017 YILINDA 493 MİLYON TL FAVÖK VE 389 MİLYON TL NET KÂR ELDE ETMİŞTİR.

17,9 MİLYAR KW_{sa}

Aksa Enerji 2017 yılında 17,9 milyar KW_{sa} satış hacmine ulaşmıştır.

2017 Yılı Operasyonel Performans

2017 yılında Türkiye elektrik üretiminin %3'ünü karşılayan Aksa Enerji'nin toplam elektrik satış hacmi, yenilenebilir enerji santrallerinin satışına rağmen Afrika santrallerinin olumlu etkisiyle bir önceki yıl ile aynı seviyede 17,9 milyar KW_{sa} olarak gerçekleşmiştir.

Aksa Enerji 2010 yılında anlaşmalı müşteri sayısını ve satış hacmini artırma kararı almıştır. Bu strateji doğrultusunda satışların önemli bir bölümünün ikili anlaşmalar ile yapılması sayesinde satış fiyatının ve yaklaşık tüketim miktarı önceden biliniyor hale gelmiş, böylece Aksa Enerji'nin mali ve operasyonel performansı spot piyasada meydana gelebilecek dalgalanmalardan korunmuş ve üretim planlaması en verimli şekilde yapılmıştır.

2017 yılında 17,9 milyar KW_{sa} satış hacmine ulaşan Aksa Enerji, bu satışların %79'unu kontratlı satışlar çerçevesinde gerçekleştirerek üretim ve tedarik planlamasını en verimli şekilde gerçekleştirmiş, satış faaliyetlerini piyasa dalgalanmalarından önemli ölçüde korumuştur. 2017 yılı Türkiye ortalama fiyatı spot piyasada 168 TL/MW_{sa} olarak gerçekleşirken, Aksa Enerji'nin ortalama satış fiyatı Afrika santrallerinin satışları hariç 170,3 TL/MW_{sa} olarak gerçekleşmiştir.

Kontratlı satışlar içerisinde en büyük bölümü ikili anlaşmalar ve OTC piyasasına yapılan satışlar oluşturmuş, bunu Afrika santrallerinin ve Kıbrıs santralının garantili satış kontratları izlemiştir.

Spot piyasaya yapılan satışların oranı 2017 yılında %23 seviyesinde gerçekleşmiştir. Bu durumun ana nedeni ise spot piyasa satışlarının marjının çok düşük seyretmiş olmasıdır.

2017 yılında enerji satışları bir önceki yıla paralel bir seyir izlerken, önceki yıla göre yüksek seyreden fiyatlar nedeniyle ciro 2016 yılına göre daha yüksek gerçekleşmiş ve 3,6 milyar TL olmuştur. Bununla birlikte 2017 yılında peyderpey devreye giren, son çeyrekte itibaren tam kapasiteyle çalışmaya başlayan Afrika santrallerinin yüksek kâr marjları FAVÖK üzerinde olumlu etki yaratmıştır. Aksa Enerji 2017 yılında 493 milyon TL Faiz, Amortisman, Vergi Öncesi Kârı (FAVÖK) ve 389 milyon TL net kâr elde etmiştir.

Afrika Satışları

Gana, Madagaskar ve Mali akaryakıt enerji santrallerinin 2017 yılı içerisinde peyderpey devreye girmesiyle, santrallerin kârlılığımız üzerindeki olumlu etkileri finansal tablolarımıza yansımaya başlamıştır. Yılın ilk çeyreğinde Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nin çok küçük bir katkısı olurken, ikinci ve üçüncü çeyreklerde Mali ve Madagaskar akaryakıt enerji santrallerinin de devreye girmesiyle toplam katkı artışı göstermiştir. Dördüncü çeyrekte 90 gün çalışan Afrikadaki santrallerin finansal tablolarımıza olumlu yansımaları oldukça net bir şekilde görülmüştür.

Afrika santrallerinin yılın ilk dokuz ayı için satış fiyatı 661 TL olarak gerçekleşirken satış hacmi ise 591.853 MWsa

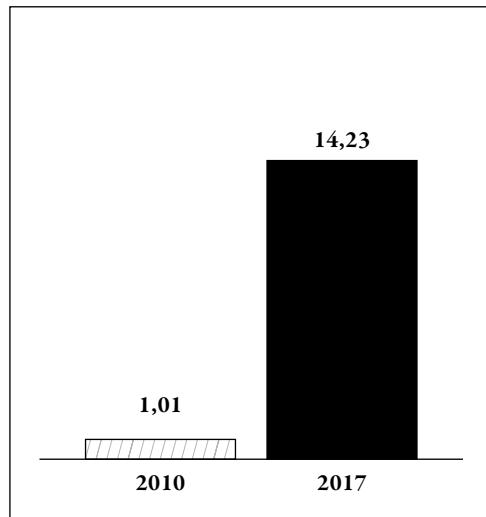
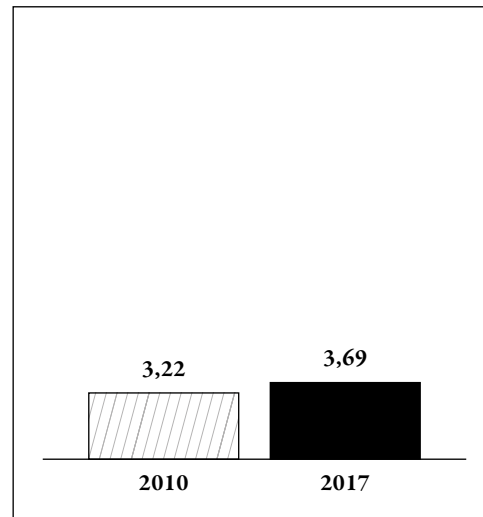
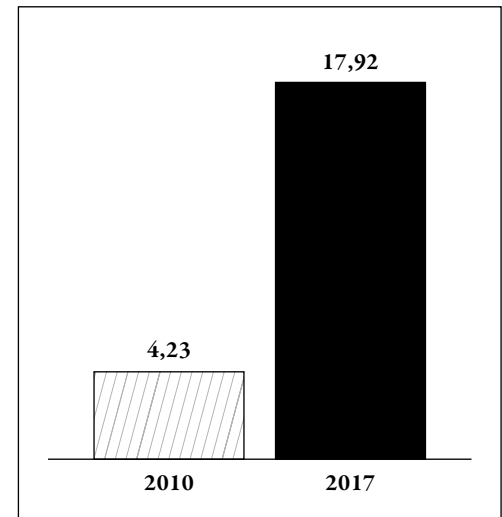
olmuştur. Yılın son çeyreğinde ise döviz kurlarındaki artış nedeniyle satış fiyatı 757 TL'ye çıkmış, artan üretimle satış miktarının artması yıl sonu FAVÖK tutarımıza olumlu yönde yansımıştır. Böylece Afrika santrallerinin 2017 yılı satış fiyatı 698 TL olarak gerçekleşmiş olup, bu rakam KKTC dahil olmak üzere gerçekleşen Türkiye satış fiyatının 4,1 katıdır. RES ve HES satışları nedeniyle yenilenebilir enerji segmentinden FAVÖK kaybı yaşandığı halde, Afrika santrallerinin yüksek FAVÖK katkısı sayesinde 2016 yılında 435 milyon TL olarak gerçekleşen FAVÖK, 2017 yılında %13 artarak 492 milyon TL'ye ulaşmıştır. 2018 yılında Afrika santrallerinin 12 aylık katkısının Aksa Enerji'nin kârlılığını olumlu etkilemesi beklenmektedir.

757 TL/MWsa

Afrika santrallerinin satış fiyatı yılın son çeyreğinde 757 TL olarak gerçekleşmiştir.


	2017 9 Aylık		2017 Yıl Sonu	
	MWsa	TL/MWsa	MWsa	TL/MWsa
Türkiye Pazarı*	12.644.181	169	16.953.769	170
Afrika Pazarı	591.853	661	963.832	698

*Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti dahildir.

İkili Anlaşmalı Satışlar *(GWsa)**Spot Piyasaya Satışlar (GWsa)****Toplam Satışlar (GWsa)**

* Afrika ve KKTC santrallerinin garantili satışları da dahil olmak üzere tüm kontratlı satışları içerir.





*“Afrika’nın eziyeti
orada doğup
büyümeyen ama orada
yaşamaya çalışandır.
En çok da geride
bıraktığı alışkanlıkları
olanlara...”*

*Bu kıtaya aşkının, bu
kıtadan korkusundan
ağır basanlara... Neleri
geride bıraktığımızı
bilirsiniz. Ama sizi
Afrika’da neyin
beklediğini... Asla!”*



VARLIK SATIŞLARI

AKSA ENERJİ SANTRAL SATIŞLARI SONUCUNDA 590 MİLYON TL KÂR ELDE ETMİŞ, 176,6 MİLYON ABD DOLARI BORÇ ÖDEMIŞTİR. BORÇ ÖDEMELERİ SONRASI ŞİRKET'İN NET FİNANSAL BORÇLULUĞU 2,78 MİLYAR TL'YE DÜŞMÜŞTÜR.

307,6

MİLYON ABD DOLARI

Toplam 259 MW kurulu güce sahip yedi adet rüzgâr enerji santralinin satış tutarı

Aksa Enerji portföyündeki Hatay Sebenoba Rüzgâr Santrali, Manisa Karakurt Rüzgâr Santrali, Kapıdağ Rüzgâr Santrali ve Şamlı Rüzgâr Santrali toplam 211.500.000 ABD dolarına Fernas İnşaat A.Ş.'ye; Belen/ Atik Rüzgâr Santrali 27.000.000 ABD dolarına Güriş Şirketler Grubu'na; Ayres Ayvacık Rüzgâr Santrali 8.500.000 ABD dolarına Güriş Şirketler Grubu bünyesindeki Notos Elektrik Üretim A.Ş.'ye; Kıyıköy Rüzgâr Santrali 38.500.000 ABD dolarına Borusan EnBW Enerji Yatırımları ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.'ye satmıştır. Kıyıköy Rüzgâr Santrali'nin 72 MW kurulu gücündeki genişleme yatırımı için gerekli tüm izinlerin alınmasından sonra satış bakiyesi olan 21.600.000.00 Amerikan Doları'nın 2018 yılı içinde tahsil edilmesi beklenmektedir.

Aksa Enerji santral satışları sonucunda 590 milyon TL kâr elde etmiş, 176,6 milyon ABD doları borç ödemiştir. Borç ödemeleri sonrası Şirket'in net finansal borçluluğu 2,78 milyar TL'ye düşmüştür.



FAALİYET DÖNEMİ SONRASI GELİŞMELER

ÇORUM İLİ ÇEKEREK ÇAYI ÜZERİNDE BULUNAN 15 MW KURULU GÜCE SAHİP İNCESU HİDROELEKTRİK SANTRALİ'NİN, TOPLAM 15 MİLYON ABD DOLARI BEDELLE SATIŞI 17 OCAK 2018 TARİHİNDE TAMAMLANMIŞTIR.

Çorum ili Çekerek Çayı üzerinde bulunan 15 MW kurulu güce sahip İncesu Hidroelektrik Santrali'nin, toplam 15 milyon ABD doları bedelle Fernas Grup şirketlerinden Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti.'ye satışı 17 Ocak 2018 tarihinde tamamlanmıştır. Satışla birlikte, Santral'in tamamı, üretim lisansları dâhil, sahip olduğu taşınır ve taşınmaz tüm mal varlığı, hakları ve borçları ile birlikte devredilmiştir.

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

SÜRDÜRÜLE- BİLİRLİK

+

AKSA ENERJİ, EKONOMİK,
ÇEVRESEL VE SOSYAL DEĞERLERİ
KORUMAYI VE GELİŞTİRMEYİ İLKE
EDİNEREK, ENERJİ ALANINDAKİ
FIRSATLARI DEĞERLENDİREREK
KAPSAMLI ÇALIŞMALAR
GERÇEKLEŞTİRMEKTEDİR.





SÜRDÜRÜLE- BİLİRLİK STRATEJİSİ



AKSA ENERJİ'NİN SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK ANLAYIŞI, PAYDAŞLARI VE TOPLUM İÇİN DEĞER YARATAN FAALİYETLERİNİ SÜRDÜRÜRKEN, ÇEVRESEL VE SOSYAL RİSKLERİ EN AZA İNDİRECEK ÇÖZÜMLERE ÖNCELİK VERMEKTİR.

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 Aksa 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 Aksa 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.



SÜRDÜRÜLE- BİLİR YÖNETİM YAPISI



AKSA ENERJİ, SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK ANLAYIŞININ ŞİRKET'İN KARAR, YÖNETİM, OPERASYON VE DENETİM SÜREÇLERİ İLE BÜTÜNLEŞTİRİLMESİNİN SAĞLANMASI AMACIYLA DOĞRUDAN YÖNETİM KURULU ÜYESİ VE GENEL MÜDÜR'E BAĞLI BİR SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK KOMİTESİ KURMUŞTUR.

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.

Sürdürülebilirlik Komitesi

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

Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü'nün başkanlığındaki Komite'de Yurt İçi Santraller İşletme ve Bakım Direktörü Başkan Yardımcısı olarak yer alırken, Çevre ve Enerji Mevzuatları Uzmanı da Genel Sekreter olarak görev yapmaktadır. İşletme ve Operasyon, İnsan Kaynakları, Tedarik Zinciri 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 Kurumsal Finansman, İş Süreçleri, Tedarik Zinciri ve İnsan Kaynakları yöneticileri ile İş Güvenliği Uzmanı, Kalite ve Sosyal Sorumluluk Yönetimleri Uzmanı ve Çevre ve Enerji Yönetim Sistemleri Uzmanı görev almaktadır.

Aksa Enerji Sürdürülebilirlik Endeksi'nde

Aksa Enerji'nin 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 bu yıl da girmeye hak kazanmıştır.

Endekse 2015 yılında giren 14 şirketten biri olma başarısını gösteren Aksa Enerji, 2016 yılında olduğu gibi 2017 yılında da bu başarısını devam ettirerek Kasım 2017-Ekim 2018 döneminde de Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer almaya hak kazanmıştır.

Sürdürülebilirlik Raporu Yayınlandı

Sürdürülebilirliği, iş yapma biçiminin ve uzun vadeli stratejik yaklaşımının parçası haline getirmek için çalışan Aksa Enerji, uluslararası standartlara uygun olarak hazırlanan GRI (Küresel Raporlama Girişimi) onaylı ilk Sürdürülebilirlik Raporu'nu 2016 yılında yayımlamıştır. Sürdürülebilirlik Raporu'nu gönüllülük esası ile 2017 yılında da yayımlayan Şirket, 2018 yılında da yine gönüllülük esası ile Sürdürülebilirlik Raporu'nu yayımlayacaktır.

ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLE- BİLİRLİK

+ BİR ÖNCEKİ YIL GERÇEKLEŞTİRDİĞİ YOĞUN YATIRIMLARLA VERİMLİLİĞİNİ ARTTIRAN AKSA ENERJİ, 2017 YILINDA GERÇEKLEŞTİRDİĞİ 6.477.190,16 TL ÇEVRE YATIRIMIYLA ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK ALANINDAKİ PERFORMANSINI BİR ADIM DAHA İLERİ TAŞIMIŞTIR.

Aksa Enerji, faaliyetlerinin çevresel etkilerini iş süreçlerinin ayrılmaz bir parçası olarak görmekte 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 Sertifikasına sahiptir. Halihazırda merkez ofiste geçerliliğini koruyan Entegre Yönetim Sistemleri (ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi ve OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi) ile ilgili uygulamaların, Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ve Bolu Göynük Termik Enerji Santrali öncelikli olarak yaygınlaştırılması ve iyileştirilmesi amacıyla Ekim 2017 itibarıyla çalışmalara başlanmıştır.

Mevcut üretim birimlerinin çevreye olan etkisiyle ilgili çalışmaları aralıksız sürdüren Şirket, kurulacak yeni üretim tesisleri için de proje öncesinde 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.

2016 yılında çok yoğun bir şekilde çevre yatırımları yapan Aksa Enerji, 2017 yılında da çevre konusundaki yatırımlarına devam etmiştir. Önceki yıllarda gerçekleştirdiği yoğun yatırımlarla verimliliğini arttıran Aksa Enerji, 2017 yılında gerçekleştirdiği 6.477.190,16 TL çevre yatırımıyla çevresel sürdürülebilirlik alanındaki performansını 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.

İklim Değişikliği

İklim değişikliği, etkisi küresel olarak hissedilen, günümüzün en büyük sorunlarından biri olarak karşımıza çıkmaktadır. Faaliyet gösterdiği sektörün çevreye ve iklim değişikliğine etkisinin farkında olan Aksa 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 Communique'yi imzalayan Şirket, sera gazı salımlarını takip etmek amacıyla

2015 ve 2016 yılı Sera Gazı Emisyon Raporları hazırlamıştır. Rapor, doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandıktan sonra Nisan 2017'de Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulmuştur. 2017 yılı Sera Gazı Emisyon Raporları da yılbaşı itibarıyla hazırlanmaya başlanmış ve Nisan 2018'de Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulacaktır.

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

Bu bağlamda, Aksa 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 Enerji Santrali'nde atık ısıdan enerji üretilmektedir.

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

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" teknolojisi ile 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.

İş modelinin değişmesi nedeniyle Türkiye'de atıl kalan HFO kapasitelerinin şirketin ticari sürdürülebilirliği amacıyla Afrika'daki diğer ülkelerde değerlendirilmesi, daha önceki yıllarda düşük kapasite kullanım oranlarıyla çalışan HFO kapasitelerinin daha yüksek oranlarla çalışmalarına sebebiyet vermektedir. Bu nedenle daha önceki yıllarda azalma eğiliminde olan sera gazı salımı 2017 ve sonrası için artma eğilimine girmiştir. Bun ek olarak 2017 yılında satışı tamamlanan 7 rüzgâr santralının yarattığı pozitif yönlü katkı da gerçekleşmeyecektir.

Ticari sürdürülebilirliğimizi destekleyen bu gelişmeler önceki yıllarda belirlenmiş sera gazı salımına ilişkin hedeflerinin revize edilmesini gerektirmektedir. Bu hedefin belirlenmesinden önce şirketimizde sera gazı salımını artıran santrallerin yıl içinde gerçekleşen çalışma saatleri dikkate alınacak ve potansiyel yeni yatırımların şekillenmesiyle birlikte yeni hedef belirlenecektir. Ancak 2017 yılında Bolu Göynük Termik Enerji Santralinin tam kapasiteye ulaşması ve Afrika santrallerinin de devreye girmesiyle birlikte sera gazı salımı bir önceki yıla göre %16 oranında artmıştır.

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 artırma sistemleri kurulmuştur.

Doğal Kaynak Yönetimi

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. Kömür, doğal gaz ve akaryakıt santrallerinde 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 enerji 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 önce 1,16 m³'ten 0,71 m³'e ve 2017 yılında ise 0,66 m³'e düşmüştür. Bu sayede 2016 yılında toplam 297 bin m³, 2017 yılında ise 428 bin m³ su geri kazanılarak kullanılmıştır.

İkinci bir dekarbonizasyon tesisi ise 2,8 milyon Euro yatırımla Bolu Göynük Enerji Termik Enerji Santralinde kurulmuştur. Tesis sayesinde saatte 270 m³ su tasarrufu yapılmaktadır. Sürdürülebilirlik açısından ters osmoz atık suları da deşarj edilmeyerek ayrı bir havuzda biriktirilerek kül nemlendirmede kullanılmaktadır.

Bu proje sayesinde saatte 14,4 m³ su tasarrufu sağlanmaktadır. Ayrıca, Bolu Göynük Termik Enerji Santralinde 17,5 milyon TL yatırımla Çatak Göleti oluşturulmuştur.

2011 yılında Manisa ve Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrallerinde yapılan çalışma sonucunda ters-osmoz 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 %12,13'ü geri kazanılmıştır.

Altı yıl sonunda projenin toplam maliyet tasarrufu Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali için 70 bin TL, Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali için 100 bin TL olmuştur. Bunun yanı sıra Manisa'da 90 bin m³, Şanlıurfa'da ise 60 bin m³ su tasarrufu sağlanmıştır.

Atık Yönetimi

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

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.

Aksa Enerji çevreci anlayış içerisinde atıkların ve tehlikeli atıkların en aza indirilmesi adına da çalışmalar yapmaktadır. 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 ortamla teması kesilmekte, Atık Yönetimi Yönetmeliğinde belirtilen periyotlarda, lisanslı araçlarla geri dönüşüm tesislerine gönderilmektedir.

Ambalaj atıkları ise yine tesislerin bulunduğu bölgelerdeki belediyelerin anlaşmalı olduğu geri dönüşüm firmalarına gönderilmektedir.

Bolu Göynük Termik Enerji Santralinde ortaya çıkan küller geçici kül depolama yerine 2017 yılı içinde tamamlanarak Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğünden çevre izni alınan Yeni Güney Kül Düzenli Depolama sahasında depolanmaya başlanmıştır. Santralin devreye girmesi öncesinde de Santral sahasının çevresine hem heyelanı önlemek hem de yerel dokuya katkıda bulunmak amacıyla 6 binden fazla fidan dikilmiştir.

Biyçeşitliliğin Korunması

Faaliyet alanlarındaki biyolojik çeşitliliği korumak Aksa Enerjinin stratejik sürdürülebilirlik hedefleri arasında bulunmaktadır. Aksa Enerjinin biyoçeşitlilik stratejisi, doğa tahribatını önleme, biyoçeşitlilik üzerindeki etkileri minimize etme, yerel biyoçeşitlilik zenginliğini koruma ve geliştirme amaçlı iş birlikleri 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 iş birliği içerisinde gerçekleştirilen Hatay Dağ Ceylanlarını Koruma Projesi kapsamında, Türkiye'deki dağ ceylanı neslinin ve habitatının korunmasına destek olunmuştur. Şirket TTKD ile iş birliğine 2016 ve 2017 yıllarında da devam etmiş, Belen Atık ve Sebenoba Rüzgâr Enerjisi Santrallerinin bulunduğu Hatay'daki Kırıkhan 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 Atık, Kapıdağ, Sebenoba ve Kırıkköy rüzgâr santrallerinde satışların tamamlanmasına kadar kışlama, ilkbahar göç, üreme ve sonbahar göç dönemlerinde olmak üzere kuş gözlemi yapılmıştır.

Sera Gazı Emisyonları (ton CO ₂ -e eşdeğer)	2015	2016	2017
Toplam	2.372.661,4	4.211.836	4.888.820

*“İstedğim an bırakıp
geri giderim
dersiniz. Hepsi bir rüya
gibi gelir döndükten
sonra'dersiniz... Geri
dönemezsiniz*

*Rüyayı yarıda
bırakmamak için
gözlerinizi sıkı sıkı
kapatırsınız, gitmeye
cesaret edemezsiniz.
Afrika ana sizi koynuna
almıştır bir kere. O
sıcacık koyundan çıkıp
gidemezsiniz.”*



TOPLUMSAL SORUMLULUK



AKSA ENERJİ, OPERASYONLARINI PAYDAŞLARI ÜZERİNDEKİ SOSYAL ETKİLERİNİ DİKKATE ALARAK YÜRÜTMekte, FAALİYET GÖSTERİLEN BÖLGELERDE YEREL HALKIN EKONOMİK, KÜLTÜREL VE TOPLUMSAL GELİŞİMİNE KATKIDA BULUNMAYI ÖNCELİKLİ HEDEF OLARAK GÖRMEKTEDİR.

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. 2017 yıl sonu itibarıyla şirketin Kanada 41, Malide 65 ve Madagaskar'da 55 olmak üzere yerel halktan toplam 161 çalışanı bulunmaktadır. Bunun yanı sıra Afrika ülkelerinde toplam 167 yerel taşeron çalışan yer almaktadır.

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 Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ve Bolu Göynük Termik Enerji Santralinin yer aldığı Şanlıurfa ve Boluda çeşitli yerel ihtiyaçların karşılanması amacıyla 17 bin TL tutarında bağış yapılırken, yıl içerisinde Türkiye Tabiatını Koruma Derneği de dâhil olmak üzere çeşitli derneklerle, spor kulüplerine ve okullara da toplam 70.709,62 TL tutarında bağış yapılmıştır.

Aksa Enerji toplumsal sorumluluk anlayışı çerçevesinde gerçekleştirdiği teknik gezi ve eğitimlerle gençlerimizin gelişimine de katkıda bulunmuştur. Bu çerçevede Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali çeşitli okullardan ve kurumlardan çok sayıda kişiyi ağırlamıştır. Yıl içerisinde santralde gerçekleşen geziler şunlardır:

Tarih	Okul/Bölüm/Kurum	Katılımcı Sayısı
02.05.2017	Süleyman Demirel Üniversitesi Makine ve Otomasyon Bölümü	41
04.05.2017	Akdeniz Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü	56
09.05.2017	Süleyman Demirel Üniversitesi Mekatronik Bölümü	25
18.08.2017	EMO Antalya Şubesi	22
18.08.2017	TEİAŞ	20
17.10.2017	Finike Cumhuriyet Mesleki ve Teknik Anadolu Lisesi	17
27.10.2017	Afyon Kocatepe Üniversitesi Elektrik Elektronik Mühendisliği	40
Toplam Katılımcı Sayısı		221

Aksa Enerji'nin toplumla ilişkileri sadece yerel halk ile sınırlı kalmamakta, aynı zamanda iş ilişkisi içerisinde bulunan şirketler ve tedarikçiler için de değer yaratılmaktadır.

2017 yıl sonu itibarıyla, 3 kıtada, 14 farklı ülkeden, enerji üretim ve madencilik alanlarında faaliyet gösteren taşeron, aracı kurum ve danışmanlık şirketlerini içeren 2.022 adet tedarikçi bulunmaktadır. Bu tedarikçilerden 2017 yılında 146 ana mal grubu altında 594 milyon TL tutarında alım yapılmış, tedarikçiler aracılığıyla yaklaşık 1.000 kişinin istihdamına dolaylı olarak katkıda bulunulmuştur

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

İNSAN KAYNAKLARI



EN ÖNEMLİ PAYDAŞLARI ARASINDA GÖRDÜĞÜ ÇALIŞANLARININ VERİMLİLİĞİNİ VE MEMNUNİYETİNİ SAĞLAMAK, ONLARA TÜM TESİSLERİNDE SAĞLIKLI VE GÜVENLİ BİR ÇALIŞMA ORTAMI SUNMAK AKSA ENERJİ'NİN ÖNCELİKLİ KONULARI ARASINDADIR.

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

Aksa 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.

2 Kıta, 5 Ülke, 1.019 Çalışan

Aksa Enerji'de 31 Aralık 2017 itibarıyla 2 kıta ve 5 ülkede 1.019 kişi çalışmaktadır. Çalışanların %24'ü beyaz, %76'sı mavi yakaıdır. Şirket çalışanlarının %9'u Genel Müdürlük'te, %91'i ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.

Aksa Enerji'nin Türkiye'de 604, KKTC'de 101, Gana'da 89'u Türk, 41'i yerel halktan toplam 130, Mali'de 25'i Türk 65'i yerel halktan toplam 90 ve Madagaskar'da ise 39'u Türk ve 55'i yerel halktan toplam 94 çalışanı bulunmaktadır. Bunun yanı sıra Afrika ülkelerinde toplam 167 taşeron çalışanı yer almaktadır. Yurt içi ve yurt dışı tüm santrallerde yerel halkın kalkınması için istihdamın özellikle bölge halkından yapılmasına büyük özen gösterilmektedir.

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, çalışanlarının başarısının paydaşlarının mutluluğuna yansıdığına bilincindedir. Çalışan memnuniyeti ve aidiyeti Şirket'in insan kaynakları vizyonunun değişmez unsurlarıdır. Bu doğrultuda Şirket, insan kaynağının bağlılığını artırmak için gerekli politikaları geliştirmekte ve uygulamaktadır.

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.

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 Şirket, çocuk işçi çalıştırılmasına ve zorla çalıştırmaya karşıdır.

Kişisel ve Mesleki Gelişime Yönelik Eğitimler

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'te 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 2017 yılında, çalışanlara yönelik toplam 21.183 kişi 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 400 kişiye İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimi verilmiştir. Aksa Enerji'de 2017 yılında taşeronlar dahil 2.409 çalışana 1.278 saat eğitim verilmiştir.

İş Sağlığı ve Güvenliği Politikaları

Aksa Enerji, çalışan memnuniyeti ve sürdürülebilir performans için sağlıklı ve güvenli bir çalışma ortamının önemini gözeterek politikalar doğrultusunda İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) alanında çeşitli uygulamaları hayata geçirmektedir. Türkiye çapındaki tüm tesisler ve taşeron şirketlerde, ziyaretçiler ve ilişkide bulunan 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 indirilmesi 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 özendirilen,
- Şirket'in risk yönetimi prensipleri ile uyumlu bir yapıda olması sürekli olarak gözetilmektedir.

Çalışanların Dağılımı	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Erkek	571	533	596	748	746	745	935
Kadın	36	25	31	29	33	37	84
Toplam	607	558	627	777	779	782	1.019

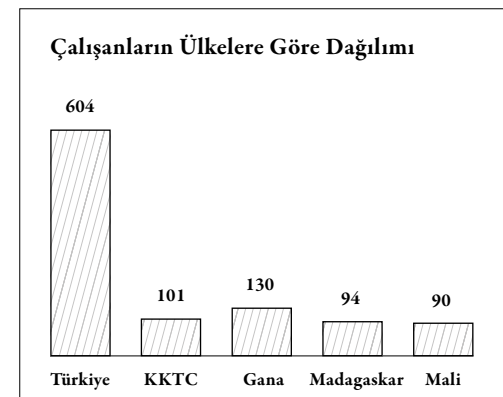
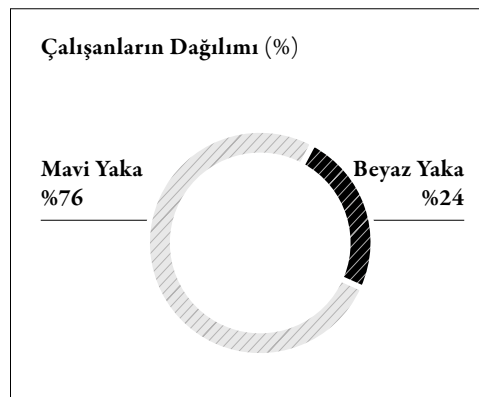
Öğrenim Durumu	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Lisans, yüksek lisans ve doktora	158	135	146	166	169	168	221
Meslek yüksekokulu	96	89	112	137	144	159	184
Meslek lisesi, lise ve altı	353	334	369	474	466	455	614
Genel Toplam	607	558	627	777	779	782	1.019

Yaş Ortalaması	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
kapsayan entegre projeler geliştirilmektedir.	34.04	34.69	34.95	35.11	35.47	34.84	35.06

Kurum İçi Eğitimler	Toplam Eğitim Saati	Toplam Katılımcı	Toplam Kişi x Saat Katılım
ISO 27001		1	58
İSG	16	1.466	12.950
Teknik Eğitim	28	168	392
Genel Toplam	45	1.692	13.400

* Taşeron çalışanlar dahildir.

Kurum Dışı Eğitimler	Toplam Eğitim Saati	Toplam Katılımcı	Toplam Kişi X Saat Katılım
OHSAS 18001	2	20	40
ISO 27001	28	25	120
ISO 9001	4	32	128
İSG	158	473	5.000
Mesleki Yeterlilik	460	24	764
Teknik Eğitim	581	143	1.731
Genel Toplam	1.233	717	7.783



İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

+ İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ POLİTİKASIYLA ULUSLARARASI STANDARTLARI YAKALAMA YOLUNDA ÖNEMLİ ADIMLAR ATAN AKSA ENERJİ, MAYIS 2017'DE GANA AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ'NDE BELİRLEDİĞİ "1 MİLYON KİŞİ x SAAT KAZASIZ ÇALIŞMA SAATI" HEDEFİNE OCAK AYI İÇERİSİNDE ULAŞMIŞTIR.

Yurt içi ve yurt dışında faaliyetlerini sürdüren Akxa Enerji, istihdam ettiği insan gücünün sağlıklı ve güvenli ortamlarda çalışması için yerel ve uluslararası mevzuatlara ve ilgili diğer yükümlülüklere uymayı taahhüt eden bir iş sağlığı ve güvenliği yönetimi anlayışını benimsemektedir.

Tüm çalışanlarına, güvenle ve memnuniyetle çalışabilecekleri koşulları ve iş ortamını sağlamak Akxa Enerji'nin öncelikli konuları arasında yer almaktadır.

Bu koşulları sağlamak amacıyla İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) konusunda çalışmalar gerçekleştirilmektedir. Tüm faaliyetlerde "sıfır iş kazası" hedefi ile hareket edilmekte, buna uygun olarak gerekli tüm güvenlik önlemleri alınmakta ve mesleğe bağlı hastalıkların önlenmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmektedir. Bu bağlamda 2017 yılı içerisinde yurt içi ve yurt dışı santrallerimizde toplam 4.377.134 kişi x saat çalışma yapılmıştır.

Bunun yanı sıra İş Sağlığı ve Güvenliği politikasıyla uluslararası standartları yakalama yolunda önemli adımlar atan Akxa Enerji, Mayıs 2017'de Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nde belirlediği "1 milyon kişi x saat kazasız çalışma saati" hedefine Ocak ayı içerisinde ulaşmıştır. Akxa Enerji, bu süreçle birlikte yurt içi ve uluslararası iş kazası istatistiklerine göre önemli bir başarıya imza atarak örnek işletmeler arasında yer almıştır.

2017 yılında yurt içi santrallerde 5 hafif yaralanmalı iş kazası meydana gelirken yurt dışı santrallerde ise proje süresince üç hafif yaralanmalı (ayak burkulması gibi), 7 ağır yaralanmalı ve 2 ölümlü iş kazası meydana gelmiştir.

İSG'ye yönelik kanun ve mevzuatlara tam uyum gözetilmekte; yasal zorunlulukların ötesinde, dünyadaki çağdaş İSG uygulamaları ve uluslararası standartlar santrallerde hayata geçirilmektedir.

Akxa 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 riskleri kabul edilebilir risk seviyesine 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.

2017 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 Akxa Enerji çalışanlarından oluşan Kurul'da, çalışanların %70'i temsil edilmektedir.

Akxa 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



*“Hayatta doğru
bildiğiniz her şeyin
aslında yanlış da
olabileceğini
düşündürecek bir yer
demek istiyorum,
vazgeçiyorum.*

*Gözümün önüne şimdiye
kadar gördüklerim
geliyor. ‘Değişik’ deyip
yutkunuyorum.”*

KURUMSAL YÖNETİM

+







YÖNETİM KURULU'NUN DEĞER- LENDİRMESİ

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 çalışmalarını 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 etmiştir. 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 operasyonel ve finansal kârlılık 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 2016 yılı son çeyreğinden 2017 yılı sonuna kadar 81 MW kurulu güçteki hidroelektrik santrali ile toplam 259 MW kurulu güçteki rüzgâr enerji santralleri satılmış; 2018 Ocak ayı içerisinde ise yenilenebilir portföyümüzün

son santrali olan 15 MW kurulu güçteki hidroelektrik santralimizin satışı gerçekleştirilmiştir. Böylece toplam 355 MW kurulu güçteki yenilenebilir enerji portföyünün tamamı 411,6 milyon Amerikan Doları bedel ile satılarak Şirketimizin finansal borç yükü azaltılmıştır.

Türkiye enerji piyasasında artan maliyetler nedeniyle kâr marjlarının düşük seyretmesi Şirket'i operasyonel açıdan olumsuz etkileyen bir faktördür.

Şirket 2017 yılında kur farkı etkisini azaltmak adına döviz bazlı satışlarını da artırma yoluna gitmiştir. 2017 yılında Şirket'in tüm yenilenebilir enerji üretimi, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması'na (YEKDEM) 73 ABD doları/MW'sa fiyatından satılmıştır. YEKDEM'in yanı sıra Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'ndeki Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'ndeki satışlar da ABD doları bazlı ciroyu artırmıştır.

Bunlara ek olarak Afrika'da Gana, Madagaskar ve Mali santralleri yıl içinde devreye alınarak ürettikleri enerji yapılmış olan anlaşmalar bazında garantili olarak döviz cinsinden satılmıştır. Santrallerin finansallarımız üzerindeki pozitif etkisi üçüncü çeyrekte itibaren hissedilmeye başlamıştır.

KURUMSAL YÖNETİM

2017 yılı içinde faaliyete geçen Afrika santralleri, Şirket'in döviz gelirlerini artırmıştır. Santrallerin inşaatında yurt içinde rekabet şansı azalan santral ekipmanlarının kullanılması sayesinde hem toplam yatırım tutarı düşük seviyelerde gerçekleşmiş hem de santrallerin operasyona geçmesi için gerekli inşaat süresi ciddi ölçüde kısalmıştır.

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

Aksa Enerji, kontrol ve yönetim süreçlerinin etkinliğini değerlendirmek ve geliştirmek amacıyla yönelik olarak risk odaklı çalışan bir İç Denetim Birimi'ne sahiptir. İç Denetim Birimi, çalışmalarını Denetimden Sorumlu Yönetim Kurulu Üyesi'ne raporlamaktadır. Mali raporlama sisteminin güvenilirliği, Şirket'in yatırım ve işletme sürecindeki faaliyetlerinin yasal ve şirket içi düzenlemelere uygunluğu, faaliyetlerinin etkinliği ve verimliliği, bilgi sistemlerinin güvenliği ve güvenilirliği ile ilgili denetimler gerçekleştirilmektedir. Bu doğrultuda 2017 yılında hem merkezi iç denetim hem de santrallerde yerinde iç denetim faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

Denetimler sonucunda risk yönetimi, iç kontrol ve yönetim 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

Aksa Enerji'nin cirosu 2017 yıl sonunda 2016 yılının aynı dönemine göre %13 artış gösterirken 2017 yılı 3. çeyreğine oranla ise %9 artış göstermiştir.

Şirketimizin 2017 yıl sonu sonuçları 2016 yıl sonu sonuçlarıyla karşılaştırıldığında Afrika santrallerinin olumlu kârlılık etkisi daha net görülmektedir. 2017 yıl sonunda ciro artışı %13 olarak gerçekleşirken, brüt kârlılık %16, faaliyet kârı %10 ve FAVÖK artışı %13 olarak gerçekleşmiştir. 2016 yıl sonunda 363 milyon TL zarar elde eden şirketimiz 2017 yıl sonunda ise 389 milyon TL net kâr elde ederek ciddi bir fark yaratmıştır.

Aksa Enerji, Afrika'daki santrallerinin tamamının ticari faaliyetine başlamasının yanı sıra varlık satışlarının da etkisiyle 2017 yıl sonunda 389 milyon TL net kâr ve 493 milyon TL FAVÖK elde etmiştir. Şirketimize ve ülkemize döviz bazlı getiri sağlayan Afrika santrallerimizin FAVÖK'e etkileri ise 2017 yılı 2. çeyrekte 73 milyon TL, 3. çeyrekte 134 milyon TL ve 4. çeyrekte ise 163 milyon TL olmuştur.

Net finansal borç rakamı 3. çeyrekte 2,98 milyar TL olarak gerçekleşmiş olup, Net finansal borç/FAVÖK oranı hem FAVÖK artışı hem de RES satışlarının bir kısmının tamamlanmasıyla ikinci çeyrekteki 8,3 seviyesinden 3. çeyrekte 7,1 seviyesine gerilemiştir. Geriye kalan RES satışlarının yıl sonundan önce tamamlanmasıyla finansal borçluluğumuz 2017 yıl sonunda daha da azalarak 2,77 milyar TL olarak gerçekleşmiş ve Net Finansal Borç/FAVÖK oranımız yıl sonunda 5,7 seviyesine gerilemiştir.

Geçen senenin son çeyreğinde satışı tamamlanmış olan Kozbükü Hidroelektrik Santrali ile beraber tüm rüzgâr santrallerinin ve İncesu Hidroelektrik Santrali'nin satılmasıyla (toplam 355MW'ın 412 milyon ABD dolarına satışı) şirketimizin borçluluğu azalmıştır.

İncesu Hidroelektrik Santrali hariç satışa konu rüzgâr santrallerinin tamamının satış işlemleri tamamlanmıştır. İncesu HES'in satışı ise 2018 yılı Ocak ayında tamamlanarak tüm santraller toplam 411,6 milyon ABD dolarına satılmış ve üzerlerindeki krediler kapatıldıktan/ devredildikten sonra kalan bakiye Afrika yatırımlarımızın finansmanında ve Aksa Enerji'nin kısa vadeli yükümlülüklerinin azaltılmasında kullanılmıştır. Bunun yanı sıra Kıyıköy Rüzgâr Santrali'nin 72 MW kurulu gücündeki genişleme yatırımı için gerekli tüm izinlerin alınmasından sonra satış bakiyesi olan 21,6 milyon ABD dolarının 2018 yılı içinde tahsil edilmesi beklenmektedir.

Afrika'da Gana, Madagaskar ve Mali'de toplam 386 MW kurulu güç devreye alınmış olup tam kapasite ile ticari faaliyetlerini sürdürmektedir. 2018 yılında bu santrallerin tüm yıl çalışmasıyla birlikte finansallarımız üzerindeki etkileri daha fazla görülecektir.

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.

27 Nisan 2017 tarihinde yapılan Genel Kurul çerçevesinde mevcut Yönetim Kurulu Üyeleri üç yıl süre ile tekrar atanmış bulunmaktadır. Atama sonrasında 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.

*“Afrika’yi tek bir ülkeymiş gibi
kullanırız hep cümle içinde...
Halbuki ne kadar farklıdır
yaklaşık bir milyar nüfusu olan
bu kıtanın ülkeleri...”*

*‘Aphrike’ Yunanca kökenli bir
kelimedir ve ‘soğuk değil’ demektir.
Yanlış değil...”*





KOMİTELER

Denetimden Sorumlu Komite

Şirkete 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 denetimle 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'tür. Komite Başkanlığını Haldun Alperat yürütmektedir.

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, 2017 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 2017 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), Mehmet Akif Şam* (Yönetim Kurulu Üyesi) ve Özlem McCann'dan (Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü) oluşmaktadır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

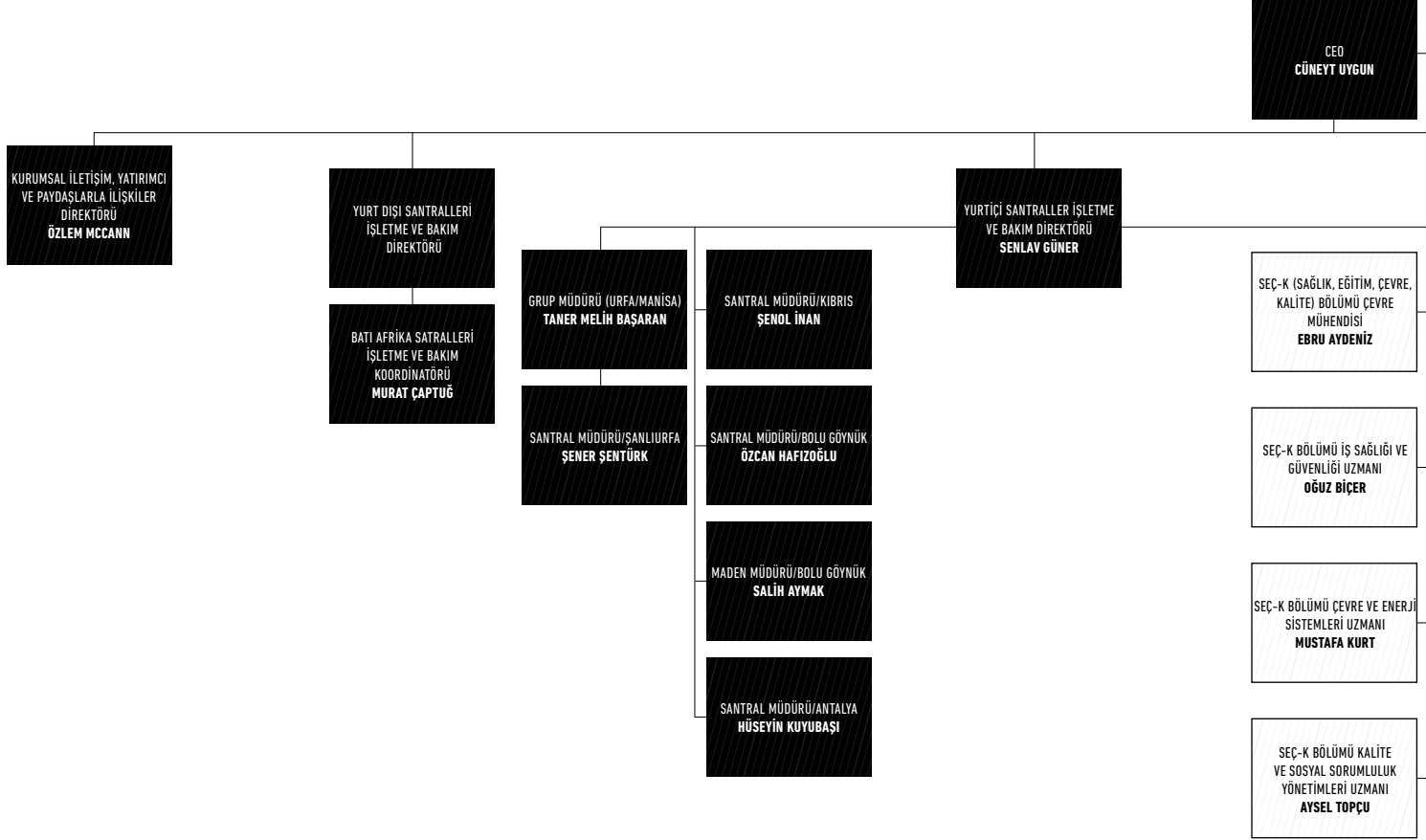
Yönetim Kurulu bünyesinde görev yapan Komite'nin amacı, Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek operasyonel, stratejik, finansal ve uyum risklerinin erken saptanması, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması, uygulanması, risk yönetimi süreçlerinin yürütülmesi için gerekli politikaların geliştirilmesi ve risklerin Şirket'in risk alma profiline uygun olarak yönetilmesi ve raporlanmasıdır.

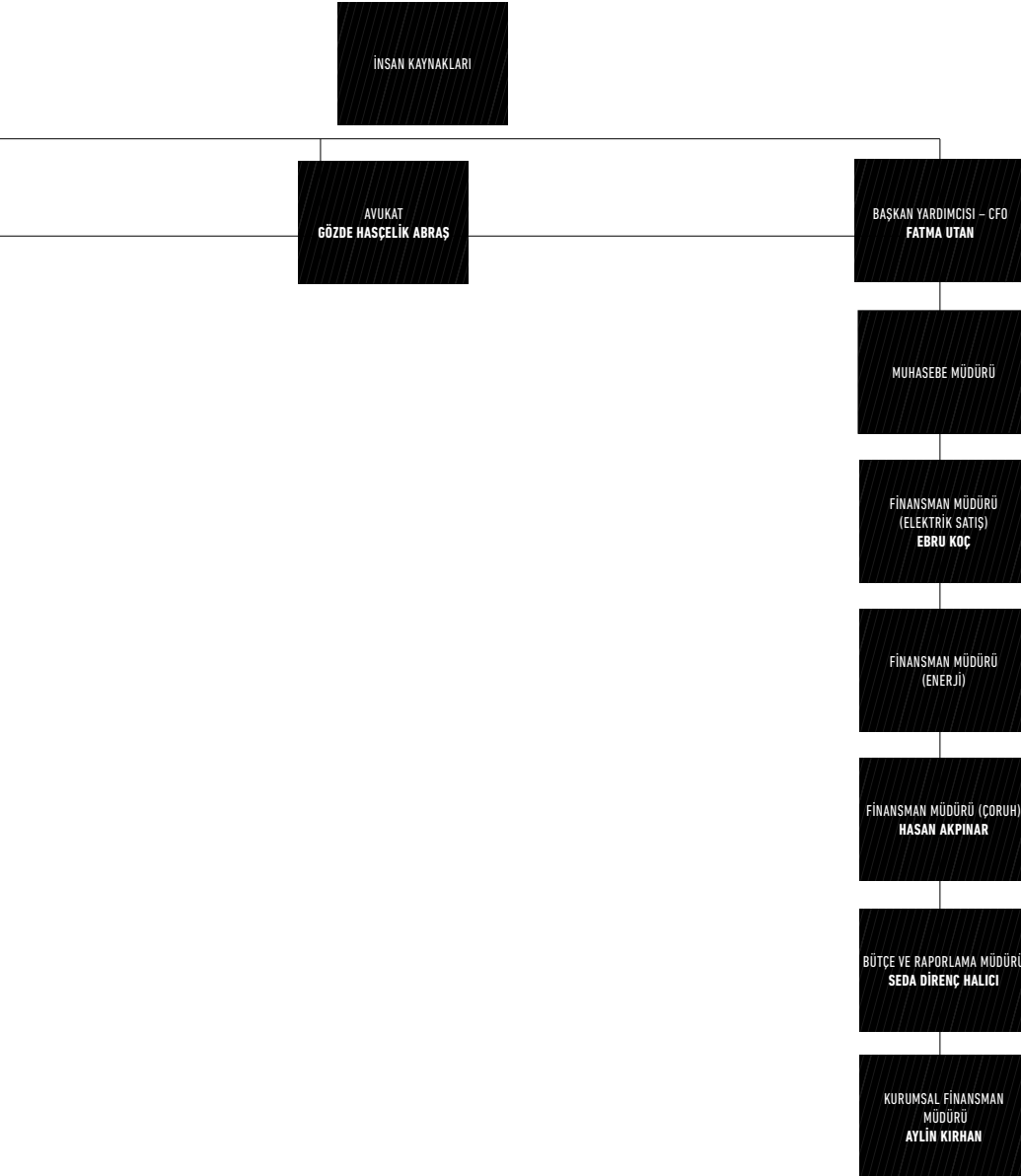
Komite, Şirket Esas Sözleşmesi'ne ve ilgili mevzuata uygun olarak Yönetim Kurulu tarafından oluşturulmakta ve yetkilendirilmektedir. Yılda altı kez toplanan Komite, Yönetim Kurulu'na vereceği raporlarla durumu değerlendirmekte, varsa tehlikelere işaret etmekte, çözüm önerileri getirmektedir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi Bağımsız Yönetim Kurulu üyesi Derya Uztürk ile Yönetim Kurulu Üyesi Mehmet Akif Şam'dan* oluşmaktadır. Komite Başkanlığı'nı Derya Uztürk üstlenmiştir.

* 27 Nisan 2017 tarihinde gerçekleşen Olağan Genel Kurulda Mehmet Akif Şam, Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmış ve Kurumsal Yönetim Komitesi yeni üyesi olarak seçilmiştir.

ORGANİZASYON ŞEMASI







***“Göz göze dokunmaya görsün...
Yeter ki bırakın gözleriniz
gözlerine dokunsun...”***

*Gözleri kadar büyük bir
gülümseme belirir o yanık çehrede:
Sıcak, içten, gerçek...”*



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 31.12.2017 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 sağlamaktadır.

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 sağlamayan 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 Üyesine bağlı olarak çalışmaktadır.

Yatırımcı İlişkileri Departmanı 2017 yılında; pay sahiplerinin bilgilendirilmesi faaliyetleri, pay sahiplerinin hak kullanmalarının kolaylaştırılması, Genel Kurul Toplantısı'nın gerçekleştirilmesi ve kamuyu aydınlatma esasları ile ilgili olarak yapılan açıklamalar konusunda çalışmalar yürütmüştür. 2017 yılında 67 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 tabii olunan yasal düzenlemeler, mevzuata uygun olarak analistler ve yatırımcılarla gerçekleştirilen toplantılarla aktarılmaktadır. Yurt içinde ve yurt dışında aracı kurumların düzenlediği yatırımcı konferanslarına katılım sağlanmaktadır. Ayrıca, yatırımcıların ve analistlerin operasyonel ve finansal gelişmeler hakkında bilgilendirilmeleri amacıyla üçer aylık dönemler halinde, finansal sonuçların açıklanmasını takiben, telekonferanslar ve/veya toplantılar düzenlenmektedir.

KURUMSAL YÖNETİM

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 cevaplandırılmaktadır. Özel Durum Açıklamaları mevzuata uygun olarak ve Şirket'in Bilgilendirme Politikası uyarınca Yatırımcı İlişkileri Departmanı koordinasyonunda yapılmaktadır.

2017 yılı içerisinde yurt içinde ve yurt dışında katılan konferanslar ve direkt ziyaretler vastasıyla, analistlerle ve yatırımcılarla 114 birebir toplantı ve 14 telekonferans gerçekleştirilmiştir. Yine bu dönemde Yatırımcı İlişkileri Departmanı'na 310 kadar bilgi talebi gelmiş, bu talepler kamuya açıklanmış bilgiler kapsamında telefon ve e-posta yoluyla yanıtlanmıştır.

Yılda 4 adet her çeyrek açıklanan finansal tabloların kamu ile paylaşılması amacıyla yatırımcı ve analistlerin bilgilendirildiği telekonferanslar yapılmıştır.

2017 yılında yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nın mevzuata uygun gerçekleştirilmesi yönünde çalışmalar yapılmıştır. Şirket'in 2016 faaliyet yılına ilişkin olağan Genel Kurul Toplantısı 27 Nisan 2017 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. 2017 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@aksenerji.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@aksenerji.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 310 adet bilgi talebi, ağırlıklı olarak Şirket'in stratejisi, faaliyetleri ve finansal performansı, devam eden ve planlanan yatırımları, sektörle ilgili gelişmeler, Afrika projeleri, santral satışları, 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 talebi olmamıştır. Ayrıca Şirket faaliyetleri, Genel Kurul'da seçilen Bağımsız Denetçi tarafından periyodik olarak denetlenmektedir.

4. Genel Kurul Toplantıları

Şirket, varlık satışlarının Önemli Nitelikte İşlem kapsamına girmesi ve ayrılma hakkı verilmesi nedeniyle yapılan Olağanüstü Genel Kurul'unu 03.02.2017 tarihinde elektronik ve fiziki ortamda eş zamanlı olarak; 2016 yılı faaliyetlerine ilişkin Olağan Genel Kurul'unu ise 27.04.2017 tarihinde elektronik ve fiziki ortamda eş zamanlı olarak 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.

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 yapılmış olup, Olağanüstü Genel Kurul için Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin 09.01.2017 tarih ve 9237 sayılı baskısında ve Şirket'in www.aksainvestorrelations.com/tr internet adresinde, Olağan Genel Kurul için ise Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin 03.04.2017 tarih ve 9297 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.

03.02.2017 tarihinde yapılan Olağanüstü 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 03.01.2017 tarihinde iadeli taahhütlü mektupla yazılı bildirim yapılmıştır. Şirket'in B Grubu nama yazılı hisse senetleri mevcut olmadığından, ayrıca bir davet şekli yapılmamıştır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

27.04.2017 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 29.03.2017 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 Üyeleri'nin azli, değiştirilmesi veya seçimi varsa, azil ve değiştirme gerekçeleri, Yönetim Kurulu Üyeligi'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 Üyeliklerine 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, 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, 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 aktarılarak, 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.

27 Nisan 2017 tarihinde yapılan 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, 03.02.2017 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

KURUMSAL YÖNETİM

toplantısı fiziki ve elektronik ortamda eşzamanlı olarak yapılmıştır. Aynı şekilde, 27 Nisan 2017 tarihinde toplam 613.169.118 adet hisse senedinden 90.500 adet payın asaleten, 496.750.574 adet payın vekâleten katılımı sonucu %81 oranındaki bir çoğunluk ile Olağan Genel Kurul Toplantısı fiziki ve elektronik ortamda eşzamanlı olarak yapılmıştır. Her iki Genel Kurul toplantısına da 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 2017 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 Sözleşmesinde 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. Şirkette 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.

Ana Sözleşme'de birikimli oy yöntemi yer almamaktadır.

Şirket sermayesinde karşılıklı iştirak ilişkisi yoktur.

Azlık haklarının kullanılmasına ile ilgili olarak Şirket Ana Sözleşmesinde 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 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 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 Sözleşmesinde belirtilen sıra ve esaslar takip edilmektedir.

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

Buna istinaden, 22.03.2017 tarihinde yapılan Yönetim Kurulu toplantısında SPK mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 01.01.2016-31.12.2016 hesap dönemine ait konsolide mali tablolara göre, 2016 yılı faaliyetlerinin zarar ile sonuçlanmış olması itibarıyla, kâr dağıtımını 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 Sözleşmesinde pay sahiplerinin paylarını serbestçe devretmesini zorlaştıran 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.

*“Söz söze dokunmaya görsün...
Bir selam edin, iki kelam edin,
saatler sürececek bir sohbetin içinde
bulursunuz kendinizi.”*

*Gözünüzü, sözünüzü esirgemeyin.
Sadece sizin için değil, onlar için
de bir deneyimdir bu.”*



KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

8. Şirket Bilgilendirme Politikası

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin Bilgilendirme Politikası, Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümleri çerçevesinde, II-15.1 sayılı Özel Durumlar Tebliği kapsamında yer alan hususlar gözetilerek ticari sır niteliği taşımayan gerekli bilgi ve açıklamaları yerli ve yabancı pay sahipleri, yatırımcılar, sermaye piyasası uzmanları, aracı kurumlar ile ilgili tüm taraflar ve menfaat sahipleriyle eşzamanlı, adil, eksiksiz, açık, doğru, anlaşılır ve kolay ulaşılabılır 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 iş birliği 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 ulaşmalarını 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. 2017 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 ulaşabilmektedir.

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 ilanen 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

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 Politikasında 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 çözümlenmek ile sorumludur. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı'na bağlı olarak çalışan Etik Kurul; İç Denetim Müdürü, Hukuk Direktörü ve İnsan Kaynakları Direktörü'nden oluşmaktadır. 2017 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 bilgilendirilen 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 zorlaştırıcı herhangi bir Şirket uygulaması bulunmamaktadır. Söz konusu komitelere tüm menfaat sahipleri diledikleri iletişim yöntemi ile ulaşabilmektedir.

Menfaat sahipleri arasında çıkar çatışmaları ortaya çıkması veya bir menfaat sahibinin birden fazla çıkar grubuna 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 Politikasında 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 çözümlenmek 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. Şirkette kimse sınırsız karar verme yetkisine sahip değildir.

Şirkette çeşitli kademedeki personelin yönetime katılması amacıyla departman bazında temsilin sağlandığı, departman müdürleri ile üst düzey yöneticilerin katıldığı

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

yönetim toplantıları yapılmakta ve bu toplantılarda ilgili konular hakkında görüş alışverişinde bulunmaktadır. 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.

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. Şirkette 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 başvurması kararlaştırılmış ve çalışanlara iletişimi yapmıştır. 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 2017 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 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi, 14001:2015 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.

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'ye 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 Şirkette başkaca herhangi bir idari görevi bulunmayan ve Şirket'in günlük iş akışına ve olağan faaliyetlerine müdahil olmayan icrada görevli olmayan üyelere aittir. 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.

2017 yılı içerisinde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Yağmur Şatana başka bir kurumda tam zamanlı görev alacak olması nedeniyle 20.02.2017 tarihinde istifasını sunmuştur. Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 4.3.2'nci maddesi f bendi gereğince Yağmur Şatana'nın istifası 20.02.2017 tarihinde kabul edilmiş, boşalan Yönetim Kurulu Üyelığı'ne, Kurumsal Yönetim Komitesi'nin önerisi ile 27.04.2017 tarihinden itibaren görev yapmak ve yapılacak ilk Genel Kurul'un onayına sunulmak üzere Mehmet Akif Şam atanmıştır. Mehmet Akif Şam'ın üyelığı, 27.04.2017 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul'da paydaşların onayına sunulmuş, oy çokluğuyla kabul edilmiştir. Kendisinin özgeçmişide de 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.

Adı Soyadı	Görevi	Görev Başlangıç Tarihi	İcrada Görevli Olup Olmadıkları	Görev Bitiş Tarihi
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı	27.04.2017	Hayır	27.04.2020
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	27.04.2017	Hayır	27.04.2020
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi	27.04.2017	Hayır	27.04.2020
Mehmet Akif Şam*	Yönetim Kurulu Üyesi	27.04.2017	Hayır	20.04.2020
Cüneyt Uygun	Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi	27.04.2017	Evet	27.04.2020
Haldun Alperat	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	27.04.2017	Hayır	27.04.2020
Derya Uztürk	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	27.04.2017	Hayır	27.04.2020
Kayhan Yazarbaş	Yönetim Kurulu Üyesi – Bağımsız Üye	27.04.2017	Hayır	27.04.2020

*Yönetim Kurulu Üyesi Yağmur Şatana'nın 20.02.2017 tarihinde istifasından sonra Mehmet Akif Şam Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmış ve üyelığı 27.04.2017 tarihinde gerçekleştirilen 2016 yılı Genel Kurul toplantısında oybirliği ile kabul edilmiştir.

Yönetim Kurulu Üyeleri arasındaki görev dağılımı, Yönetim Kurulu Üyelerinin özgeçmişleri faaliyet raporunun 16. ve 17. sayfalarında sunulmuştur.



*“Afrika’da gece
her Şeyin üzerini
siyah bir çarŐafla
rter. Gözlerinizi
kapatırsınız ya ondan
daha karanlıktır. Sesler
duyarsınız. Gündüz
asla duyamayacağınız
sesler...”*

*Çünkü gndzyle
gecesini ayrı hayvanlar
paylaŐır Afrika’nın.
Cadi maki*, bebek
gibi iđlikler atar.
BaykuŐlar aralarında
haberleŐmeye baŐlar.”*

**Maymun Familyası’na ait bir türdür.*

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

Yönetim Kurulu Üyelerinin Ortaklık Dışı Görevleri

Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi - Kazancı Holding A.Ş., Rasa Enerji Üretim A.Ş., Rasa Elektrik Üretim A.Ş., İdil İki Enerji San. ve Tic. A.Ş., Aksa Elektrik Satış A.Ş., Aksa Elek. Per. Satış A.Ş., Çoruh Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Aksa Elek. Hiz. A.Ş., Çoruh Aksa Elek. Hiz. A.Ş., Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş., Aksa Makina Sanayi A.Ş., Aksa Ankara Mak. Sat. Ve Ser. A.Ş., Aksa Servis Ve Kiralama A.Ş., Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş., Aksa Anadolu Yakası Mak. Satış ve Servis A.Ş., ATK Sigorta Aracılık Hizm. A.Ş., Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş., Aksa Havacılık A.Ş.
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Üyesi - Rasa Enerji Üretim A.Ş., Rasa Elektrik Üretim A.Ş., İdil İki Enerji San. Ve Tic. A.Ş., Aksa Elektrik Satış A.Ş., Aksa Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Aksa Elek. Hiz. A.Ş., Çoruh Aksa Elek. Hiz. A.Ş.
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi - Kazancı Holding A.Ş., Rasa Enerji Üretim A.Ş., Rasa Elektrik Üretim A.Ş., İdil İki Enerji San. ve Tic. A.Ş., Aksa Göynük Ener. Ürt. A.Ş.
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi - Kazancı Holding A.Ş., Rasa Enerji Üretim A.Ş., Rasa Elektrik Üretim A.Ş., İdil İki Enerji San. ve Tic. A.Ş., Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş., Aksa Havacılık A.Ş.
Cüneyt Uygun	Yönetim Kurulu Üyesi - Deriş İnş. Müh. Müş. Ltd. Şti (müdür Kazancı Holdingi temsilen Cüneyt Uygun) Aksa Teknoloji ve Müşteri Hizmetleri A.Ş., Çoruh Aksa Elektrik Hizm. A.Ş., Fırat Aksa Elektrik Hizm. A.Ş., Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş., Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş., Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş., Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş., Rasa Enerji Üretim A.Ş., Rasa Elektrik Üretim A.Ş., Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş., Aksa Elektrik Satış A.Ş.
Mehmet Akif Şam	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı - Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu Üyesi - Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Doğalgaz Toptan Dağıtım A.Ş., Aksa Ağrı Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Balıkesir Doğalgaz dağıtım A.Ş., Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Bilecik Bolu Dağıtım A.Ş., Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Tokat Amasya Doğalgaz dağıtım A.Ş., Aksa Afyon Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Düzce Ereğli Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş., Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş., NAMKON Gıda Besicilik ve Hayvancılık A.Ş.
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 Kurulca 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 gerektirdiğinde, ayda bir defadan az olmamak şartıyla toplanır. Başkan'ın veya Üyelerden beşinin 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 yapıp yapmayacaklarını tespit eder.

Toplantı gününden en az yedi 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

KURUMSAL YÖNETİM

toplantıda hazır bulunmaları için yeterli süre tanınır. Bir Üyenin Yönetim Kurulu toplantılarından birinde hazır bulunması, söz konusu Üyenin bu toplantıya ilişkin davet şartından feragat ettiği delil teşkil eder.

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 hiçbiri toplantı yapılması isteminde bulunmadığı takdirde, Yönetim Kurulu kararları, Yönetim Kurulu Üyelerinden birinin belirli bir konuda yaptığı karar şeklinde yazılı 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'na belirlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin uygulanması bakımından önemli nitelikte sayılan işlemlerde ve Şirket'in her türlü ilişkili taraf işlemlerinde ve üçüncü kişiler lehine teminat, rehin ve ipotek verilmesine ilişkin işlemlerde Sermaye Piyasası Kurulu'nun 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 bulunmama ile beraber, oluşturulan komiteler hakkında faaliyet raporlarında ve Şirket'in internet sitesinde açıklama yapılmaktadır.

Yönetim Kurulu 1 Ocak – 31 Aralık 2017 tarihleri arasında 38 adet toplantı gerçekleştirmiş, toplantılara üyelerin tamamı katılım göstermiştir. Şirket Yönetim Kurulu, 2017 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 arasında oluşturulan komiteler tüm çalışmalarını yazılı hale getirerek kaydını tutmaktadır. Bu konuda yazılı hale getirilen çalışma esaslarına uyulur. Söz konusu esaslar dâhilinde tüm komiteler görevlerine yerine getirebilmeleri için gerekli gördükleri yöneticileri 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 üç kişidir. Oluşturulan komitelerin başkanlarının ve Denetim Komitesi'nin tamamının Bağımsız Üyelerden oluşması gerekmesinden dolayı, bir Yönetim Kurulu Üyesinin 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 100. ve 101. 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 102. sayfada yer verilmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi

Komite'nin amacı; Şirket'in Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ"i 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

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

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 dört 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 102 ve 103. sayfalarda yer verilmiştir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

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

Yılda altı 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 103. 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, yönetimde 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 98 ve 99. 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, 2017 yılında 2015 yılında başlattığı globalleşme hedefi doğrultusunda yatırımlarına hızla devam etmiş, Afrika'da kurduğu santralleri kısa sürelerde

tamamlayarak faaliyete geçirmiştir. 2017 yılında da bu yatırımların kazanımlarını elde etmiş, acil enerji ihtiyacı bulunan pek çok farklı ülke ile de görüşmelerine hız kesmeden devam etmiştir. Bu anlamda 2017 yılında da enerji ve altyapı yatırım ihtiyacı bulunan Afrika ülkelerine yatırım yaparak kârlılığını artırmayı ve döviz bazlı satışlarının hacmini artırarak kur farkının etkisini azaltmayı hedeflemiştir. Gana, Madagaskar ve Malîde 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 sunulacak 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.

01.01.2017-31.12.2017 hesap döneminde Yönetim Kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 2.283.354 TL (01.01.2016-31.12.2016: 3.993.427 TL) olarak gerçekleşmiştir.

"Kurumsal Yönetim İlkeleri"nin 4.6.5 nolu 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.

21. Gerçek Kişi Nihai Hâkim Pay Sahibi/Sahiplerinin Açıklanması

31.12.2017 tarihi itibarıyla Şirket'in ortaklık yapısı aşağıda sunulmuştur.

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
- Mehmet Akif Şam - Yönetim Kurulu Üyesi
- Kayhan Yararbaş - 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
- Murat Kirazlı - Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü
- Fatma Utan - Başkan Yardımcısı, Mali İşler Direktörü (CFO)
- Senlav Güner - Yurt İçi Santraller İşletme ve Bakım Direktörü
- Özlem McCann - Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü
- Serdar Şeşen - Hukuk Direktörü
- Murat Çaptuğ - Batı Afrika Santralleri İşletme ve Bakım Koordinatörü
- Şenol İnan - Santral Müdürü/Kıbrıs
- Mesut Dalbay - Mali Proje Müdürü

- Aylin Kırhan - Kurumsal Finansman Müdürü
- Seda Halıcı - Bütçe ve Raporlama Müdürü
- Cumhuri İpeknel - Madagaskar Proje Müdürü
- Taner Melih Başaran - Grup Müdürü/Şanlıurfa-Manisa
- Şener Şentürk - Santral Müdürü/Şanlıurfa
- Özcan Hafizoğlu - Santral Müdürü/Bolu Göynük
- Salih Aymak - Maden Müdürü/Bolu Göynük
- Hüseyin Kuyubaşı - Santral Müdürü/Antalya
- Canan Cacur - Muhasebe Müdürü (V)
- Hasan Akpınar - Finansman Müdürü
- Ebru Koç - Finansman Müdürü
- Ayla Akdemir - Muhasebe Yönetmeni
- Sadık Murat Ateç - Finans Yönetmeni
- Cemil Bora Baskın - Bütçe ve Raporlama Yönetmeni
- Gözde Haşcelik Abraş - Avukat
- Ufuk Çavur - Finans Uzmanı
- Nurdan Cengizcek - Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Uzmanı
- Mine Algan - Finans Uzmanı
- Pervin Menekşe - 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 bilgilendirilmişlerdir.

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

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.

BAĞIMSIZLIK BEYANI



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

- a) Şirket, Şirket'in yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket'te 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 hissîmlerim 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 Şirket'in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dâhil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket'in 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) Şirket'in Yönetim Kurulu'nda son 10 yıl içerisinde altı yıldan fazla Yönetim Kurulu Üyeliği yapmadığımı,
- ğ) Şirket'in veya Şirket'in 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

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

- a) Şirket, Şirket'in yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket'te önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,
- b) Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dâhil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket'in 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) Şirket'in Yönetim Kurulu'nda son 10 yıl içerisinde altı yıldan fazla Yönetim Kurulu Üyeliği yapmadığımı,
- ğ) Şirket'in veya Şirket'in 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 Yarıbaşı

BAĞIMSIZLIK BEYANI

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

- a) Şirket, Şirket'in yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket'te önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,
- b) Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dâhil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket'in 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) Şirket'in Yönetim Kurulu'nda son 10 yıl içerisinde altı yıldan fazla Yönetim Kurulu Üyeliği yapmadığımı,
- ğ) Şirket'in veya Şirket'in 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 amacıyla oluşturulmuştur.

Kamunun bilgilendirilmesi 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.

II. Yetki 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 iş birliği 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 Aydınlatma Yöntem ve Araçları

Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu ve bu kapsamda yürürlüğe konulan düzenlemelerde yer alan hükümler saklı kalmak üzere, Aksa Enerji tarafından kullanılan bilgilendirme araç ve yöntemleri aşağıdaki gibidir:

Kamuyunun 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.aksajenerji.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. Finansal Tabloların Kamuya Açıklanması

Aksa Enerji'nin ara dönem ve yıllık finansal tabloları ve bunlara ilişkin dipnotlar Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun düzenlemelerine ve Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (International Accounting Standards Board) tarafından yayımlanan Uluslararası Finansal Raporlama standartlarına (UFRS) uygun olarak hazırlanır ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak denetimden geçirilir ve sermaye piyasası mevzuatında belirlenen süreler içerisinde Yönetim Kurulu'nun onayını takiben KAP üzerinden kamuya duyurulur. Kamuya açıklanan finansal tablolara ve bunlara ilişkin dipnotlara en geç açıklama yapıldıktan sonraki işgünü 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 ve düzenli olarak güncellenmektedir. Pay sahiplerinin yaptığı tüm başvuru ve sorulara herhangi bir ayırım yapılmaksızın telefon, e-posta veya bire bir görüşmeler yolu ile cevap verilir.

BİLGİLENDİRME POLİTİKASI

V. Faaliyet Raporlarının Kamuya Açıklanması

Aksa Enerji, yıllık ve ara dönem faaliyet raporları Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu, Kurumsal Yönetim İlkeleri ve bu kapsamda yürürlüğe konulan diğer düzenlemelere uygun olarak hazırlanır ve ilgili düzenlemelerinde belirtilen süreler ve usul doğrultusunda Yönetim Kurulu onayını müteakiben KAP üzerinden kamuya açıklanır.

Kamuya açıklanan faaliyet raporlarına en geç açıklama yapıldıktan sonraki iş günü içinde Aksa Enerji Yatırımcı 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 Biriminden de temin edilebilir.

VI. Özel Durumların Kamuya Açıklanması

a. Özel Durumların Açıklanmasına İlişkin Usul

Tebliğ gereği yapılması gereken açıklamalar ve bunlarla sınırlı kalmaksızın menfaat sahiplerinin kararlarını, Ortaklığın hisse senedi (ve diğer sermaye piyasası araçlarının) değerini, yatırımcıların ve analistlerin bu araçlara ilişkin yatırım kararlarını ve değerlemelerini etkileyebilecek henüz kamuya açıklanmamış her türlü önemli bilgi Sermaye Piyasası Kurulu'nun ilgili düzenlemeleri çerçevesinde Yatırımcı İlişkileri Birimi'nin şirket içi ilgili yöneticiler ve Yönetim Kurulu Üyeleriyle koordinasyonu hazırlanır ve KAP üzerinden kamuya duyurulur; yapılan açıklama en geç sonraki işgünü içerisinde kurumsal web sitesinde yayınlanır. Özel durum açıklamaları beş yıl süreyle Aksa Enerji Yatırımcı İlişkileri internet sitesinde yer alır.

b. İçsel Bilginin Kamuya Açıklanmasının Ertelemesi ve Gizliliğinin Korunması

Aksa Enerji, yasal hak ve meşru menfaatlerinin zarar görmesini önlemek amacıyla içsel bilgilerin kamuya açıklanmasını, bunun kamunun yanıtılmasına yol açmaması ve bu bilgilerin gizli tutulmasını sağlayabilecek olması kaydıyla Tebliğ hükümleri çerçevesinde erteleyebilir. İçsel bilgilerin kamuya açıklanmasının ertelenme sebepleri ortadan kalkar kalkmaz, sözü edilen içsel bilgiler Tebliğ düzenlemeleri çerçevesinde kamuya açıklanır.

İçsel bilgiye sahip Ortaklık çalışanları ile iletişim içinde bulunan 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.

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. 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 anahtar 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 bildirmeyiz. 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. Öngörülmeyen 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 yürürecektir.

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 kişiler yazılı olarak bilgilendirilir. 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. 01.01.2017-31.12.2017 hesap dönemi içinde yapılan bağışların toplam tutarı 89.633 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 getirilir ve Genel Kurul toplantısında ayrı bir madde olarak ortakların bilgisine sunulurak pay sahiplerine bu konuda görüş bildirme imkanı 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. Ücretlendirme Politikaları

4.1. Şirket ücretlendirme politikaları; Şirket'in uzun dönemli hedefleri ve risk yönetimleriyle uyumlu sağlıklı bir finansal yapıya sahip olacak ve aşırı risk almasını önleyecek şekilde üst düzey yöneticileri ve çalışanlarına yönelik olarak ücretlendirmeye ilişkin politikaları kapsamaktadır.

4.2. Ücretlendirme politikalarının temel amacı; ortakların ve çalışanların çıkarlarını zedeleyecek teşvik sistemlerini içermemesi, Şirket'in 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.

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.

YÖNETİM KURULU VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERİN ÜCRETLENDİRME ESASLARINA İLİŞKİN ÜCRET POLİTİKASI

4.5. Objektif olarak herkese hak ettiği ölçüde hiçbir kayırcılığa 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 kullanılabilir 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 özsermayeyi 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. Politika Değişikliği

Ücret politikası, Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından, Şirket hedef ve stratejilerini destekleyecek şekilde Şirket iş süreçlerindeki değişimlere ve sektördeki artan risklere göre gerekli görülmesi halinde motivasyon ve bağımlılığı artırmak amacıyla yılda en az bir defa gözden geçirilerek güncellenir ve Genel 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 tanımlanmış olduğu "Etik İlkeler"i bütün yönetici ve çalışanların uymak zorunda olduğu ilke ve kurallar olarak tanımlar. Bu kurallar ile Aksa Enerji yönetici ve çalışanlarının yüksek standartlarda davranış sergilemeleri, davranış ve tutumlarının kurumsal etkilerinin farkında olmaları, çalışanlarının ve pay sahiplerinin en doğru yöntemleri kullanmaları ve en yüksek nitelikteki tutumu sergilemelerini sağlamak hedeflenmektedir. Aşağıda belirtilen Aksa Enerji Etik İlkeleri'ne, Yönetim Kurulu, yöneticiler ve çalışanların tamamının uyması beklenir.

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 yayıtılmasını 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 Şirkete 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. Etik 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,
 - Şirkete 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.

ETİK İLKELER

4.1.3. Gizlilik

Gizli bilgi, Şirkete ait olan ve üçüncü kişiler tarafından bilinmeyen, bilinmesi halinde Şirket ve/veya paydaşları için zarara sebep olabilecek veya diğerleri için fayda sağlayabilecek, finansal, stratejik, teknik, ticari, personel özlük hakları, üçüncü taraflar ile yapılan gizlilik sözleşmesi kapsamındaki konular ve benzeri bilgiler olarak tanımlanabilir.

Çalışanlarımızın yukarıda bahsi geçen gizli bilgileri koruması ve sadece Şirket faaliyetleri için kullanması beklenir.

Çalışanlar, Aksa Enerji ve tüm paydaşlarına ait bilgilerin korunmasına özen gösterir. Çalışanlarımız, bu bilgileri sadece belirlenmiş olan yetkiler 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.

Şirketten ayrılırken sahip olunan gizli bilgileri üçüncü kişiler ile paylaşmazlar.

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

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

4.1.4. Kişisel Menkul Kıymet Yatırımları

Çalışanlarımız kişisel yatırımlarını yönlendirirken, Şirketteki görev ve sorumlulukları ile olası herhangi bir çıkar çatışması yaratacak firmaların hisse senetleri veya diğer yatırım araçları ile kişisel yatırım yapamazlar.

Kamuya açıklanmamış bilgileri bilebilecek durumda olanların bu bilgileri kullanarak kendilerine ve/veya üçüncü kişilere menfaat sağlaması (insider trading) yasaktır.

İçeriden bilgi ticareti (insider trading) yapabilecek kişiler halka açık 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 Aksa Enerji şirketlerine ait hisse senetleri ancak kamuya açıklanmış bilgileri kullanarak ve yatırım amacıyla (3 aydan fazla bir süre elinde bulundurmamak yatırım amaçlı sayılır) alıp satabilirler.

Bu kişiler dışındaki Aksa Enerji çalışanları kamuya açıklanmış bilgileri kullanarak Aksa Enerji şirketlerinin hisse senetlerini süre kısıtlaması olmaksızın serbestçe alıp satabilirler.

Yukarıda yer alan uygulamalar çalışanların eş ve çocukları için de geçerli olup eş ve çocukların yaptığı işlemler çalışan tarafından yapılmış sayılır.

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 Şirkete ait her türlü demirbaş, sadece Şirket işleri için kullanılır, Şirket dışına çıkarılamaz. Şirket içinde kullanımında tasarruf ilkelerine özen gösterilir.

Görevden ayrılan çalışan, görevi gereği kendisine verilmiş olan her türlü kıymetleri, evrakları ve demirbaşları bir tutanakla devreder.

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 dağıtılamaz.
- 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 Aksa 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 düzenleyen 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. Şirket'e 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.

ETİK İLKELER

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 sorumluluklarındandır.

Çalışanlarımız, yöneticilerimiz ve Yönetim Kurulu Üyelerimiz kendileri ya da yakınlarına çıkar sağlama anlamına gelebilecek her türlü girişimden kaçınırlar. Şirket içindeki pozisyon, Şirket malı ve hizmet bilgisi, kişisel çıkarlar için kullanılamaz.

Müşterilerden/tedarikçilerden özel menfaat sağlanamaz, müşteriler/tedarikçiler arasında aracılık ilişkisi kurarak menfaat aktarımı yapılamaz.

Müşteriler/Tedarikçiler arasında çıkar çatışması söz konusu olduğunda tüm taraflara eşit ve adil davranılır. Çalışanlarımız görevlerini tarafsız olarak yapar, bunun için gayret gösterir.

Çıkar çatışmalarını önlemek için çalışanlarımız aşağıdaki kurallara uyarlar:

- Müşterilerle/Tedarikçilerle borç-alacak ilişkisine girmek, kefil olmamak ve onların kefaletlerini kabul etmemek,
- Müşteriler/Tedarikçiler ile masrafı tamamen veya kısmen karşılanan davet, yurt içi-dışı seyahat, tatillere bir üst yöneticinin bilgisi ve izni olmadan çıkmamak,

- Müşterilerden/Tedarikçilerden kendileri için yükümlülük doğurabilecek içerik ve 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, siyasal düşünce, felsefi inanç gibi nedenlerle ayrımcı muameleye tabi tutulamaz. Şirket bu kurallara aykırı davranışlar hakkında iş sözleşmesi feshine kadar gidebilecek yaptırımlar uygulayabilir. Bu konudaki herhangi bir 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. Etik İlkelere Uyumsuzlukların Çözülmesi

Etik İlkeleri veya Şirket politikalarını ve prosedürlerini ihlal edenler gerekirse işten ayrılmalarının 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 Direktöründen oluşur. Kurul'un raportörlüğünü İnsan Kaynakları Bölümü yürütür. Kurul Başkanı olan Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı veya Başkan Vekilinin onayıyla Kurul'a yeni üyeler eklenebilir/çıkarılabilir. Alınan kararlar, Yönetim Kurulu Başkan ya da Başkan Vekilinin 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 Direktöründen oluşur. Kurul Başkanı onayıyla Kurul'a yeni üyeler eklenebilir.

5.1.2. Şirket Etik Kurulu

İlgili Grup Başkanı/Grup Başkanının görevlendireceği Santral Müdürü başkanlığında, İnsan Kaynakları Müdürü, Denetim Direktörünün 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 çözümlemek 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 Bölümüne 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 alınmaya 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;

- İlgililerin sicil dosyasını incelemeye,
- İlgili mercilerden bilgi istemeye/almaya,
- Doğrudan doğruya tanık ve bilirkişi dinlemeye,
- Hakkında soruşturma yapılan personelin savunmasını almaya,
- 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 Yönetiminin görüşü doğrultusunda hareket edilir.

7. Kamuyu Bilgilendirme

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 çözümlenmek ile sorumludur. 2015 yılından bu yana 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 2018 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 Yolsuzluk İle Mücadele Politikası ve ekleri (bundan sonra Politika olarak anılacaktır) Aksa Enerji Üretim A.Ş. (bundan sonra Şirket olarak anılacaktır) ve paydaşlarını risklere karşı korumak, Şirketin kurumsal değerini ve itibarını yükseltmek amacıyla, Etik İlkeler Dokümanına ek olarak düzenlenerek, Şirketin 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. Şirketin Yönetim Kurulu üyeleri, yöneticileri, çalışanları, Şirket adına hareket edenler (aracı, danışman, temsilci gibi), iş ortakları (taahhütçüler, tedarikçiler, acenteler) Politika kapsamındadır. Politikaya 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 ve almaları,
- 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. Şirketin, yöneticileri, çalışanları, şirket adına hareket edenlerin Şirket adına ve Şirketle olan işlemlerinde Yolsuzluk eylemlerine karşı toleransı sıfırdır.

2.3. Şirket, çalışanlarının 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 Şirketin 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 Sorumlusunu 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 Çözülmesi

5.1. Politikayı 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 davranışlarına dair şikâyet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlenmek 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 Kurula bu anlamda yardımcı olmak durumundadır.

6. Yürürlük

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

7. Kamuyu Bilgilendirme

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

KÂR DAĞITIM POLİTİKASI



Şirketimizin kâr dağıtımına ilişkin temel esaslar Şirket Ana Sözleşmesi'nin 17'nci maddesinde detaylı olarak yer almaktadır.

Bu çerçevede, Şirketimizin Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilen yıllık bilançoda gözüken net dönem kârı üzerinden, varsa geçmiş yılların zararının düşülmesinin ardından, dağıtılabılır net dönem 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 gereklere 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.



2017 YILINDA GERÇEKLEŞTİRİLEN ESAS SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

2017 yılında Şirket Esas Sözleşmesi'nde herhangi bir değişiklik olmamıştır.

GENEL KURUL

+





OLAĞAN GENEL KURUL



27.04.2017 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİRİLEN 2016 YILI OLAĞAN GENEL KURULU

2016 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- 2016 yılı faaliyetleri hakkında Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu ve Bağımsız Denetim Kuruluşu Raporunun özetinin okunması, görüşülmesi ve karara bağlanması
- 4- 2016 yılı faaliyetleri hakkında finansal tabloların hesaplarının okunması, görüşülmesi ve karara bağlanması
- 5- Yönetim Kurulu Üyelerinin 2016 yılındaki faaliyetleri ile ilgili olmak üzere ayrı ayrı ibrasının görüşülmesi ve karara bağlanması
- 6- Görev süresi sona eren yönetim kurulu üyelerinin görevine son verilmesi, yeni yönetim kurulu üyelerinin seçimi ve görev sürelerinin belirlenmesi
- 7- Türk Ticaret Kanunu ve sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde Yönetim Kurulu tarafından yapılan bağımsız denetim kuruluşunun seçiminin onaylanması hakkında karar alınması
- 8- 2016 yılı faaliyet kârının 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 396ncı maddelerinde yazılı muameleleri yapabilmeleri için izin verilmesi
- 11- 2016 yılı içerisinde Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 1.3.6 numaralı maddesinde belirtilen işlemler hakkında Genel Kurul'a bilgi verilmesi
- 12- 2016 yılı içerisinde Şirket tarafından yapılan bağış ve yardımlar hakkında pay sahiplerinin bilgilendirilmesi ve 2017 yılında Şirket tarafından yapılabilecek bağış ve yardımlar için üst limit belirlenmesi
- 13- Sermaye piyasası mevzuatı uyarınca 2016 yılı içinde üçüncü kişiler lehine verilmiş olan teminat, rehin, ipotekler ve elde edilmiş olan gelir veya menfaatler hakkında bilgi verilmesi
- 14- Borsa İstanbul A.Ş.'nin Kotasyon Yönergesinin 35'inci maddesinin 2'nci fıkrası kapsamında Şirketimize verdiği sermaye ile ilgili uyarıya ilişkin açıklama ve alınacak aksiyonlar hakkında paydaşların bilgilendirilmesi
- 15- Görüşler ve kapanış Gündemde Yer Alan Hak Kullanım Süreçleri

Şirket 2016 yılı faaliyetlerine ilişkin Olağan Genel Kurulu'nu 27.04.2017 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.

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 Yönetmeliğin ("Yönetmelik") 10'uncu maddesi, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun ("SerPK") 29'uncu maddesi, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-17.1 sayılı "Kurumsal Yönetim Tebliği" ekinde yer alan Kurumsal Yönetim İlkeleri ("Kurumsal Yönetim İlkeleri") ve Ana Sözleşme'de öngörüldüğü şekilde Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin 03.04.2017 tarih ve 9297 sayılı baskısının 200'üncü sayfasında ve Şirketimizin www.aksainvestorrelations.com/tr adresli Yatırımcı İlişkileri internet adresinde ilan edilmesi ve aynı zamanda Kamuyu Aydınlatma Platformu ("KAP") ve Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.'nin Elektronik Genel Kurul Sistemi'nde ("EGKS") toplantı gününün ve gündeminin bildirilmesi suretiyle süresi içinde yapılmıştır. Sermaye Piyasası Kanunu'nun 29'uncu maddesinin ikinci fıkrası istisnası kapsamına girmeyen paylar ile ilgili olarak adresini bildiren pay sahiplerine 29.03.2017 tarihinde iadeli taahhütlü mektupla yazılı bildirim gereğince yapılmıştır.

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 Üyelğine 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 Üyeliklerine 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, 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. 2017 yılında, 27 Nisan 2017 tarihinde yapılan 2016 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 özellikle 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, 27.04.2017 tarihinde toplam 613.169.118,00 adet paydan, 90.500 TL sermayeye karşılık 90.500 adet payın asaleten, 496.750.574 TL sermayeye karşılık 496.750.574 adet payın tevdi eden temsilcileri tarafından toplantıda temsil edildiği ve gerek ilgili mevzuatın ve gerek Ana Sözleşme'nin öngördüğü toplantı nisabının mevcut olduğu anlaşılmıştır. 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 2017 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: 405

Toplantı Tarihi: 05.04.2018

Gündem: Olağan Genel Kurula Kâr Dağıtılmamasının Teklif Edilmesi Hakkında

Şirket merkezinde yapılan Yönetim Kurulu toplantısında, sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 01.01.2017-31.12.2017 hesap dönemine ait konsolide mali tablolarda yasal kayıtlara göre 2017 yılı faaliyetlerinden dağıtılabilir kâr oluşmaması sebebiyle 2017 Yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerine kâr dağıtımını yapılmamasının teklif edilmesine oy birliği ile karar verilmiştir.

Şaban Cemil Kazancı
Y.K. Başkanı

Ahmet Serdar Nişli
Y.K. Başkan Vekili

Cüneyt Uygun
CEO ve YK. Üye

Tülay Kazancı
YK Üye

Mehmet Akif Şam
Y.K Üye

Derya Uztürk
Bağımsız Y.K. Üye

Kayhan Yararbaşı
Bağımsız Y.K. Üye

Haldun Alperat
Bağımsız Y.K. Üye

KÂR DAĞITIM TABLOSU



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. 2017 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 Kâr	346.430.992	138.807.171
4. Ödenecek Vergiler (-)	43.143.042	-
5. Net Dönem Kâr (+)	389.574.034	138.807.171
6. Geçmiş Yıllar Zararları (-)	-322.535.417	-297.460.481
7. Genel Kanuni Yedek Akçe Yasal Kayıtlara Göre	-	-
8. NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRI (=)	67.038.617	
9. Yıl İçinde Yapılan Bağışlar (+)	89.633	
10. Birinci Temettünün Hesaplanacağı Bağışlar Eklenmiş Net Dağıtılabilir Dönem Kârı	67.128.250	
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. OLAGANÜSTU YEDEK	-	-
20. Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. 2017 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'üncü maddesinde görüşülecek olan işlemler, Sermaye Piyasası Kanunu'nun 23'üncü maddesi ve Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği (II-23.1)'nin 5'inci maddesinin 1'inci 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 işlemin aşğıdaki şekilde ortaklarımızın bilgisine sunulması

a. 4 no'lu gündem maddesine olumsuz oy kullanarak muhalefet şerhini toplantı tutanağına işletecek pay sahiplerimizin ayrılma hakkı kullanım süresi dâhilinde, 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 Kurul'da kabul edilebilmesi için toplantı nisabı aranmaksızın, Genel Kurul'a 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'ncı maddesinin 1'inci 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 dâhilinde, "ayrılma hakkı" kullanılarak 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 toplantısında reddedilmesi durumunda "ayrılma hakkı"nın doğmayacağı hususları pay sahiplerinin bilgisine sunulmakta olup, Genel Kurul'da da bu hususlarda pay sahiplerine bilgi verilecektir.

GENEL KURUL

4. 24.11.2016 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda duyurulan Kozbükü HES'in tesis olarak Nas Enerji A.Ş.'ye 89.440.904,91 ABD dolarına satılması ve 30.11.2016 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda 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 Akça Enerji Üretim A.Ş. uhdesinde bulunan Belen/Atik 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 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. 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. 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.

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 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. Gündeme 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. 03.02.2017 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, 03.02.2017 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.

FİNANSAL BİLGİLER

+





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: 12.03.2018

KARAR SAYISI: 404

Şirketimizce hazırlanan ve Bağımsız Denetim Şirketi KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. (a member firm of KPMG International) tarafından incelemeye tabi tutulan 01.01.2017 – 31.12.2017 dönemine ait, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") uyarınca Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS) ve SPK tarafından belirlenen formatlarla uyumlu olarak hazırlanan dipnotları ile birlikte Konsolide Finansal Durum Tablosu, Kapsamlı Gelir Tablosu, Nakit Akış Tablosu ve Öz Kaynak Değişim Tablosu ile 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 kapsamındakiyle birlikte, işletmenin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kâr ve zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığını ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ve konsolidasyon kapsamındakiyle birlikte, işletmenin finansal durumunu ve karşı karşıya olunan önemli risk ve belirsizliklerle birlikte dürüstçe yansıttığını bilgilerinize sunar, yapılan açıklamadan dolayı sorumlu olduğumuzu beyan ederiz.

Saygılarımızla,

Cüneyt Uygun
CEO ve Y.K. Üyesi

Derya Uztürk
Bağımsız Y.K. Üye

Haldun Alperat
Bağımsız Y.K. Üye

FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN YÖNETİM KURULU KARARI

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. YÖNETİM KURULU KARARI

Karar Tarihi: 12.03.2018

Karar No: 404

Toplantı Yeri: Şirket Merkezi

Gündem: 01.01.2017 – 31.12.2017 hesap dönemine ilişkin konsolide finansal tabloların ve faaliyet raporunun Borsa İstanbul A.Ş.Şye gönderilmesi hk.

Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri gündem maddesini görüşmek üzere toplandılar.

Yapılan müzakereler sonunda;

Şirketimiz Denetim Komitesi tarafından Yönetim Kurulu'na sunulan, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri:II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümleri uyarınca Uluslararası Muhasebe / Finansal Raporlama Standartları hükümlerine göre, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tabloların ve faaliyet raporunun;

- a) Tarafımızca incelendiğine,
b) 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,
c) 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 kâr 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.Şye gönderilmesine,

Katılanların oy birliği ile karar verildi.

Şaban Cemil Kazancı
Y.K. Başkanı

Ahmet Serdar Nişli
Y.K. Başkan Vekili

Cüneyt Uygun
CEO ve Y.K. Üye

Tülay Kazancı
Y.K. Üye

Mehmet Akif Şam
Y.K. Üye

Derya Uztürk
Bağımsız Y.K. Üye

Kayhan Yararbaş
Bağımsız Y.K. Üye

Haldun Alperat
Bağımsız Y.K. Üye

YILLIK BAĞLILIK RAPORU



01.01.2017 - 31.12.2017 AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş ve BAĞLI ORTAKLIKLARI YILLIK BAĞLILIK RAPORU

1. GENEL BİLGİLER

Raporun Ait Olduğu Dönem:	01.01.2017 – 31.12.2017
Ticaret unvanı:	Aksa Enerji Üretim A.Ş.ve Bağlı Ortaklıkları
Ticaret sicili numarası:	366771
Merkez Adresi	: Rüzgarlıbahçe Mahallesi Özalp Çıkmaızı , 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
Şanlı (*)	Baki Elektrik	Şanlı Rüzgar Santrali Yerolu Köyü No: 91 Balıkesir
Antalya	Aksa Enerji	Ali Metin Kazancı Enerji San. Antalya Burdur Karayolu 30. km Selimiye (Karadon) Köyü Antalya
Manisa	Aksa Enerji	Gürle Köyü Yolu Üzeri , Emlakdere Mevkii 45000 Manisa
Kıyıköy (*)	Alenka	Güven Mah. Papatya Sok. No:20 Kıyıköy/Vize-Kırklareli
Urfa	Rasa Enerji	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
Ayres (*)	Ayres	Tuzla Yolu Pınardere Kavşağı Beyalanı Mevki Ayyvacık/Çanakkale
Gana	Aksa Energy Company Ghana Limited	Heavy Industrial Area Plot No.2/8/9 Tema Gana
Mali	Aksa Mali S.A.	Kati (Mali) Centrale Thermique de Sirakoro Meguetana Boite Postale 1597 / Mali
Madagascar	Aksaf Power Limited Madagascar	Ambohimgakely District Antananarivo Avadrano Madagascar

İletişim Bilgileri

Telefon	: 0216 681 00 00
Faks	: 0216 681 57 84
İnternet Sitesi Adresi	: www.aksaenerji.com.tr

(*)Grup, 15 Mart 2017 tarihinde Ayres Ayyvacık Rüzgar'ın tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Notos Elektrik Üretim A.Ş.ve, Kapıdağ Elektrik ve Deniz Elektrik'in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını 8 Eylül 2017 tarihinde, Baki Elektrik'in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını 27 Aralık 2017 tarihinde Fernas Şirketler Grubu'na, Belen/Atik Rüzgar Santralini 7 Nisan 2017 tarihinde Güriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş.ve Alenka Enerji Üretim ve Yatırım A.Ş.'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını 1 Aralık 2017 tarihinde Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş.ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.ve satmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları raporda "Şirket" olarak adlandırılacaktır.

A. ŞİRKET'İN ORGANİZASYON, SERMAYE VE ORTAKLIK YAPISI

- **Sermayesi** : Şirketin 31.12.2017 tarihi itibarıyla tescilli sermayesi 613.169.118 TL'dir.
- **Ortaklık Yapısı** : Şirketin 31.12.2017 tarihi itibarıyla ortaklık bilgileri aşağıdaki gibidir.

Ortağın Adı-Soyadı / Ünvanı	Ortaklık Payı (%)
Kazancı Holding A.Ş.	61.98
Goldman Sachs International	16.62
Halka Açık kısım	21.39
Diğer	0.01

B. ŞİRKET'İN YÖNETİM ORGANI, ÜST DÜZEY YÖNETİCİ VE PERSONEL BİLGİLERİ

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

Yönetim Kurulu Üyeleri	Üyelerin Ad-Soyadları
Yönetim Kurulu Başkanı	Şaban Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	Ahmet Serdar Nişli
Yönetim Kurulu Üyesi	Tülay Kazancı
Yönetim Kurulu Üyesi	Mehmet Akif Şam
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

Şirket'in Üst Düzey Yöneticileri:

Ünvanı	Adı Soyadı
Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi	Cüneyt Uygun
Başkan Yardımcısı, Mali İşler Direktörü (CFO)	Fatma Utan
Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü	Murat Kırazlı
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

Personel Sayısı : Şirketin 2017 hesap döneminde 1.019 çalışan personeli bulunmaktadır.

C. ŞİRKET'İN 2017 YILI ÖZET MALİ TABLOLARI

Şirketimiz 01.01.-31.12.2017 döneminde 389.646.361 TL tutarında vergi sonrası kar elde etmiş olup, 31.12.2017 tarihi itibarıyla aktif toplamı 4.285.124.896 TL, özkaynak toplamı ise 798.983.232 TL'dir.

BAĞLILIK RAPORU

2. HAKİM ŞİRKET ve HAKİM ŞİRKET'E BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER HAKKINDA BİLGİLER

A. Hakim Şirket Hakkında Genel Bilgiler:

Raporun Ait Olduğu Dönem : 01.01.2017 – 31.12.2017
Ticaret Ünvanı : Kazancı Holding A.Ş.
Merkez Adresi : Rüzgarlıbahçe Mahallesi Özalp Çıkmaızı , No:10, Kavacık, Beykoz, İstanbul/Türkiye

B. Hakim Şirket'e Bağlı Diğer Şirketler Hakkında Genel Bilgiler

01.01.–31.12.2017 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) HAKİM ŞİRKET İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLER

01.01.–31.12.2017 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 540.092 TL tutarında SAP sistem bakımı gideri, 3.705.583 TL tutarında diğer giderler ve 300.539 TL tutarında vade farkı geliri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Mamul Alım/Satımı

01.01.–31.12.2017 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen alım/satım işlemi bulunmamaktadır.

ii. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Hizmet Alım/Satımı

01.01.–31.12.2017 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 540.092 TL tutarında SAP sistem bakımı gideri, 3.705.583 TL tutarında diğer giderler ve 300.539 TL tutarında vade farkı geliri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen İşlemlerde Kullanılan Yöntem

01.01.–31.12.2017 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler için karşılaştırılabilir fiyat yöntemi kullanılmıştır.

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

01.01.–31.12.2017 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler SAP sistem bakımı, vade farkı gelir ve giderinden oluşmaktadır.

b) HAKİM ŞİRKET'E BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLER

01.01.-31.12.2017 döneminde Kazancı Holding A.Ş'ye bağlı başka bir şirket ve gerçekleştirilen işlemler aşağıda özetlenmiştir;

i) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	01 Ocak - 31 Aralık 2017	
	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	298.684.410	71.779
Diğer	487.995	71.309
	299.172.405	143.088
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	127.665.030	--
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	72.101.998	--
Diğer	50.000	2.511
	199.817.028	2.511
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri		
Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	16.953.366	555.664
Diğer	--	15.691
	16.953.366	571.355
Toplam	515.942.799	716.954

BAĞLILIK RAPORU

ii) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	01 Ocak - 31 Aralık 2017	
	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	47.505.153	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	41.266.323	3.663
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	21.448.834	447.330
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	14.722.842	--
Kazancı Holding A.Ş.	3.705.583	540.091
ATK Sigorta aracılık Hizmetleri A.Ş.	2.680.717	3.680.880
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	25.821	12.126
Diğer	65.661	1.945.256
	131.420.934	6.629.346
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	6.789.291	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.680.246	--
Diğer	455.527	156.353
	11.925.064	156.353
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	132.550	2.292.341
Diğer	300.168	1.312.061
	432.718	3.604.402
Toplam	143.778.716	10.390.101

iii) İlişkili taraflara finansman gelirleri:

	01 Ocak - 31 Aralık 2017
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve Kur Farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	5.369.015
Kazancı Holding A.Ş.	1.367.971
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	1.345.541
Diğer	628.928
	8.711.455
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	422.095
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	177.471
Diğer	3.596
	603.162
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayan üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	359.270
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	28.300
Diğer	21.399
	408.969
Toplam	9.723.586

BAĞLILIK RAPORU

iv) İlişkili taraflara finansman giderleri

	01 Ocak - 31 Aralık 2017
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve Kur Farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	7.414.233
Kazancı Holding A.Ş.	1.067.432
Aksa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	135.282
Aksa Havacılık A.Ş.	107.076
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	77.958
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	73.530
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	45.706
Diğer	1.925
	8.923.142
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.077.160
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	311.812
Diğer	11.553
	2.400.525
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayan üst düzey yöneticileri	
Grupün yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	58.398
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	25.881
Diğer	226.972
	311.251
Toplam	11.634.918

4. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKET'E BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN HUKUKİ İŞLEMLER**a) Hakim Şirket'in Taraf Olduğu Hukuki İşlemler**

Hakim şirketin taraf olduğu hukuki işlemler'in 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 Şirket'e Bağlı Başka Bir Şirket'in Taraf Olduğu Hukuki İşlemler

01.01.–31.12.2017 hesap döneminde hakim şirkete bağlı başka bir şirket ve taraf olduğu herhangi bir hukuki işlem bulunmamaktadır.

c) Hakim Şirket'in Yönlendirmesiyle Yapılan Hukuki İşlemler

01.01.–31.12.2017 hesap döneminde hakim şirketin yönlendirmesiyle herhangi bir hukuki işlem yapmamıştır.

d) Hakim Şirket'in ya da Bağlı Şirket'in Yararına Yapılan Hukuki İşlemler

01.01.–31.12.2017 hesap döneminde hakim şirketinin ya da bağlı şirketin yararına yapılan hukuki işlemler bulunmamaktadır.

5. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKET'E BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLERE İLİŞKİN ALINAN ÖNLEMLER**a) Hakim Şirket'in Yararına Alınan Önlemler**

01.01.–31.12.2017 döneminde hakim şirket yararına herhangi bir işlem yapılmamıştır.

b) Hakim Şirket'in Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

01.01.–31.12.2017 döneminde hakim şirket yararına alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmamaktadır.

c) Başka Bir Bağlı Şirket'in Yararına Alınan Önlemler

01.01.–31.12.2017 döneminde hakim şirkete bağlı başka bir bağlı şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

d) Başka Bir Bağlı Şirket'in Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

01.01.–31.12.2017 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?

BAĞLILIK RAPORU

01.01.-31.12.2017 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 540.092 TL tutarında SAP sistem bakımı gideri, 3.705.583 TL tutarında diğer giderler ve 300.539 TL tutarında vade farkı geliri 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.-31.12.2017 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 2017 yılı içinde yapmış olduğu tüm işlemlerde, işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veya alınmasından kaçınıldığı anda tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, her bir işlemde uygun bir karşı edim sağlandığı ve Şirket'i zarara uğratabilecek alınan veya alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmadığı ve bu çerçevede denkleştirmeyi gerektirecek herhangi bir işlem veya önlemin olmadığı sonucuna ulaşılmıştır.

Bu rapor; 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun 199. Maddesi hükümlerine, gerçeği aynen dürüstçe yansıtan hesap verme ilkelerine uygun olarak hazırlanmış olup aşağıda isimleri yazılı şirketin yönetim kurulu tarafından imzalanarak onaylanmıştır.

12.03.2018

Şaban Cemil Kazancı
Y.K Başkanı

Ahmet Serdar Nişli
Y.K. Başkan Vekili

Cüneyt Uygun
CEO ve YK. Üye

Tülay Kazancı
Y.K Üye

Mehmet Akif Şam
Y.K Üye

Derya Uztürk
Bağımsız Y.K.Üye

Kayhan Yararbaş
Bağımsız Y.K Üye

Haldun Alperat
Bağımsız Y.K Üye

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN
HESAP DÖNEMİNE AİT FİNANSAL TABLOLAR
VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**



12 Mart 2018

Bu rapor 3 sayfa bağımsız denetim raporu ve 100 sayfa konsolide finansal tablolar ve konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT FİNANSAL TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

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



KPMG Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
İş Kuleleri Kule 3 Kat:2-9
Levent 34330 İstanbul
Tel +90 212 316 6000
Fax +90 212 316 6060
www.kpmg.com.tr

Bağımsız Denetçi Raporu

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na,

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

Görüş

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar tablosu ve konsolide diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") tarafından yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS") uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar ("Etik Kurallar") ile konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etişe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirilmesi

Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemine göre muhasebeleştirilmesi ile ilgili muhasebe politikaları ve kullanılan önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımlarının detayı için Dipnot 2.5'e bakınız.



Kilit denetim konusu	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
Grup, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, santrallerine ilişkin arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların konsolide finansal tablolarda maliyetinden birikmiş amortisman ve varsa birikmiş değer düşüklüğü zararları indirildikten sonraki değeri yerine yeniden değerlendirilmiş değeri üzerinden sunulmasını muhasebe politikası olarak seçmiştir.	Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir: - Grup yönetimi tarafından ilgili maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değerlerini belirlemek üzere görevlendirilen değerlendirme uzmanlarının, yetkinlikleri ve tarafsızlıklarının değerlendirilmesi,
Grup, bu maddi duran varlıklarının gerçeğe uygun değerinin tespiti için bu konuda uzman bağımsız değerlendirme şirketi ile çalışmaktadır.	- Grup tarafından değerlendirme uzmanlarına sağlanan verilerin doğruluğunun ve uygunluğunun kontrol edilmesi,
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, konsolide finansal durum tablosunda 1.157.853.041 TL tutarındaki yeniden değerlendirme artışı bulunmaktadır.	- Değerleme uzmanları tarafından değerlemelerde kullanılan varsayımların ve tahminlerin uygunluğunun değerlendirilmesi,
Söz konusu değerlendirme modeli, uygulamasındaki önemli muhakeme ve varsayımlar nedeniyle, denetimimiz için önem arz etmektedir ve bu nedenle tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.	- Yeniden değerlendirilmiş değeri ile gösterilen maddi duran varlıklarla ilgili konsolide finansal tablo notlarında yer alan açıklamaların yeterliliği ve uygunluğu TMS'ler açısından değerlendirilmiştir.

Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TMS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grup'u tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Grup'un finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli bir yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. SPK tarafından yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu konsolide finansal tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

SPK tarafından yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheçiliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak sağlayacak yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.



- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ancak duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ve yapılan muhasebe tahminleri ile ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimce işletmenin sürekliliği esasını kullanılmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtmayı yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz. Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususları ve -varsa- ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmış bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemektediriz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili konunun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398 inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 12 Mart 2018 tarihinde Grup'un Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- 2) TTK'nın 402 nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Grup'un 1 Ocak – 31 Aralık 2017 hesap döneminde defter tutma düzeninin, konsolide finansal tablolarının, TTK ile Grup 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.

KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi

A member of KPMG International Cooperative



Şirin Soysal, SMMM
Sorumlu Denetçi
12 Mart 2018
İstanbul, Türkiye



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

VARLIKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	5	59.577.791	219.364.855
Ticari alacaklar		706.750.072	270.485.380
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3	32.140.674	51.191.182
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4	674.609.398	219.294.198
Diğer alacaklar		94.187.924	9.149.317
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	3	9.234.230	8.746.570
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	84.953.694	402.747
Türev araçlar	6	2.576.770	6.505.190
Stoklar	9	403.860.710	368.046.383
Peşin ödenmiş giderler	10	32.362.134	55.630.545
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	25	3.292.537	3.311.741
Diğer dönen varlıklar	16	124.924.838	94.280.951
		1.427.532.776	1.026.774.362
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	31	46.013.293	448.888.338
Toplam dönen varlıklar		1.473.546.069	1.475.662.700
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408
Diğer alacaklar		15.662.583	20.170.031
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	15.662.583	20.170.031
Maddi duran varlıklar	11	3.644.861.330	2.453.630.577
Maddi olmayan duran varlıklar		72.616.102	60.978.594
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	12	72.616.102	60.978.594
Peşin ödenmiş giderler	10	4.135.958	1.467.214
Ertelenmiş vergi varlığı	25	--	140.232.430
Toplam duran varlıklar		3.737.688.381	2.676.891.254
TOPLAM VARLIKLAR		5.211.234.450	4.152.553.954

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

KAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	7	441.628.371	395.819.519
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	840.155.894	658.708.167
Diğer finansal yükümlülükler	7	259.814.613	290.803.980
Ticari borçlar		489.602.933	344.426.682
- İlişkili taraflara ticari borçlar	3	76.256.568	64.689.396
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4	413.346.365	279.737.286
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	15	8.876.262	4.861.166
Diğer borçlar		23.837.905	14.624.568
- İlişkili taraflara diğer borçlar	3	9.020.316	--
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	14.817.589	14.624.568
Türev araçlar	6	3.052.466	--
Dönem karı vergi yükümlülüğü	25	2.732.752	8.664.346
Kısa vadeli karşılıklar		2.371.672	2.034.761
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	15	1.679.295	1.777.690
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	13	692.377	257.071
Ertelenmiş gelirler		1.050.813	619.344
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	16	70.694.151	1.907.905
		2.143.817.832	1.722.470.438
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	31	--	369.543.650
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		2.143.817.832	2.092.014.088
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	1.158.627.222	1.366.741.968
Diğer finansal yükümlülükler	7	136.278.110	251.312.465
Uzun vadeli karşılıklar		3.000.204	2.899.099
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	15	3.000.204	2.899.099
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	25	101.946.554	52.187.628
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		1.399.852.090	1.673.141.160
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		3.543.669.922	3.765.155.248

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2016
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	17	613.169.118	613.169.118
Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	17	--	(117.919.849)
Paylara ilişkin primler	17	247.403.635	247.403.635
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		887.786.445	--
Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları		1.566.073	1.214.288
Riskten korunma kazançları		2.060.997	1.071.273
Yabancı para çevirim farkları		28.174.725	33.890.084
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	17	48.267.560	44.342.753
Geçmiş yıllar zararları		(576.879.411)	(70.191.788)
Dönem net karı/(zararı)		357.310.764	(363.242.861)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		1.608.859.906	389.736.653
Kontrol gücü olmayan paylar toplamı	17	58.704.622	(2.337.947)
Toplam özkaynaklar		1.667.564.528	387.398.706
TOPLAM KAYNAKLAR		5.211.234.450	4.152.553.954

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

Kar veya zarar:	Dipnot	Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmiş	denetimden geçmiş
		1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Sürdürülen faaliyetler			
Hasılat	18	3.599.311.868	3.178.201.840
Satışların maliyeti (-)	18	(3.283.982.668)	(2.901.198.152)
Brüt kar		315.329.200	277.003.688
Genel yönetim giderleri (-)	19	(55.047.968)	(30.017.491)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	19	(1.258.384)	(839.496)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	24.725.041	12.805.376
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(15.995.087)	(9.297.643)
Esas faaliyet karı		267.752.802	249.654.434
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	21	591.940.550	3.950.599
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	21	(4.160.221)	(90.155.036)
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		855.533.131	163.449.997
Finansman gelirleri	23	88.925.423	51.460.853
Finansman giderleri (-)	24	(598.027.562)	(636.073.155)
Finansman giderleri, net		(509.102.139)	(584.612.302)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı/(zararı)		346.430.992	(421.162.305)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri		43.143.042	58.305.896
- Dönem vergi gideri	25	(4.532.705)	(15.498.189)
- Ertelenmiş vergi geliri	25	47.675.747	73.804.085
Sürdürülen faaliyetler dönem karı/(zararı)		389.574.034	(362.856.409)
Dönem karı/(zararı)		389.574.034	(362.856.409)
Dönem karının/(zararının) dağılımı			
- Kontrol gücü olmayan paylar	17	32.263.270	386.452
- Ana ortaklık payları	26	357.310.764	(363.242.861)
Toplam		389.574.034	(362.856.409)
Pay başına karı/(zararı)			
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar/(zarar)	26	0,583	(0,592)
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına kar/(zarar)	26	0,583	(0,592)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2016
Diğer kapsamlı gelir/(gider):			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları	15	436.614	1.356.704
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	11	1.157.853.041	--
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelemiş vergi gideri	25	(240.270.344)	(271.341)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar			
Yabancı para çevirim farkları		(6.735.273)	(31.156.679)
Nakit akış riskinden korunma kazançları		1.237.143	8.546.356
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelemiş vergi gideri	25	(247.429)	(1.709.271)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		912.273.752	(23.234.231)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)		1.301.847.786	(386.090.640)
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar		61.124.427	382.495
Ana ortaklık payları		1.240.723.359	(386.473.135)
Toplam		1.301.847.786	(386.090.640)
Pay başına toplam kapsamlı gelir/(gider)			
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına toplam kapsamlı gelir/(gider)		2,023	(0,630)
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına toplam kapsamlı gelir/(gider)		2,023	(0,630)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKŞA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

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

	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar		Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar				
	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrol tabii teşebbis veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları	Risiken korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları			Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem karı/(zararı)	
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
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	--	--	--	2.228.100	(363.242.861)	214.512.833	--	--	38.652
Dönem zararı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Geçmiş yıl karlarına transfer	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Diğer kapsamlı gelir	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Risiken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	--	--	--	--	68.86.656	--	--	--	--	--	--	68.86.656
Aktüeriyal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	1.092.593	--	--	--	--	--	--	--	1.092.593
Yardımcı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	(31.159.524)	--	--	--	(31.159.524)	--	2.844
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 ortaklarda yapılan işlemler	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Bağlı ortaklıklardan kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişikliklerine bağlı aracı azalış	--	--	2.747.958	--	--	--	--	--	--	--	--	2.747.958
Ana ortaklarda yapılan işlemler toplamı	--	--	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.



AKŞA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

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

	Ortak kontrolde tabii teşebbüs veya işlemleri içeren primler		Ortak kontrolde tabii teşebbüs veya işlemleri içeren primler		Ortak kontrolde tabii teşebbüs veya işlemleri içeren primler		Ortak kontrolde tabii teşebbüs veya işlemleri içeren primler		Ortak kontrolde tabii teşebbüs veya işlemleri içeren primler	
	Ödemiş sermaye	Ödemiş sermaye	Ödemiş sermaye	Ödemiş sermaye	Ödemiş sermaye	Ödemiş sermaye	Ödemiş sermaye	Ödemiş sermaye	Ödemiş sermaye	Ödemiş sermaye
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
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	--	--	--	--	357.310.764	357.310.764	32.263.270
Dönem kan	--	--	--	--	--	--	--	--	--	389.574.034
Diğer kapsamlı gelir	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	989.724	--	--	--	989.724	(10)
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışı	--	--	--	887.786.445	--	--	--	--	887.786.445	29.883.375
Aktiergel kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	351.785	--	--	--	--	--	351.785	(2.494)
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	(5.715.359)	--	--	(5.715.359)	(1.019.914)
Toplam kapsamlı gelir	--	--	351.785	887.786.445	989.724	(5.715.359)	--	357.310.764	1.240.723.359	61.124.427.1.301.847.786
Bağlı ortaklıkların kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişikliklerine bağlı artış/azalış	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Ortak kontrolde tabii işleme bütçesiyyle elde edilen bağlı ortaklığın satış etkisi	--	117.919.849	--	--	--	--	--	--	--	--
Transferler	--	--	--	--	--	392.4807	(367.167.668)	363.242.861	--	--
Ana ortaklarda yapılan işlemler toplamı	--	117.919.849	--	--	--	3.924.807	(506.687.623)	363.242.861	(21.600.106)	(81.858)
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	--	1.566.073	887.786.445	2.060.997	28.174.725	48.267.560 (576.879.411)	357.310.764	1.608.859.906
58.704.622	1.667.564.528	58.704.622	1.667.564.528	58.704.622	1.667.564.528	58.704.622	1.667.564.528	58.704.622	1.667.564.528	58.704.622

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2017	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2016
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		228.373.156	(181.838.285)
Dönem/(zararı)/karı		389.574.034	(362.856.409)
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler			
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	22	225.000.266	185.212.649
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler	15	1.737.030	1.712.859
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	24	412.724.369	264.495.231
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	23	(37.687.380)	(9.235.357)
Vergi gideri/(geliri) ile ilgili düzeltmeler	25	(43.143.042)	(58.305.896)
Türev işlem gideri ile ilgili düzeltmeler	24	2.274.964	(5.165.563)
Bağlı ortaklık satış zararı/(karı)	30	(532.772.001)	--
Satılmaya hazır duran varlıklarından satışından olan karlar ile ilgili düzeltmeler	21	(57.182.866)	--
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar/(kazancılar) ile ilgili düzeltmeler	21	(1.985.685)	86.204.437
Gerçekleşmemiş kur farkı (karları)/zararları ve çevrim farkları		270.468.189	220.429.096
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
Stoklardaki artış/(azalış)		(35.814.327)	(64.551.052)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(455.315.200)	(103.544.964)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		19.050.508	9.446.012
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(487.660)	(4.841.101)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		67.056.925	(196.439.920)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		133.609.079	12.252.010
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış/(artış)		74.796.354	(4.906.931)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		11.567.173	(62.593.468)
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		624.490	45.919.632
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış/(azalış)		(510.615)	70.417.610
Satış amacıyla elde tutulan varlıklardaki artış/(azalış)		110.700.360	--
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış)		20.599.668	95.560.048
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		574.884.633	119.208.923
Vergi ödemeleri		(5.092.490)	(10.231.295)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	15	(1.199.311)	(1.315.962)
Ödenen faizler		(377.907.056)	(298.735.308)
Alınan faizler		37.687.380	9.235.357
B.Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		242.383.084	(43.221.774)
Bağlı ortaklıkların kontrolünün kaybı sonucunu doğuracak satışlara ilişkin nakit girişleri	30	494.676.970	23.617.991
Satılmaya hazır duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		72.066.016	--
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		5.674.089	198.630.039
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11	(317.600.343)	(206.844.868)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12	(12.433.648)	(58.624.936)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		(452.818.197)	235.663.991
Kredilerden nakit girişleri	33	2.693.723.417	797.121.713
Kredilerden nakit çıkışları	33	(3.016.247.536)	(772.954.254)
Çıkarılmış tahvillerden kaynaklanan değişim	33	(135.000.000)	200.000.000
Türev araçlardan nakit çıkışları		4.705.922	11.496.532
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		17.938.043	10.603.932
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	5	41.608.428	31.004.496
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D)	5	59.546.471	41.608.428

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

1	Şirket'in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	179
2	Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar	185
3	İlişkili Taraf Açıklamaları	207
4	Ticari Alacak ve Borçlar	214
5	Nakit ve Nakit Benzerleri	215
6	Finansal Yatırımlar	216
7	Finansal Borçlanmalar	217
8	Diğer Alacak ve Borçlar	222
9	Stoklar	224
10	Peşin Ödenmiş Giderler ve Ertelenmiş Gelirler	224
11	Maddi Duran Varlıklar	225
12	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	229
13	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	230
14	Taahhütler	231
15	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	233
16	Diğer Varlık ve Yükümlülükler	235
17	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	236
18	Hasılat	239
19	Genel Yönetim Giderleri, Satış, Pazarlama ve Dağıtım Giderleri	240
20	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler ve Giderler	242
21	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	243
22	Çeşit Esasına Göre Sınıflandırılmış Giderler	243
23	Finansman Gelirleri	244
24	Finansman Giderleri	244
25	Gelir Vergileri	245
26	Pay Başına Kar/(Zarar)	250
27	Finansal Araçlar	250
28	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	253
29	Finansal Araçlar (Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları ve Finansal Riskten Korunma Muhasebesi Çerçevesindeki Açıklamalar)	261
30	Bağlı Ortaklıklardaki Pay Sahipliği Çıkışı	263
31	Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlık ve Yükümlülük Grupları	269
32	Faaliyet Bölümleri	271
33	Nakit Akış Tablosuna İlişkin Açıklamalar	273
34	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	273



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ 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, kiralanması, 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 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık ve Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet konusu	Faaliyet yeri	31 Aralık 2017	Grup'un etkin
				pay oranı (%)
			31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş. ("Aksa Aksen Enerji")	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Company 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 BV.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Global Investment BV. ("Aksa Global BV.")	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Göynük Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Madagascar BV.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Mali S.A.	Elektrik üretimi	Mali	100,00	--
Aksaf Power Ltd. ("Aksaf Power")	Elektrik üretimi	Mauritius	58,35	58,35
Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti. ("Alenka Enerji") ^(*)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	99,56
Ayres Ayvacak Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali A.Ş. ("Ayres Ayvacak Rüzgar") ^(*)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	99,00
Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi ("Baki Elektrik") ^(*)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	95,00
Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi ("Deniz Elektrik") ^(*)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	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
Overseas Power Ltd. ("Overseas Power")	Mal ve tedarik ticareti	Mauritius	100,00	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

^(*) Grup, 15 Mart 2017 tarihinde Ayres Ayvacak Rüzgar'ın tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Notos Elektrik Üretim A.Ş.'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

^(*) Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerjisi'nin, 27 Aralık 2017 tarihinde ise Baki Elektrik'in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubuna satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

^(*) Grup, 1 Aralık 2017 tarihinde Alenka Enerji'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un toplam çalışan sayısı toplam 1.019 (31 Aralık 2016: 782) kişidir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ 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'te kurulmuştur. Raporlama tarihi itibarıyla Aksa Enerji Gana'nın toplam 370 MW kapasiteli enerji santralinin 192,5 MW kurulu gücündeki bölümün geçici kabulü 10 Nisan 2017 itibarıyla yapılmış olup elektrik üretimine başlamıştır. Santralin kurulu gücü 1 Ağustos 2017 tarihinde 192,5 MW'tan 35 MW'ı yedek kapasite olmak üzere toplam 280 MW'a yükselmiştir.

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 ürettiği elektrik 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 B.V.:

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 şirkettir.

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 işe kullanılan bu kömürün 270 MW gücünde bir kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı mevcuttur.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 kurulu güçle 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'in holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Mali S.A.:

Aksa Mali S.A. 6 Şubat 2017 tarihinde Mali'de ağırlıklı olarak işletme ve bakım faaliyetlerini yürütmek amacıyla kurulmuştur. Santralin ilk motorları 4 Ağustos 2017 tarihinde devreye alınarak, santral 10 MW kurulu güç ile ticari faaliyetine başlamıştır. Toplam 40 MW kurulu güçteki santralin kalan 30 MW'lık kısmı ise 28 Eylül 2017 tarihinde devreye girmiştir.

Aksaf Power:

Aksa Enerji, Madagaskar Cumhuriyeti'nde 120 MW kurulu güçte bir Heavy fuel oil ("HFO") santralının 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 inşaat başlanmıştır. Santralin kurulu gücü 4 Ağustos 2017 tarihinde 50 MW'a yükselmiş olup toplam 66 MW kurulu güçteki ilk fazın kalan 16 MW gücündeki bölümü 7 Eylül'de devreye girmiştir. 54 MW kurulu güçteki ikinci fazın ise bölgedeki iletim hatlarının tamamlanmasını takiben devreye girmesi planlanmaktadır.

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, 2016 ve 2017 hesap dönemlerinde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı sırasıyla %90,45'e, %99,56'ya ve son olarak da %100'e yükselmiştir. Grup, 1 Aralık 2017 tarihinde Alenka Enerji'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

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.

Grup, 15 Mart 2017 tarihinde Ayres Ayvacık Rüzgar'ın tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Notos Elektrik Üretim A.Ş.'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 Ankaradan İstanbul'a nakledilmiştir. Baki Elektrik, 2007 yılında Balıkesir Şamlı İlçesinde 90 MW gücünde rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralının 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. Şirketin enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı'da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir. Grup, 27 Aralık 2017 tarihinde Baki Elektrik'in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu'na satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

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 santralının 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'na 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.

Deniz Elektrik'in enerji üretiminde bulunduğu Karakurt/Manisa ve Sebenoba/Hatay'da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir. Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Deniz Elektrik'in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu'na satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

İdil İki Enerji:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat A.Ş 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 A.Ş'den devir alınmıştır. 7 Şubat 2017 tarihinde lisans iptali yapılmıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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. Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Kapıdağ Rüzgar Enerjisi'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu'na satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

Overseas Power:

Overseas Power 18 Kasım 2016 tarihinde Mauritusta ağırlıklı olarak Aksaf Power'in faaliyetleriyle ilgili hammadde ve mal tedariki faaliyetlerini yürütmek amacıyla kurulmuştur.

Rasa Elektrik:

Rasa Elektrik, ilk olarak 30 Ocak 1996 tarihinde, taşıt araçları, tarım makinaları 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 satılmaya başlanmıştır. 26 Ocak 2017 tarihinde lisans iptali yapılmıştır. Ekipmanlar yurtdışı projelerinde kullanılmaktadır.

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'e satılmıştır.

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 Grubun ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat A.Ş.'den 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 başvuruya 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31 Aralık 2017 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	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	Belen-Atik (İskenderun-Hatay) ^(*)	RES	13 Mart 2008	49 yıl	--	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25 Mart 2008	30 yıl	270	270
Aksa Enerji Gana	Gana	Fuel Oil	--	6,5 yıl	370	280
Aksa Mali S.A	Mali	Fuel Oil	--	3 yıl	40	40
Aksaf Power	Madagaskar	Fuel Oil	--	20 yıl	120	66
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy ^(***)	RES	4 Nisan 2007	20 yıl	--	--
Ayres	Ayvacık ^(*)	RES	1 Kasım 2007	25 yıl	--	--
Baki Elektrik	Merkez-Şanlı-Balıkesir ^(***)	RES	6 Nisan 2004	49 yıl	--	--
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay ^(***)	RES	4 Haziran 2004	49 yıl	--	--
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa ^(***)	RES	5 Aralık 2003	49 yıl	--	--
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12 Mayıs 2011	49 yıl	270	147
Kapıdağ	Balıkesir ^(***)	RES	12 Aralık 2006	49 yıl	--	--
Toplam					3.403	2.236

^(*) Grup, 15 Mart 2017 tarihinde Ayres Ayvacık Rüzgar'ın tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Notos Elektrik Üretim A.Ş.'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

^(**) Grup, 7 Nisan 2017 tarihinde Aksa Enerji bünyesindeki Belen-Atik santralini Gür-İş Şirketler Grubu'na satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

^(***) Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerjisi'nin, 27 Aralık 2017 tarihinde ise Baki Elektrik'in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu'na satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

^(****) Grup, 1 Aralık 2017 tarihinde Alenka Enerji'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Borusan EnBW Enerji Yatırımları ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

^(****) Grup, 17 Ocak 2018 tarihinde Aksa Enerji bünyesindeki İncesu santralini Fernas Grup Şirketlerinden Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketine satmıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2 Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli

Şirket ve Türkiye'de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarını, Maliye Bakanlığı'nca 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. İlişkikteki konsolide finansal tablolar ve dipnotları Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazetede 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.

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,
- maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar maliyet esasına göre 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Şirket	Geçerli para birimi
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Rasa Elektrik	TL
Rasa Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Aksa Göynük Enerji	TL
Aksa Aksen Enerji	TL
Aksa Enerji Gana	ABD Doları
Aksa Gana B.V.	Avro
Aksa Global B.V.	Avro
Aksa Madagascar B.V.	Avro
Aksa Mali S.A.	Avro
Aksaf Power	ABD Doları
Overseas Power	ABD Doları

Geçerli 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.

e) Konsolidasyon Esasları

(i) İşletme Birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grupa transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grubun 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 etkileme 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 edinilen 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(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 kayıtlı 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. Söz konusu şirketlerin, Grup'un kontrolünü kaybetmesi halinde, daha önce "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabı altında kayıtlara alınan tutarı "Geçmiş yıllar karları/(zararları)"na sınıflandırır.

(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 etkileme 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.

(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 temettüleri, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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, diğer kapsamlı gelirden nakit akışı riskinden korunma araçlarından doğan farklar hariç; kar veya zararda kayıtlara alınır.

Avro / TL, ABD Doları / TL, Gana Cedis / ABD Doları ve TL / ABD Doları kurlarındaki dönemsel değişimler raporlama dönemi sonları itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Avro / TL	4,5155	3,7099
ABD Doları / TL	3,7719	3,5192
Gana Cedis / ABD Doları	0,2265	0,2324
TL / ABD Doları	0,2651	0,2842

Yurtdışı faaliyetler

Satın alımdan kaynaklanan gerçeğe uygun değer düzeltmeleri ve şerhiye 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.

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 sınıflandırılır.

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 sınıflandırılır. 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2.2 TMS'ye Uygunluk Beyanı

İlişkitedeki 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 2017 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tablolar Şirket yönetimi tarafından 12 Mart 2018 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurulunun 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 alacaklardan oluşmaktadır.

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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 yükümlülüğü 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 muhasebeleştirilir.

(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.

Türev finansal araçlar ilk olarak gerçeğe uygun değerleriyle kayıtlara alınır ve türevlere atfolunan ilgili işlem maliyetleri oluştuğu tarihte kar veya zarar olarak kaydedilir. İlk kayıtlara alınmalarına müteakiben, türevler gerçeğe uygun değerleriyle ölçülür ve oluşan değişimler aşağıdaki şekilde muhasebeleştirilir.

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 değişimin 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 işlemde 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

Her bir raporlama tarihi itibarıyla, bir finansal varlığın tahmin edilen gelecekteki nakit akışlarının olumsuz yönde etkilendiğine dair bir veya birden fazla nesnel kanıt olması durumunda, ilgili finansal varlığın değer düşüklüğüne uğradığı kabul edilir.

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 ölçülebilir bir düşüşü işaret eden gözlemlenebilir bilgi.

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.

(ii) 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 aşyorsa 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 gerçekleştirilebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleştirilebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirilmek 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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ 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 planlarının olması halinde, Şirket'in kendisinin böyle bir planının 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, arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların dışında maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek ölçülmüştür. Maliyet, ilgili varlığın satın alınmasıyla doğrudan ilişkili harcamaları ifade etmektedir. Grup maddi duran varlıklar içerisinde yer alan arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazları maliyet yöntemi kullanmayı bırakarak TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardına uygun olarak maliyet esasına göre yeniden değerlendirme yöntemi ile ölçme seçeneğini tercih etmiştir. Yeniden değerlendirilmiş tutar, yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden, müteakip birikmiş amortisman ve müteakip birikmiş değer düşüklüğü zararlarının indirilmesi suretiyle bulunan değerdir. Söz konusu arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların yeniden değerlendirilmesinden kaynaklanan artış, özkaynakta yeniden değerlendirme fonuna ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra, kaydedilir. Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların amortismanı gelir tablosunda yer alır. Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar satıldığında veya hizmetten çekildiğinde yeniden değerlendirme fonunda kalan bakiye doğrudan birikmiş kar/zararlara transfer edilir.

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 erişimi 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 ölçümlenebildiğinde oluşan maliyetleri dekapaj çalışması varlığı olarak maddi duran varlıklar altında muhasebeleştirilmektedir. 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Bazı arızı faaliyetler üretim dekapaj çalışması ile eş zamanlı olarak gerçekleştirilebilmekle 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 oluştuğu 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 amortismanına 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, 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 muhasebeleştirilmeden 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	3 - 40
Demirbaş	5 - 15
Taşıtlar	5 - 8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5
Özel maliyetler	5



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 tabii tutulmaktadır:

	Yıl
Rüzgar enerjisi santralleri	20
Fuel oil santralleri	3-40
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

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.

(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 oluştuğu 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 Grubun 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 Grubun 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 esasına göre yansıtılmıştır. Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 4.732 TL tutarındadır (31 Aralık 2016: 4.297 TL). Not 15'te 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 durumunda, söz konusu varlık ve bununla ilgili gelir değişikliğinin olduğu tarihte konsolide finansal tablolara alınır.

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 akacağı 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 Gruba kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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, bağlı ortaklık satış karı, 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 kayıpları 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/(Kayıp)

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda belirtilen pay başına kazanç/(kayıp), ana ortaklığa ait net dönem karının/(zararının) ya da toplam kapsamlı gelirin/(giderin) ilgili dönem içerisinde piyasada mevcut bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

o) Kiralama İşlemleri

(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 veririrse, ilgili varlığın gerçeğe uygun değeri kadar bir varlık ve bir yükümlülük muhasebeleştirilir. Sonradan ödemeler yapıldıkça yükümlülük azalır ve yükümlülük üzerine ilave edilen finansman maliyetleri Grubun alternatif borçlanma oranı kullanılarak kaydedilir.

(ii) Kiralanan varlıklar

Varlığın sahipliğine ilişkin önemli bütün risk ve getirilerin Gruba 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 kayıtları alınmasını takiben ise ilgili varlık için geçerli olan muhasebe politikalarına göre muhasebeleştirilir. Diğer kiralamalar altında kullanılan varlıklar faaliyet kiralaması olarak sınıflanır ve Grubun 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(ii) Ertelemiş vergi

Ertelemiş 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.

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. Ertelemiş 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 yansıtılmışlardır, ancak konsolide bazda bir netleştirme yapılmamıştır. Ertelemiş 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 gereken ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Grup'un 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, gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmesi gerekmekte olup, sonraki dönemlerde ise TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar Standardına veya TMS 18 Hasılat Standartına 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 2017 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Not 14'te açıklanmıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 2017 tarihinde sona eren yıla ait hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %99'luk (1 Ocak – 31 Aralık 2016: %99) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %1'lik (1 Ocak – 31 Aralık 2016: %1) kısmı diğer 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.

31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıla ait hesap döneminde, Grup faaliyet sonuçlarının belli bir kısmında Türkiye dışı işlemlerinden gelir elde etmeye başlamıştır. İlgili kırılım Not 32'de açıklanmıştır.

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.

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 uygulanmaya 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 (2017 versiyonu)

KGK tarafından Ocak 2017'de son versiyonu yayımlanan TFRS 9 "Finansal Araçlar" Standardı, TMS 39 "Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme" Standardındaki mevcut yönlendirmeyi değiştirmekle birlikte, TMS 39'da yer alan finansal araçların muhasebeleştirilmesi, sınıflandırılması, ölçümü ve bilanço dışı bırakılması ile ilgili uygulamalar artık TFRS 9'a taşınmaktadır. TFRS 9'un son versiyonu finansal varlıklardaki değer düşüklüğünün hesaplanması için yeni bir beklenen kredi zarar modeli uygulamasının yanı sıra yeni genel riskten korunma muhasebesi gereklilikleri ile ilgili güncellenmiş uygulamalar da dahil olmak üzere, aşamalı olarak yayımlanan TFRS 9'un önceki versiyonlarında yayımlanan yönlendirmeleri de içermektedir. TFRS 9, 1 Ocak 2018 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, TFRS 9'un uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat

KGK tarafından Eylül 2016'da yayımlanan yeni hasılat standardı, mevcut TFRS'lerde yer alan rehberliği değiştirerek müşterilerle yapılan sözleşmeler için kontrol bazlı yeni bir model getirmektedir. Bu yeni standart, hasılatın muhasebeleştirilmesinde sözleşmede yer alan mal ve hizmetlere ilişkin performans yükümlülüklerini ayırıştırma ve hasılatın zamana yayılarak muhasebeleştirilmesi konularında yeni yönlendirmeler getirmekte ve hasılat bedelinin gerçeğe uygun değerden ziyade, Şirketin hak etmeyi beklediği bedel olarak ölçülmesini öngörmektedir. TFRS 15, 1 Ocak 2018 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, TFRS 15'in uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

TFRS Yorum 22 - Yabancı Para İşlemleri ve Avans Bedeli

KGK tarafından Aralık 2017'de verilen veya alınan avanslardan yabancı para cinsinden olanlar için hangi tarihlili döviz kurunun dikkate alınacağı konusunda yaşanan tereddütleri gidermek üzere TFRS Yorum 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. Hangi tarihlili döviz kurunun kullanılacağı belirlenmesi bakımından, işlem tarihi peşin ödemeye ilişkin bir varlığın veya ertelenen gelire ilişkin bir yükümlülüğün ilk muhasebeleştirme tarihi olacaktır. Önceden alınan veya peşin olarak verilen birden fazla avans bedelinin bulunduğu durumlarda, her bir avans bedeli için ayrı bir işlem tarihi belirlenmelidir. TFRS Yorum 22, 1 Ocak 2018 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

TFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler Standardında Değişiklikler – Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırılması ve Ölçümü

KGK tarafından Aralık 2017'de hisse bazlı ödemelere ilişkin muhasebe uygulamalarındaki tutarlılığın artırılması ve bazı belirsizlikleri gidermek üzere TFRS 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 verilerek suretiyle yapılan ödemeler olarak muhasebeleştirilecektir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2018 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Değişikliğin, Grubun konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

TMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferi

KGK tarafından Aralık 2017'de yatırım amaçlı gayrimenkullerden diğer varlık gruplarına ve diğer varlık gruplarından yatırım amaçlı gayrimenkul grubuna yapılan transferlere ilişkin kanıt sağlayan olaylar hakkında belirsizlikleri gidermek üzere TMS 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 gayrimenkul üzerinde herhangi bir iyileştirme veya geliştirme yapılmadan 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 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Değişikliğin, Grubun konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

TFRS'lerde Yapılan Yıllık İyileştirmeler

Halihazırda yürürlükte olan standartlar için KGK tarafından Aralık 2017'de yayımlanan "TFRS'lerde Yapılan Yıllık İyileştirmeler / 2014-2016 Dönemi" aşağıda sunulmuştur. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren geçerli olup, erken uygulanmalarına izin verilmektedir. Değişikliklerin, Grup'un konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Yıllık iyileştirmeler - 2014–2016 Dönemi

TFRS 1 "Türkiye Finansal Raporlama Standartları'nın İlk Uygulanması"

TFRS'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.

TMS 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 yatırımlar için TFRS 9'a göre gerçeğe uygun değer yönteminin uygulanmasına imkan tanınması.

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 Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu ("UMSK") tarafından yayınlanmış fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır ve bu sebeple TFRS'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 TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 16 Kiralama İşlemleri

UMSK tarafından UFRS 16 "Kiralamalar" Standardı 13 Ocak 2016 tarihinde yayınlanmıştır. Bu Standart kiralama işlemlerinin muhasebeleştirilmesinin düzenlendiği mevcut UMS 17 "Kiralama İşlemleri" Standardının, UFRS Yorum 4 "Bir Anlaşmanın Kiralama İşlemi İçerip İçermediğinin Belirlenmesi" ve UMS Yorum 15 "Faaliyet Kiralamaları – Teşvikler" yorumlarının yerini almakta ve UMS 40 "Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller" Standardında da değişiklikler yapılmasına neden olmuştur. UFRS 16, kiracılar açısından mevcut uygulama olan finansal kiralama işlemlerinin bilançoda ve faaliyet kiralamasına ilişkin yükümlülüklerin bilanço dışında izlenmesi şeklindeki ikili muhasebe modelini ortadan kaldırmaktadır. Bunun yerine, tüm kiralamalar için mevcut finansal kiralama muhasebesine benzer olarak bilanço bazlı tekil bir muhasebe modeli ortaya koyulmaktadır. Kiraya verenler için muhasebeleştirme mevcut uygulamalara benzer şekilde devam etmektedir. UFRS 16, 1 Ocak 2019 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olmakla birlikte UFRS 15 "Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat" standardını uygulamaya başlayan işletmeler için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

UFYK 23 Gelir Vergisi İşlemlerine İlişkin Belirsizlikler

UMSK tarafından 17 Haziran 2017'de gelir vergilerinin hesaplanmasına ilişkin belirsizliklerin finansal tablolara nasıl yansıtılacağını belirlemek üzere UFYK 23 "Gelir Vergisi İşlemlerine İlişkin Belirsizlikler" Yorumu yayımlanmıştır. Belirli bir işlem veya duruma vergi düzenlemelerinin nasıl uygulanacağını veya vergi otoritesinin bir şirketin vergi işlemlerini kabul edip etmeyeceğine yönelik belirsizlikler bulunabilir. UMS 12 "Gelir Vergileri", cari ve ertelenmiş verginin nasıl hesaplanacağına açıklık getirmekle birlikte, ancak bunlara ilişkin belirsizliklerin etkilerinin finansal tablolara nasıl yansıtılacağına yönelik rehberlik sağlamamaktadır. UFYK 23, gelir vergilerinin muhasebeleştirilmesinde gelir vergilerine ilişkin belirsizliğin etkilerinin finansal tablolara nasıl yansıtılacağını açıklığa kavuşturmak suretiyle UMS 12'de yer alan hükümlere ilave gereklilikler getirmektedir. Bu Yorumun yürürlük tarihi 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan raporlama dönemleri olmakla birlikte, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, UFYK 23'ün uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

18 Mayıs 2017'de, UMSK tarafından UFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri standardı yayımlanmıştır. Sigorta sözleşmeleri için uluslararası geçerlilikle ilk standart olan UFRS 17, yatırımcıların ve ilgili diğer kişilerin sigortacıların maruz kaldığı riskleri, kârlılıklarını ve finansal durumunu daha iyi anlamalarını kolaylaştıracaktır. UFRS 17, 2004 yılında geçici bir standart olarak getirilen UFRS 4'ün yerini almıştır. UFRS 4, şirketlerin yerel muhasebe standartlarını kullanarak sigorta sözleşmelerinin muhasebeleştirmelerine izin verdiğinden uygulamalarda çok çeşitli muhasebe yaklaşımlarının kullanılmasına neden olmuştur. Bunun sonucu olarak, yatırımcıların benzer şirketlerin finansal performanslarını karşılaştırmaları güçleşmiştir. UFRS 17, tüm sigorta sözleşmelerinin tutarlı bir şekilde muhasebeleştirilmesini ve UFRS 4'ün yol açtığı karşılaştırılabilirlik sorununu hem yatırımcılar hem de sigorta şirketleri açısından çözmektedir. Yeni standarda göre, sigorta yükümlülükleri tarihi maliyet yerine güncel değerler kullanılarak muhasebeleştirilecektir. Bu bilgiler düzenli olarak güncelleneceğinden finansal tablo kullanıcılarına daha yararlı bilgiler sağlayacaktır. UFRS 17'nin yürürlük tarihi 1 Ocak 2021 ve sonrasında başlayan raporlama dönemleri olmakla birlikte, erken uygulanmasına izin verilmektedir. UFRS 17'nin uygulanmasının, Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

UFRS'deki İyileştirmeler

Yıllık İyileştirmeler - 2015-2017 Dönemi

Uygulamadaki standartlar için yayınlanan "UFRS'de Yıllık İyileştirmeler / 2015-2017 Dönemi" aşağıda sunulmuştur. Bu değişiklikler 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. UFRS'lerdeki bu değişikliklerin uygulanmasının, Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

UMS 12 Gelir Vergileri

UMS 12 temettülerden kaynaklanan gelir vergilerinin (öz kaynak olarak sınıflandırılan finansal araçlara yapılan ödemeler de dahil olmak üzere) işletmenin dağıtılabilir kar tutarını oluşturan işlemlerle tutarlı olarak (örneğin; kâr veya zararda, diğer kapsamlı gelir unsurları içerisinde veya özkaynaklarda), muhasebeleştirilmesini açıklığa kavuşturmak üzere değiştirilmiştir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

UFRS 3 İşletme Birleşmeleri ve UFRS 11 Müşterek Anlaşmalar

UFRS 3 ve UFRS 11, işletme tanımını karşılayan müşterek bir operasyonda sahip olduğu payın artışı nasıl muhasebeleştirileceğine açıklık getirmek üzere değiştirilmiştir. Müşterek taraflardan biri kontrol gücünü elde ettiğinde, bu işlem aşamalı olarak gerçekleşen işletme birleşmesi olarak dikkate alınarak satın alan tarafın önceden sahip olduğu payı gerçeğe uygun değeriyle yeniden ölçmesi gerekecektir. Taraflardan birinin müşterek kontrolü devam ettiğinde (ya da müşterek kontrolü elde ettiğinde) daha önce sahip olunan payın yeniden ölçülmesi gerekmemektedir.

UMS 23 Borçlanma Maliyetleri

UMS 23, finansman faaliyetlerinin tek bir merkezden yürütüldüğü durumlarda aktifleştirilebilir borçlanma maliyetlerinin hesaplanmasında kullanılan genel amaçlı borçlanma havuzuna, halihazırda geliştirme aşamasında olan veya inşaatı devam eden özellikli varlıkların finansmanı için doğrudan borçlanılan tutarların dahil edilmemesi gerektiğine açıklık kazandırmak üzere değiştirilmiştir. Kullanıma veya satışa hazır olan özellikli varlıkların – veya özellikli varlık kapsamına girmeyen herhangi bir varlığın - finansmanı için direkt borçlanılan tutarlar ise genel amaçlı borçlanma havuzuna dahil edilmelidir.

UMS 28'deki değişiklikler- İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki uzun dönemli yatırımlar

UMSK tarafından Ekim 2017'de iştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlardan özkaynak yönteminin uygulanmadığı diğer finansal araçların ölçülmesinde UFRS 9 uygulanması gerektiğine açıklık getirmek üzere UMS 28'de değişiklik yapılmıştır. Bu yatırımlar, esasında, işletmenin iştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki net yatırımın bir parçasını oluşturan uzun dönemli elde tutulan paylardır. Bir işletme, UMS 28'in ilgili paragraflarını uygulamadan önce, bu türden uzun dönemli yatırımların ölçümünde UFRS 9'u uygular. UFRS 9 uygulandığında, uzun vadeli yatırımların defter değerinde UMS 28'in uygulanmasından kaynaklanan herhangi bir düzeltme yapılmaz. Bu değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, UMS 28 değişikliğinin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 9'daki değişiklikler- Negatif tazminata sebep olan erken ödemeler

UMSK, Ekim 2017'de finansal araçların muhasebeleştirilmesine yönelik açıklık kazandırmak üzere UFRS 9'un gerekliliklerini değiştirmiştir. Erken ödendiğinde negatif tazminata neden olan finansal varlıklar, UFRS 9'un diğer ilgili gerekliliklerini karşılması durumunda itfa edilmiş maliyeti üzerinden veya gerçeğe uygun değer farkları diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülebilir. UFRS 9 uyarınca, sözleşmesi erken sona erdirildiğinde, henüz ödenmemiş anapara ve faiz tutarını büyük ölçüde yansıtan 'makul bir ilave tazminat' ödenmesini gerektiren erken ödeme opsiyonu içeren finansal varlıklar bu kriteri karşılamaktadır. Bu değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, UFRS 9 değişikliğinin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(i) 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 kullanılmayacak olduğu tahmin edilen stok kalemleri için karşılık ayrılmaktadır.
- 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 içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar, finansal tablolarda değerlendirilmiş tutarlarından belirtilmiş olup gerçeğe uygun değer hesaplamasında kullanılmış olan önemli varsayımlar Dipnot 11’de belirtilmiştir. İlgili maddi duran varlıkların değerlemeleri 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, bağımsız bir değerlendirme şirketi olan TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. tarafından yapılmıştır.
- 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 25 – Ertenilmiş vergi varlık ve yükümlülükleri: Ertenilmiş 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 29 – Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesi: Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan gözlemlenebilir ve gözlemlenebilir nitelikte olmayan piyasa bilgilerin kullanılmasında belli başlı tahminler yapılmaktadır.

(ii) Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Grupün çeşitli muhasebe politikaları ve açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir.

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).



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(iv) 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.

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.

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.

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.

Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar, finansal tablolarda değerlendirilmiş tutarlarından belirtilmiş olup gerçeğe uygun değer hesaplamasında kullanılmış olan önemli varsayımlar Dipnot 11'de belirtilmiştir. İlgili maddi duran varlıkların değerlemeleri 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, bağımsız bir değerlendirme şirketi olan TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. tarafından yapılmıştır.

2.5 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıla ait finansal tabloları hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları, 31 Aralık 2016 tarihli finansal tablolar içerisinde detaylı olarak açıklanan muhasebe politikaları ile tutarlılık arz etmektedir. Ayrıca, maddi duran varlıklar içerisinde yer alan arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar da maliyet esasından yeniden değerlendirme esasına göre kayıtlarına almaya başlamıştır. Söz konusu maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemine göre finansal tablolara yansıtılması TMS 8, paragraf 17'ye göre geriye dönük olarak uygulanmamıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

3 İlişkili Taraf Açıklamaları

(a) İlişkili Taraf Bakiyeleri

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Ticari alacaklar	32.140.674	9.234.230	51.191.182	8.746.570
Şüpheli alacaklar	275.922	--	3.410.559	--
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(275.922)	--	(3.410.559)	--
Toplam	32.140.674	9.234.230	51.191.182	8.746.570

Şüpheli alacak karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
1 Ocak bakiyesi	3.410.559	3.134.496
Dönem içinde ayrılan karşılık	--	276.063
Önceki dönem ayrılan karşılıklardan tahsilatlar(-)	(3.134.637)	--
31 Aralık bakiyesi	275.922	3.410.559

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	29.919.413	--	18.064.023	--
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	--	8.584.875	18.038	1.612.027
Kazancı Holding	--	--	3.663.739	6.752.058
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	--	6.219.517	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	--	766.757	--
Diğer	78.393	--	53.050	--
Toplam	29.997.806	8.584.875	28.785.124	8.364.085



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	176.482	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	4.491.513	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	--	13.788.009	--
Aksa International Ltd.	--	--	3.027.389	--
Diğer	--	271.949	--	--
Toplam	--	448.431	21.306.911	--

31 Aralık 2017

31 Aralık 2016

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Koni İnşaat A.Ş.	2.142.868	--	1.098.053	--
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	--	200.924	--	363.846
Diğer	--	--	1.094	18.639
Toplam	2.142.868	200.924	1.099.147	382.485

Toplam ilişkili taraflardan alacaklar

32.140.674

9.234.230

51.191.182

8.746.570

ii) İlişkili taraflara borçlar:

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar				
Ticari Borçlar	76.256.568	9.020.316	64.689.396	--
Toplam borçlar	76.256.568	9.020.316	64.689.396	--



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	9.185.129	--	8.774.002	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	3.873.273	--	9.115.589	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.610.581	--	9.027.923	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	388.027	--	35.521.673	--
Aksa Havacılık A.Ş.	101.368	--	33.536	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	9.925	--	171.777	--
Kazancı Holding	--	5.971.956	--	--
Diğer	--	--	12.210	--
Toplam	16.168.303	5.971.956	62.656.710	--

Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	36.183.950	--	13.090	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	16.816.838	--	--	--
Aksa Far East PTE Ltd	1.915.605	--	918.564	--
Aksa Power Generation Fze.	1.294.416	--	705.841	--
Diğer	400.658	--	135.235	--
Toplam	56.611.467	--	1.772.730	--

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	674.375	--	212.171	--
Koni İnşaat A.Ş.	260.721	--	37.886	--
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	--	3.048.360	--	--
Diğer	2.541.702	--	9.899	--
Toplam	3.476.798	3.048.360	259.956	--
Toplam ilişkili taraflara borçlar	76.256.568	9.020.316	64.689.396	--



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(b) İlişkili Taraf İşlemleri

i) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	1 Ocak – 31 Aralık 2017		1 Ocak – 31 Aralık 2016	
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.	298.684.410	71.779	815.040.620	164.704
Diğer	487.995	71.309	--	133.494
Toplam	299.172.405	143.088	815.040.620	298.198
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.	127.665.030	--	92.337.005	--
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	72.101.998	--	52.736.942	2.443
Diğer	50.000	2.511	--	--
Toplam	199.817.028	2.511	145.073.947	2.443
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	16.953.366	555.664	--	--
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	--	--	212.453
Diğer	--	15.691	--	--
Toplam	16.953.366	571.355	--	212.453
Toplam	515.942.799	716.954	960.114.567	513.094



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

ii) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	1 Ocak – 31 Aralık 2017		1 Ocak – 31 Aralık 2016	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	47.505.153	--	39.842.985	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	41.266.323	3.663	22.540.646	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	21.448.834	447.330	72.161.284	370.102
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	14.722.842	--	95.651.175	--
Kazancı Holding	3.705.583	540.091	--	486.599
ATK Sigorta aracılık Hizmetleri A.Ş.	2.680.717	3.680.880	3.658	1.238.614
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	25.821	12.126	25.654.851	190.645
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	197	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	825
Diğer	65.661	1.945.256	8.704	20.889
Toplam	131.420.934	6.629.346	255.863.500	2.307.674

	1 Ocak – 31 Aralık 2017		1 Ocak – 31 Aralık 2016	
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.	6.789.291	--	3.269.076	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.680.246	--	4.024.803	5.458
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
Aksa Power Generation Fze.	--	--	3.965.906	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	--	21.868
Diğer	455.527	156.353	--	--
Toplam	11.925.064	156.353	11.263.688	444.470

	1 Ocak – 31 Aralık 2017		1 Ocak – 31 Aralık 2016	
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	132.550	2.292.341	90.718	2.174.809
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	--	--	1.244.365
Reform Altyapı Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	14.814
Diğer	300.168	1.312.061	--	--
Toplam	432.718	3.604.402	90.718	3.433.988
Toplam ilişkili taraflardan yapılan alışlar	143.778.716	10.390.101	267.217.906	6.186.132



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

iii) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	5.369.015	3.886.802
Kazancı Holding	1.367.971	2.752.991
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	1.345.541	486.497
Diğer	628.928	34.888
Toplam	8.711.455	7.161.178
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	422.095	164.859
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	177.471	163.801
Diğer	3.596	--
Toplam	603.162	328.660
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	359.270	21.897
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	28.300	35.734
Diğer	21.399	13.102
Toplam	408.969	70.733
Toplam ilişkili taraflardan finansman gelirleri	9.723.586	7.560.571



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

iv) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	7.414.233	17.227.239
Kazancı Holding	1.067.432	5.191.478
Aksa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	135.282	--
Aksa Havacılık A.Ş.	107.076	24.654
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	77.958	56.246
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	73.530	5.344.564
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	45.706	2.715.657
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	--	304.160
Diğer	1.925	11.037
Toplam	8.923.142	30.875.035
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin Dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.077.160	2.503.660
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	311.812	4.100.374
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	9.695
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	7.279
Diğer	11.553	1.838
Toplam	2.400.525	6.622.846
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	58.398	111.296
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	25.881	24.942
Diğer	226.972	--
Toplam	311.251	136.238
Toplam ilişkili taraflara finansman gideri	11.634.917	37.634.119



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

v) 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 2017 tarihi itibarıyla 1.428.109.100 TL (31 Aralık 2016: 2.402.618.776 TL)'dir.

vi) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Grup'un 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıla ait üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 2.283.354 TL (31 Aralık 2016: 3.993.427 TL) tutarındadır.

4 Ticari Alacak ve Borçlar

(a) Kısa Vadeli Ticari Alacaklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ticari alacaklar	677.158.715	222.049.698
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(2.549.317)	(2.931.279)
Şüpheli alacaklar	9.233.263	17.649.201
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(9.233.263)	(17.649.201)
Gelir tahakkukları	--	175.779
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	674.609.398	219.294.198

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

31 Aralık tarihinde sona eren yıllardaki şüpheli alacaklar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
1 Ocak bakiyesi	17.649.201	17.464.117
Dönem içinde ayrılan karşılık	4.160.838	185.084
Önceki dönem ayrılan karşılıklardan tahsilatlar (-)	(12.576.777)	--
31 Aralık bakiyesi	9.233.262	17.649.201



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(b) Kısa Vadeli Ticari Borçlar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ticari borçlar	413.124.011	278.233.768
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(3.388.553)	(2.527.057)
Gider tahakkukları	3.610.907	4.030.575
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	413.346.365	279.737.286

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 28'de açıklanmıştır.

5 Nakit ve Nakit Benzerleri

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kasa	230.436	404.486
Bankalar	59.347.355	218.960.369
- Vadesiz mevduat	7.502.655	20.450.147
- Vadeli mevduat	51.813.380	5.091.722
- Blokeli mevduat (*)	31.320	193.418.500
Toplam	59.577.791	219.364.855
Kullanımı kısıtlı bakiyeler	(31.320)	(193.418.500)
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık grupları içerisindeki nakit ve nakit benzerleri (Not 31)	--	15.662.073
Nakit akış tablosundaki nakit ve nakit benzerleri	59.546.471	41.608.428

(*) 31 Aralık 2016 tarihindeki blokeli mevduat tutarı başlıca 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

6 Finansal Yatırımlar

(a) Finansal Varlıklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla finansal varlıklar aşağıdaki gibidir:

Finansal Varlık	İktisap %	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. ⁽¹⁾	0,67	412.408	412.408
Toplam		412.408	412.408

⁽¹⁾ Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin sermayesine iştirak edilmek amacıyla Grup tarafından 20 Kasım 2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

(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 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	Gerçeğe uygun değeri		Gerçeğe uygun değeri	
	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Kısa vadeli türev finansal enstrümanlar				
Nakit akış riskinden korunmaya yönelik olanlar	2.576.770	--	1.339.627	--
Alım-satım amaçlı elde tutulanlar	--	(3.052.466)	5.165.563	--
Toplam	2.576.770	(3.052.466)	6.505.190	--

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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

7 Finansal Borçlanmalar

Kısa vadeli	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kısa vadeli banka kredileri	440.990.351	377.122.889
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	638.020	18.696.630
Toplam	441.628.371	395.819.519
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	840.155.894	658.708.167
Toplam	840.155.894	658.708.167
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	1.158.627.222	1.296.240.646
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	--	70.501.322
Toplam	1.158.627.222	1.366.741.968

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un toplam banka kredileri ve finansal kiralama işlemlerinden borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Banka kredileri	2.439.773.467	2.332.071.702
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	638.020	89.197.952
Toplam	2.440.411.487	2.421.269.654



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2017			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	% 12,25 - %18,50	1.085.499.166	1.109.510.423
ABD Doları	6MLibor +%0,15- 6MLibor +%6,35	1.191.195.863	1.203.091.285
Avro	Euribor6M+% 1,60 - % 3,84	136.291.496	127.171.759
Toplam		2.412.986.525	2.439.773.467

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 - %6,35	1.175.894.001	1.256.151.873
Avro	Euribor +%1,80 - Euribor +%6,50	154.245.049	158.448.260
Toplam		2.226.836.563	2.332.071.702

31 Aralık 2017			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıdan Az	ABD Doları	144.022.552	541.282.499
	Avro	13.213.331	59.664.798
	TL	680.198.948	680.198.948
1-2 Yıl	ABD Doları	45.376.992	171.157.476
	Avro	10.361.626	46.787.921
	TL	258.454.686	258.454.686
2-3 Yıl	ABD Doları	33.667.403	126.990.076
	Avro	2.999.060	13.542.255
	TL	119.621.836	119.621.836
3-4 Yıl	ABD Doları	25.701.580	96.943.790
	Avro	1.589.367	7.176.785
	TL	33.505.833	33.505.833
4-5 Yıl	ABD Doları	22.818.684	86.069.793
	TL	17.729.119	17.729.119
5 Yıl ve Üstü	ABD Doları	47.893.012	180.647.652
Toplam			2.439.773.467



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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
	TL	30.689.744	108.003.346
4-5 yıl	ABD Doları	30.689.744	108.003.346
	Avro	1.431.137	5.309.374
	TL	114.959.159	404.564.272
5 yıl ve üstü	ABD Doları	114.959.159	404.564.272
	Avro	77.720	288.335
Toplam			2.332.071.702

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla finansal kiralama işlemlerinden borçlar detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2017

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıdan Az	Avro	141.295	638.020
Toplam			638.020



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31 Aralık 2016

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 yıldan az	Avro	5.039.659	18.696.631
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	21.300.625
Toplam			89.197.952

31 Aralık 2016 tarihiyle Grup'un bağlı ortaklığı Alenka Enerji'ye ait olan 59.899.866 TL tutarındaki finansal kiralama işlemlerinden borçlar, Alenka Enerji'nin satılmasının ardından Grup'un finansal yükümlülükleri içerisinde çıkarılmıştır.

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Factoring borçları	175.783.689	127.736.250
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcunun kısa vadeli kısmı	84.023.074	163.062.228
Diğer finansal yükümlülükler	7.850	5.502
Toplam	259.814.613	290.803.980

Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Factoring borçları	17.112.079	77.228.969
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcu	119.166.031	174.083.496
Toplam	136.278.110	251.312.465

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.

Şirket, 15 Kasım 2017 tarihinde 135.000.000 TL tutarında ana para ödemesi yapmıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla tahvil borçlarının detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2017		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	84.023.074
1-2 Yıl	TL	119.166.031
Toplam		203.189.105
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 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla faktoring borçlarının detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2017		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	175.783.689
1-2 Yıl	TL	17.112.079
Toplam		192.895.768
31 Aralık 2016		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	127.736.250
1-2 Yıl	TL	63.026.631
2-3 Yıl	TL	14.202.338
Toplam		204.965.219

Grup'un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

8 Diğer Alacak ve Borçlar

(a) Kısa Vadeli Diğer Alacaklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Bağlı ortaklık satışlarından alacaklar ⁽¹⁾	81.434.843	--
Şüpheli alacaklar	9.004.945	8.095.259
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(9.004.945)	(8.095.259)
Verilen depozito ve teminatlar	354.592	292.836
Diğer	3.164.259	109.911
Toplam	84.953.694	402.747

⁽¹⁾ Alenka Enerji'nin satışından dolayı Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş'den alaktan oluşmaktadır.

Grup'un kısa vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

31 Aralık tarihinde sona eren yıllara ait diğer şüpheli alacaklar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
1 Ocak bakiyesi	8.095.259	8.173.855
Dönem içinde ayrılan karşılık	3.263.714	185.554
Önceki dönem ayrılan karşılıklardan tahsilatlar (-)	(2.354.028)	(264.150)
31 Aralık bakiyesi	9.004.945	8.095.259



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(b) Uzun Vadeli Diğer Alacaklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Verilen depozito ve teminatlar	15.662.583	20.170.031
Toplam	15.662.583	20.170.031

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatlar başlıca Takasbank'a verilen 14.377.277 TL tutarındaki teminatlardan oluşmaktadır (31 Aralık 2016: 19.708.127 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 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ödenecek KDV	10.266.943	10.674.453
Alınan depozito ve teminatlar	2.238.675	1.878.233
Diğer	2.311.971	2.071.882
Toplam	14.817.589	14.624.568

Grup'un kısa vadeli diğer borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 28'de açıklanmıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

9 Stoklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Diğer yedek parça ve işletme malzemesi stokları	242.385.416	255.002.524
İlk madde ve malzeme	144.859.756	102.737.428
Yarı mamuller	29.232.348	22.559.114
Ticari mallar	--	298.603
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(12.616.810)	(12.551.286)
Toplam	403.860.710	368.046.383

31 Aralık 2017 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 2017 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 12.616.810TL'dir (31 Aralık 2016: 12.551.286 TL).

10 Peşin Ödenmiş Giderler ve Ertelenmiş Gelirler

(a) Peşin Ödenmiş Giderler- Kısa Vadeli

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler		
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	23.006.628	48.394.631
Peşin ödenen sigorta giderleri	5.109.497	4.315.929
Peşin ödenen diğer giderler	4.246.009	2.919.985
Toplam	32.362.134	55.630.545

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla verilen ilk madde malzeme alım avansları ağırlıklı olarak santral yapımı ile ilgili tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(b) Peşin Ödenmiş Giderler- Uzun Vadeli

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Verilen sabit kıymet alımı avansları	4.099.226	1.347.580
Peşin ödenen diğer giderler	36.732	119.634
Toplam	4.135.958	1.467.214

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla verilen sabit kıymet avansları ağırlıklı olarak Afrika'daki santral yapılımları ile ilgili tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

11 Maddi Duran Varlıklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Diğer maddi duran varlıklar	3.574.857.896	2.384.068.685
Maden varlıkları	70.003.434	69.561.892
Toplam	3.644.861.330	2.453.630.577



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ 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 Yersütlü Düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	42.227.079	1.112.655	27.541.606	2.698.818.600	3.144.551	12.403.165	26.509.495	369.786.001	3.181.543.152
İlaveleler	--	--	5.035	233.435.013	366.908	921.671	--	82.871.716	317.600.343
Çıkışlar	--	(331.983)	(899.447)	(3.724.371)	--	(790.806)	--	(1.602.247)	(7.348.854)
Yeniden değerlendirme artışı ^(*)	667.141	5.401.893	29.799.097	1.121.984.910	--	--	--	--	1.157.853.041
Yabancı para çevirimi etkisi	--	41.586	1.331.171	37.064.015	8.131	76.371	284.798	29.920.296	68.726.368
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler ^(*)	--	--	--	(54.125.933)	--	--	(636)	--	(54.126.569)
Transferler ^(*)	--	--	1.856.641	355.399.942	--	--	--	(369.256.353)	--
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış ^(**)	--	(2.391)	(124.714)	(77.914.445)	--	(81.221)	(1.347)	--	(78.124.118)
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	42.894.220	6.221.760	71.509.159	4.310.937.731	3.519.590	12.529.180	26.792.310	111.719.413	4.586.123.363
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	--	431.883	4.775.765	780.438.257	574.175	9.148.228	2.106.159	--	797.474.467
Dönem amortismanı	--	53.155	1.266.435	214.479.240	185.626	753.558	1.759.141	--	218.497.155
Çıkışlar	--	(301.980)	(230.432)	(2.487.730)	--	(640.308)	--	--	(3.660.450)
Yabancı para çevirimi etkisi	--	4.399	409.863	16.305.719	35.495	87.983	--	--	16.843.459
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	--	--	--	(8772,710)	--	--	--	--	(8.772,710)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(697)	(44.472)	(9.035,045)	--	(34,893)	(1,347)	--	(9,116,454)
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	--	186.760	6.177.159	990.927.731	795.296	9.314.568	3.863.953	--	1.011.265.467
Net kayıtlı değer	42.894.220	6.035.000	65.332.000	3.320.010.000	2.724.294	3.214.612	22.928.357	111.719.413	3.574.857.896

^(*) Aksa Enerjinin bünyesindeki İncessu santrali "Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer" olarak sınıflandırılmıştır.

^(**) 6060,194 TL'lik tutar Akşa Enerji Ganada, 7.796,217 TL Akşa Gönük de aktifleyen yönetim binasıyla ilgilidir. Gana santralinin 355.399,942 TL'lik tutarı aktifleştirilmiştir.

^(***) Grupun bağlı ortaklığı, Alenka Enerjinin satışından kaynaklanmaktadır.

^(****) Grupun sahip olduğu arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden birikmiş amortisman düşülmüş tutar olan yeniden değerlendirme tutarlarıyla gösterilmiştir. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grupun mülkiyetinde bulunan arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri, Grupun bağımsız bir değerlendirme şirketi olan TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. tarafından gerçekleştirilmiştir. Sahip olunan arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri maliyet yöntemine göre belirlenmiştir. İlgili arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar için 1.157.853,041 TL değer artışı tespit edilmiştir. Değerlemesi yapılan varlıkların net değerleri yeniden değerlendirilmiş tutarlarına getirilmiş ve oluşan ilave değer, özsermayedeki yeniden değerlendirme artışı fonuna erdirmiş vergi etkisi netlenerek 887.786,445 TL olarak kaydedilmiştir.

AKŞA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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	42.522.119	1.406.658	25.556.151	3.294.047.311	2.484.955	13.764.963	26.494.988	463.509.476	3.869.786.621
İlaveleler	--	119.30	169.665	30.666.030	563.756	707.196	18.898	147.437.247	179.574.722
Çıkışlar (*)	--	--	--	(1.575.486)	(264.209)	--	--	(284.048.972)	(285.888.667)
Yabancı para çevirimi 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**)	(295.040)	(253.661)	(417.006)	(582.050.386)	--	(1.898.839)	(4.120)	(1.373.962)	(586.293.014)
Stoklara transfer***)	--	--	--	(37.202.053)	--	(36.506)	--	--	(37.238.559)
Transferler****)	--	--	--	217.004	--	(146.898)	--	(8.170.256)	(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	1.112.655	27.541.606	2.698.818.600	3.144.551	12.403.165	26.509.495	369.786.001	3.181.543.152
Biriktirilmiş amortisman									
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	--	488.537	3.160.288	768.775.332	1.635.493	7.982.715	342.897	--	782.385.262
Dönem amortismanı	--	72.212	942.632	176.952.056	276.902	1.242.372	1.763.330	--	181.249.504
Çıkışlar	--	--	--	(840.348)	(21.3843)	--	--	--	(1.054.191)
Yabancı para çevirimi etkisi	--	6.055	930.973	35.293.467	82.786	93.652	--	--	36.406.933
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer**)	--	(114.643)	(258.128)	(166.657.047)	(1.207.163)	(3.582)	--	--	(168.240.563)
Stoklara transfer***)	--	--	--	(22.938.587)	--	(146.898)	--	--	(23.085.485)
Transferler****)	--	--	--	(3.576.912)	--	--	--	--	(3.576.912)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(20.278)	--	(6.569.704)	--	(20.031)	(68)	--	(6.610.081)
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	--	431.883	4.775.765	780.438.257	574.175	9.148.228	2.106.159	--	797.474.467
Net kayıtlı değeri	42.227.079	680.772	22.765.841	1.918.380.343	2.570.376	3.254.937	24.403.336	369.786.001	2.384.068.685

(*) 2016 yılında çıkışlar başlıca yapılmakta olan yatırımlar altında takip edilen Kozbükü Hidroelektrik santralının inşaatının tamamlanmasına müteakip 26 Aralık 2016 tarihinde 89.440.905 USD karşılığında Nis Enerji A.Ş. ye satılmasından kaynaklanmaktadır.

(**) Ayres Ayvaci Kütüğü, Bakı Elektrik, Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerji ve Yatırım Yatırımlarının duran varlıkları ve Akşa Enerji'nin bünyesindeki Belen/Atık Rüzgar elektrik santral "Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer" olarak sınıflandırılmıştır.

(***) Ganay'a transfer edilmek üzere sökülen santrallerle ait sabit kıymetlerden stoklara transfer edilen tutarlar da dâhil olmakta.

(****) Akşa Enerji'ye ait Samsun santrali sökülerle parçaları Akşa Enerji Ganaya, Ganada inşaatı devam eden enerji santralinde kullanılacak kullamlamak üzere transfer edilmiştir. Akşa Enerji'de Tesis Makina ve Cihazlarda maliyet değeri 41.127.502 TL ve biriktirilmiş amortismanı 3.576.912 TL olan santral net kayıtlı değeri olan 38.289.957 TL. Yapılmakta olan Yatırımlar kalemine transfer edilmiştir. Yapılmakta Olan Yatırımlar kaleminden Göynük'te inşa edilen santralın kullama giren bölüme ait 45.720.846 TL tutarındaki biriktirilmiş maliyet Haklar ve Tesis Makina ve Cihazlar kalemine sırasıyla 4.376.340 TL ve 41.344.506 TL tutarlarıyla transfer edilmiştir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	31 Aralık 2017	Teknik	31 Aralık 2016	Teknik
		tamamlanma		tamamlanma
		yüzdesi (%)		yüzdesi (%)
Gana yatırımı	97.120.827	%99	289.933.213	%94
Bolu Göynük termik santral yatırımı	2.711.502	%99	19.015.117	%99
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral yatırımı	7.134.808	%99	6.952.044	%99
Diğer ⁽¹⁾	4.752.276		53.885.627	
Toplam	111.719.413		369.786.001	

⁽¹⁾ Afrikada yapımı devam eden yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden Varlıkları

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	73.578.865	69.958.287
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.772	5.477.772
	79.056.637	75.436.059
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	8.820.870	5.641.834
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.333
	9.053.203	5.874.167
Net kayıtlı değeri	70.003.434	69.561.892
Cari dönem amortisman gideri	3.179.036	3.281.795
Toplam	3.179.036	3.281.795



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

12 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tabloları aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	62.155.254	916.655	63.071.909
İlaveler	12.425.253	8.395	12.433.648
Yabancı para çevrim farkı	3.687.119	--	3.687.119
Çıkışlar	(147.655)	(7.914)	(155.569)
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	(827.000)	(9.806)	(836.806)
Bağlı ortaklıkların satışından kaynaklanan çıkış	(158.950)	(10.000)	(168.950)
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	77.134.021	897.330	78.031.351
İtfa payı			
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.585.211	508.104	2.093.315
Cari dönem itfa gideri	3.209.847	114.228	3.324.075
Yabancı para çevrim farkı	302.366	--	302.366
Çıkışlar	(79.045)	(2.891)	(81.936)
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	(167.566)	(9.806)	(177.372)
Bağlı ortaklıkların satışından kaynaklanan çıkış	(35.199)	(10.000)	(45.199)
31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bakiyesi	4.815.614	599.635	5.415.249
Net kayıtlı değeri	72.318.407	297.695	72.616.102



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	4.141.451	888.685	5.030.136
İlaveler	46.636.586	80.410	46.716.996
Yabancı para çevrim farkı	7.565.459	--	7.565.459
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer	(534.082)	(52.440)	(586.522)
Transfer ⁽¹⁾	4.376.340	--	4.376.340
Bağlı ortaklıkların 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 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.225.823	371.511	1.597.334
Cari dönem itfa gideri	544.757	136.593	681.350
Yabancı para çevrim farkı	7.199	--	7.199
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer	(188.728)	--	(188.728)
Bağlı ortaklıkların satışından kaynaklanan çıkış	(3.840)	--	(3.840)
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.585.211	508.104	2.093.315
Net kayıtlı değeri	60.570.043	408.551	60.978.594

⁽¹⁾Yapılmakta Olan Yatırımlar kaleminde Göynük'te inşa edilen santralin kullanıma giren bölüme ait 4.376.340 TL tutarındaki birikmiş maliyet Haklar'a transfer edilmiştir.

13 Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar

Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Dava karşılığı	692.377	257.071
Toplam	692.377	257.071



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31 Aralık tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava Karşılıkları	Diğer karşılıklar	Toplam
1 Ocak 2017 açılış	257.071	--	257.071
Cari yıl karşılığı	435.306	--	435.306
31 Aralık 2017 kapanış	692.377	--	692.377
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

14 Taahhütler

(a) Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	2.519.454.202	2.156.051.163
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.428.109.100	2.402.618.776
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	3.947.563.302	4.558.669.939



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2017	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	21.758.000	--	--	--	21.758.000
Elektrik Dağıtım Şirketleri	19.264.093	--	--	--	19.264.093
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	7.776.984	2.062.080	100.000	--	16.006.493
Türkiye Kömür İşletmeleri	4.525.476	--	--	--	4.525.476
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	--	--	--	665.042
İcra Müdürlükleri	196.444	--	--	--	196.444
Bankalar	--	--	1.457.143	--	6.579.728
Diğer	38.973.171	41.715.000	1.250.000	800.000	205.046.194
Toplam	93.159.210	43.777.080	2.807.143	800.000	274.041.470
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



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(b) Alınan Teminatlar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi				31 Aralık 2017
	TL	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı
Teminat mektubu	190.849.018	76.080.250	2.345.500	488.407.218
Teminat senedi	26.326.505	1.034.174	1.184.169	35.574.419
Teminat çeki	11.387.533	28.000	3.456.000	27.098.714
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	229.263.056	77.142.424	6.985.669	551.780.351

Alınan Teminatın Cinsi				31 Aralık 2016
	TL	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı
Teminat mektubu	194.888.160	77.272.750	3.850.000	481.109.537
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	78.351.324	8.331.112	541.094.568

15 Çalışanlara Sağlanan Faydalar

(a) İzin Karşılığı

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren hesap dönemi 1.679.295 TL (31 Aralık 2016: 1.777.690 TL) 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(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 2017 itibarıyla 30 günlük maaşın üzerinden en fazla 4.732 TL'ye göre (31 Aralık 2016: 4.297 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 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla ilişikteki konsolide finansal tablolarda yükümlülükler, çalışanların emekliliğinden kaynaklanan geleceğe ait olası yükümlülüğün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

31 Aralık 2017 tarihinde kullanılan varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
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:

	2017	2016
1 Ocak açılış	2.899.099	4.385.783
Faiz maliyeti	287.075	394.275
Hizmet maliyeti	1.449.955	1.318.584
Ödemeler (-)	(1.199.311)	(1.315.962)
Satılmaya hazır yükümlülükler transferler	--	(526.877)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	(436.614)	(1.356.704)
31 Aralık kapanış	3.000.204	2.899.099



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(c) Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Personele borçlar	6.112.080	3.026.921
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	2.764.182	1.834.245
Toplam	8.876.262	4.861.166

16 Diğer Varlık ve Yükümlülükler

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

Diğer dönen varlıklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Devreden Katma Değer Vergisi ("KDV")	124.527.070	93.749.062
Diğer	397.768	531.889
Toplam	124.924.838	94.280.951

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Diğer kısa vadeli yükümlülükler	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Alınan avanslar ⁽¹⁾	70.694.151	1.907.905
Toplam	70.694.151	1.907.905

⁽¹⁾ 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla alınan avansın 56.340.906 TL'lik kısmı Akşa Enerji bünyesindeki İncesu santralinin satışına ait olarak Fernas Şirketler Grubu bünyesindeki Deniz Elektrik'ten alınan avansın oluşmaktadır. İlgili satış 17 Ocak 2018 tarihinde tamamlanmıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

17 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri

(a) Ödenmiş Sermaye

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31 Aralık 2016: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Kayıtlı sermaye tavanı ⁽¹⁾	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 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	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 ⁽¹⁾	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

⁽¹⁾ 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 2017 tarihi itibarıyla bu paylar 4.458.962 (31 Aralık 2016: 4.458.962) adettir.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
	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



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 International, 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 Garanti Bankası ve İş Bankası 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 ve Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş. arasında toplam 800 milyon ABD Doları tutarında yeni bir kredi anlaşması imzalanmıştır ("Yeni Kredi"). Yararlanan bu finansman ile yukarıda bahsedilen Eski Kredi'nin tamamı geri ödenmiş ve rehin edilen Kazancı Holding mülkiyetindeki Aksa Enerji payları serbest hale geçmiştir. Serbest hale gelen Kazancı Holding'e ait bu paylara ek olarak, yine Kazancı Holding mülkiyetindeki %9,74 tutarındaki şirket paylarının oluşturduğu toplam %61,98 sermayeyi temsil eden Aksa Enerji payları, Yeni Kredi'ye teminat olması için Teminat Temsilcisi İş Bankası'na Kazancı Holding tarafından rehin edilmiştir.

(b) Paylara İlişkin Primler

Her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay senedi ihraç primi olarak kaydedilir. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un paylara ilişkin toplam 247.403.635 TL (31 Aralık 2016: 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 artırım neticesinde oluşmuştur.

(c) Ortak Yönetim Altındaki İşletmeler:

Ortak yönetim altındaki işletmelerden satın alınan paylar kayıtlı değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki fark özkaynaklara kaydedilir.

Grup, 31 Mayıs 2013 tarihinde Kapıdağ Rüzgar Enerjisi'nin %94 hissesini Koni İnşaat A.Ş'den 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. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi 8 Eylül 2017 tarihinde satılarak şirket üzerinde Grup'un kontrolü sona ermiştir (Dipnot 30).

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 30).

(d) Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları:

TMS 19 (2011) standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(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) Maddi Duran Varlık Değerleme Artışları:

Maddi duran varlık değerlendirme artışları, maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ve tesis makine cihazlardaki yeniden değerlendirme farklarından oluşmaktadır.

(h) 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 2017 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 48.267.560 TL'dir (31 Aralık 2016: 44.342.753 TL).

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 gözükten net dönem kârı üzerinden, varsa geçmiş yılların zararının düşülmesinin ardından, dağıtılabılır net dönem karının asgari %50'sinin nakden ödenmesi veya sermayeye eklenmesi ve bu suretle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılması veya her iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması veyahut Grup bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesine ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanmasına Şirket Genel Kurulu karar verir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

(ı) 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 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla pozitif 58.704.622 TL ve negatif 2.337.947 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 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 61.124.427 TL ve 386.452 TL tutarlarında kârdır.

18 Hasılat

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıla ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Yurtiçi satışlar	2.645.177.899	2.916.076.711
Yurtdışı satışlar	954.133.969	262.606.821
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	--	(481.692)
Net satış gelirleri	3.599.311.868	3.178.201.840
Satışların maliyeti (-)	(3.283.982.668)	(2.901.198.152)
Toplam	315.329.200	277.003.688



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ 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 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Satış gelirleri - Tutar		
Elektrik	3.558.062.684	3.158.682.078
Diğer	41.249.184	19.519.762
Toplam	3.599.311.868	3.178.201.840
Brüt kar		
Elektrik	290.547.859	276.826.363
Diğer	24.781.341	177.325
Toplam	315.329.200	277.003.688

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 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Genel yönetim giderleri	55.047.968	30.017.491
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	1.258.384	839.496
Toplam	56.306.352	30.856.987



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Personel giderleri	22.291.121	13.471.318
Müşavirlik ve hukuk giderleri	13.048.418	3.795.879
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	8.286.374	3.095.588
Kira gideri	4.790.610	1.556.441
Vergi, resim, harç giderleri	1.508.855	1.709.853
Amortisman giderleri	507.364	1.862.689
Temsil, ağırlama giderleri	350.813	901.507
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	202.525	383.755
Haberleşme giderleri	187.175	112.822
Diğer	3.874.713	3.127.639
Toplam	55.047.968	30.017.491

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Navlun ve ihracat giderleri	234.677	269.652
Diğer	1.023.707	569.844
Toplam	1.258.384	839.496



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	18.065.441	264.150
Borçlara ilişkin vade farkı gelirleri	3.097.924	2.327.420
Ticari nitelikte parasal kalemlere ait kur farkı geliri, net	1.286.454	3.684.255
Sigorta hasar tazminatı	162.623	3.246.245
Diğer gelirler	2.112.599	3.283.306
Toplam	24.725.041	12.805.376

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, esas faaliyetlerden diğer gider ve zararlar aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Şüpheli alacak karşılığı	7.424.552	646.701
Ticari nitelikli parasal kalemlere ait kur farkı giderleri	3.930.800	4.581.487
Alacaklara ilişkin vade farkı giderleri	668.339	2.647.789
Dava karşılık giderleri	435.306	196.235
Bağış ve yardımlar	89.633	170.817
Diğer	3.446.457	1.054.614
Toplam	15.995.087	9.297.643



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

21 Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		
Bağlı ortaklık satış karı (Not 30)	532.772.001	--
Satılmaya hazır duran varlıkların satışından olan karlar ^(*)	57.182.866	--
Sabit kıymet satış karı	1.985.683	3.950.599
Toplam	591.940.550	3.950.599

^(*) 31 Aralık 2016 tarihinde satılmaya hazır duran varlıklara sınıflandırılan Aksa Enerji'nin bünyesindeki Belen-Atik santralinin satışından kaynaklanmaktadır.

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, yatırım faaliyetlerinden giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Yatırım faaliyetlerinden giderler		
Gerçekleşmeyen ihale, şartname ve diğer giderler	4.160.221	16.117.597
Sabit kıymet satış zararı	--	72.132.780
Bağlı ortaklık satış zararı (Not 30)	--	1.904.659
Toplam	4.160.221	90.155.036

22 Çeşit Esasına Göre Sınıflandırılmış Giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Amortisman ve itfa giderleri		
Satışların maliyeti	224.492.902	183.349.960
Genel yönetim giderleri (Not 19)	507.364	1.862.689
Toplam	225.000.266	185.212.649



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	61.089.102	39.570.544
Genel yönetim giderleri (Not 19)	22.291.121	13.471.318
Toplam	83.380.223	53.041.862

23 Finansman Gelirleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Finansman gelirleri		
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı gelirleri, net	44.147.874	29.499.362
Faiz ve vade farkı gelirleri	27.963.794	9.235.357
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri (Not 3b) ⁽¹⁾	9.723.586	7.560.571
Türev işlem gelirleri	7.090.169	5.165.563
Toplam	88.925.423	51.460.853

⁽¹⁾ Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

24 Finansman Giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2017	1 Ocak- 31 Aralık 2016
Finansman giderleri		
Faiz ve vade farkı giderleri	401.089.452	300.410.119
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı giderleri, net	171.157.060	275.568.474
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri (Not 3b) ⁽¹⁾	11.634.917	37.634.119
Türev işlem giderleri	9.365.133	--
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	4.781.000	11.550.377
Diğer	--	10.910.066
Toplam	598.027.562	636.073.155

⁽¹⁾ Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ 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. 5 Aralık 2017 tarihli Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7061 sayılı “Bazı Vergi Kanunları ve Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” kapsamında 2018, 2019 ve 2020 yılları için kurumlar vergisi oranı %20’den %22’ye çıkarılmıştır. Söz konusu kanun kapsamında, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2018, 2019 ve 2020 yıllarında vergi etkisi oluşturacak kısmı için %22 vergi oranı ile, geçici farkların 2021 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısmı için ise %20 oranı ile hesaplanmıştır.

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. 2018’den itibaren geçerli olmak üzere bu oran taşınmazlar için %50 olarak revize edilmiştir.

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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 dağıtımını 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 2016: %23,5)

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti'nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25'tir (31 Aralık 2016: %25)

Hollanda

Hollanda'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20'dir (31 Aralık 2016: %20). 2017 yılı için kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Eğer herhangi bir vergi anlaşması yok ise, çifte vergilendirmeyi önleme ile ilgili yerleşik firmalar için yurtdışındaki kuruluşlardan oluşan yurtdışı işletme gelirleri için Hollanda gelir vergisi için tek taraflı kararname ile istisna sağlanmaktadır. Sadece temettü dağıtımları üzerinde ilave %5 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Hollanda vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere dokuz yıl taşınabilir. Mali zararlar bir yıla kadar geçmiş yıl karları ile mahsuplaştırılabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden altı ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verilmesini takip eden yılın başından başlamak üzere beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Mauritius

Mauritius'da kurumlar vergisi bulunmamaktadır (31 Aralık 2016: bulunmamaktadır)

Mali

Mali'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %30'dur (31 Aralık 2016: %30)



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Madagaskar

Madagaskar'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20'dir (31 Aralık 2016: %20)

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla dönem karı vergi varlığı/(yükümlülüğü) aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Ödenecek kurumlar vergisi	4.532.705	15.498.189
Peşin ödenen kurumlar vergisi	(5.092.490)	(10.145.584)
Toplam vergi varlığı/(yükümlülüğü), net	(559.785)	5.352.605

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 2.732.752 TL (31 Aralık 2016: 8.664.346 TL) tutarındaki ödenecek vergiler konsolidasyon kapsamındaki farklı bağlı ortaklıkların vergi varlık ve yükümlülükleriyle ilgili olduğundan cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar olan 3.292.537 TL tutarındaki (31 Aralık 2016: 3.311.741 TL) peşin ödenen vergiler ile netleştirilmemiştir.

Ertelemiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelemiş vergi, finansal durum tablosu 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 2017 tarihi itibarıyla, 14.541.955 TL tutarındaki önceki yıllar mali zararlarından oluşan toplam 2.908.391 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:

	2017	2016
2016	--	57.754.247
2018	5.437.701	5.437.701
2022	9.104.254	31.340.940
	14.541.955	94.532.888



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(205.908.787)	(5.666.740)
Devreden mali zararlar	70.943.563	58.619.557
Konsolide düzeltme	30.477.706	28.626.246
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	3.063.900	5.384.955
Stok değer düşüklüğü karşılığı	2.775.698	1.964.682
Tahvil değerlemesi	701.603	429.145
Türev işlemler	671.543	(1.301.038)
Kıdem tazminatı karşılığı	600.041	685.195
Diğer varlıklar	471.771	587.040
İzin karşılığı	369.445	388.844
Dava karşılığı	152.323	90.661
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	(795.447)	390.996
Diğer	(5.469.913)	(2.154.741)
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(101.946.554)	88.044.802
Ertelemiş vergi varlığı	--	140.232.430
Ertelemiş vergi yükümlülüğü	(101.946.554)	(52.187.628)
Net ertelenmiş vergi varlığı	(101.946.554)	88.044.802

2017 ve 2016 yılları içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2017	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Bağlı ortaklık çıkışlarının etkisi	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	31 Aralık 2017
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	88.044.802	(1.777.053)	47.675.747	4.627.723	(240.517.773)	(93.334.141)



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

	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

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:

	2017		2016	
	Tutar	%	Tutar	%
Vergi öncesi zarar	346.430.992		(421.162.305)	
Şirket'in yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	(69.286.198)	(20,00)	84.232.461	(20,00)
Kalıcı farklar:				
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(16.150.596)	(4,66)	(21.072.246)	5,00
Vergiden muaf gelir	14.434.955	4,17	27.091.371	(6,43)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan cari dönem mali zararları	--	--	(6.268.188)	1,49
6736 sayılı kanun etkisi ⁽¹⁾	--	--	(9.158.644)	2,17
Yurtdışı bağlı ortaklıkların vergi oranı farklarının etkisi	982.613	0,28	(792.314)	0,19
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan geçici farklar	28.450.637	8,21	(2.957.065)	0,70
İştirak satışından vergiye tabi olmayan kazancın etkisi	78.353.997	22,62	--	
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmış önceki dönem mali zararlarının kayıtlardan çıkarılması	--	--	(12.638.390)	3,00
Vergi oranı değişikliği	4.598.213	1,33		
Diğer, net	1.759.421	0,51	(131.089)	0,03
Vergi gideri	43.143.042	12,45	58.305.896	(13,85)

⁽¹⁾ 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 Resmî Gazetede yayımlanan 6736 sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılmasına İlişkin Kanun'dan ("Vergi Barışı") yararlanmıştır. Bu kapsamda Grup, gönüllü olarak bağlı ortaklıklarından Aksa 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 için; Kapıdağ'da 2011, 2012, 2013, 2014 ve 2015 için; kurumlar vergisi matrah artırımına başvurmuş ve bu başvuruyu sonucunda 185.820 TL tutarında kurumlar vergisi yükümlülüğü oluşmuştur ve Şirket söz konusu yükümlülüğün tamamını 30 Kasım 2016 tarihinde ödemiştir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

26 Pay Başına Kar/(Zarar)

Pay başına kar hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen kar veya zarar tablosundaki net dönem karının/(zararının) ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak-31 Aralık 2017	1 Ocak-31 Aralık 2016
Ana ortaklık paylarına ait kar/(zarar)	357.310.764	(363.242.861)
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden pay başına kar/(zarar)	0,583	(0,592)

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.

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 yansıtacak 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 oluşturmaktadır. 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 bulundurmaya 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 öngörülemez 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.

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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 2017 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.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

28 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi

Kredi Riski

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

31 Aralık 2017	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)	32.140.674	674.609.398	9.234.230	84.953.694	59.347.355
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	32.140.674	674.609.398	9.234.230	84.953.694	59.347.355
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	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	275.922	9.233.263	--	9.004.945	--
- Değer düşüklüğü (-)	(275.922)	(9.233.263)	--	(9.004.945)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

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	402.747	218.960.369
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	51.191.182	219.294.198	8.746.570	402.747	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	--	--	--	--	--
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	--	--	--	--	--

⁽¹⁾ Verilen depozito ve teminatlar diğer alacaklara dahil edilmemiştir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Likidite Riski

Grup'un 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2017	Sözleşmeli nakit akışı					
	Kayıtlı değeri	(=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	2.836.504.210	3.381.297.556	476.778.516	1.187.987.892	1.452.538.649	263.992.499
Finansal borçlar	2.439.773.467	2.925.181.025	395.369.546	988.979.191	1.276.839.789	263.992.499
Finansal kiralama yükümlülükleri	638.020	744.957	220.519	524.438	--	--
Diğer finansal yükümlülükler	396.092.723	455.371.574	81.188.451	198.484.263	175.698.860	--
Türev finansal varlıklar, net	475.697	139.223.054	50.412.540	88.810.514	--	--
Nakit girişleri	(2.576.770)	(50.746.864)	(40.330.032)	(10.416.832)	--	--
Nakit çıkışları	3.052.467	189.969.918	90.742.572	99.227.346	--	--
Beklenen nakit çıkışlar toplamı						
Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	(=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	504.420.522	507.809.075	507.809.075	--	--	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	76.256.568	76.256.568	76.256.568	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	413.346.365	416.734.918	416.734.918	--	--	--
Diğer borçlar	14.817.589	14.817.589	14.817.589	--	--	--
Beklenen nakit çıkışlar toplamı						
31 Aralık 2016	Kayıtlı değeri	(=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	2.332.071.702	2.770.731.940	478.857.221	712.769.847	1.230.067.275	349.037.597
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	(6.505.190)	(251.254.451)	(92.769.984)	(158.484.467)	--	--
Nakit çıkışları	--	245.558.465	90.294.089	155.264.376	--	--
Beklenen nakit çıkışlar toplamı						
Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	(=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	279.737.286	282.264.343	281.301.130	963.213	--	--
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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Piyasa Riski

Kur riski

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Fonksiyonel para birimleri yabancı para olan işlemler dahil edilmemiştir.

YABANCI PARA POZİSYONU

	31 Aralık 2017				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	64.625.015	8.247.606	7.422.405	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	28.397.766	7.447.143	64.222	3.522	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	3.881.748	456.282	478.507	--	--
3. Diğer	--	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	96.904.529	16.151.031	7.965.134	3.522	--
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)	96.904.529	16.151.031	7.965.134	3.522	--
10. Ticari borçlar	197.403.257	17.041.239	29.194.301	72.656	241.109
11. Finansal yükümlülükler	601.585.316	144.022.552	13.354.626	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	798.988.573	161.063.791	42.548.927	72.656	241.109
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler ⁽¹⁾	729.315.747	175.457.670	14.950.052	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	729.315.747	175.457.670	14.950.052	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.528.304.320	336.521.461	57.498.979	72.656	241.109
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)	(1.431.399.791)	(320.370.430)	(49.533.845)	(69.134)	(241.109)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.435.281.539)	(320.826.712)	(50.012.352)	(69.134)	(241.109)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(2.576.770)	(683.149)	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	285.870.320	75.789.475	--	--	--



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Fonksiyonel para birimleri yabancı para olan işlemler dahil edilmemiştir.

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 ⁽¹⁾	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⁾	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	(1.339.627)	(381.662)	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	302.280.758	85.894.737	--	--	--

⁽¹⁾ Satış amaçlı sınıflandırılan varlık ve yükümlülük gruplarının bakiyelerini de içermektedir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ 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 2017

	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	(120.644.906)	120.644.906	(120.644.906)	120.644.906
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	28.587.032	(28.587.032)	28.587.032	(28.587.032)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(92.057.874)	92.057.874	(92.057.874)	92.057.874
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(22.367.008)	22.367.008	(22.367.008)	22.367.008
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(22.367.008)	22.367.008	(22.367.008)	22.367.008
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(128.065)	128.065	(128.065)	128.065
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(128.065)	128.065	(128.065)	128.065
Toplam (3+6+9)	(114.552.947)	114.552.947	(114.552.947)	114.552.947



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Faiz oranı riski

Profil

Grupün faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

Faiz pozisyonu tablosu

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	51.813.380	5.091.722
Finansal yükümlülükler	1.550.925.460	1.212.305.246
Diğer finansal yükümlülükler	396.092.723	542.116.445
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler	889.486.027	1.208.964.408

Sabit faizli araçların gerçeğe uygun değer riski:

Grupün, 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 zarar etkilemeyecektir.

Değişken faizli finansal araçlar için nakit akış duyarlılık analizi:

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracığı (azaltacağı) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Bu analiz, 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
31 Aralık 2017				
Değişken faizli finansal araçlar	22.067.871	(21.559.136)	22.067.871	(21.559.136)
Nakit akış duyarlılığı (net)	508.736		508.736	
31 Aralık 2016				
Değişken faizli finansal araçlar	4.413.217	(1.564.291)	4.413.217	(1.564.291)
Nakit akış duyarlılığı (net)	2.848.926	--	2.848.926	--



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Faiz oranı riski

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 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Toplam finansal borç	2.836.504.210	2.963.386.099
Nakit değerler ve bankalar	(59.577.791)	(219.364.855)
Net finansal borç	2.776.926.419	2.744.021.244
Özkaynaklar	1.667.564.528	387.398.706
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	167%	708%



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ 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 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

	Not	31 Aralık 2017		31 Aralık 2016	
		Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	5	59.577.791	59.577.791	219.364.855	219.364.855
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408	412.408	412.408
Ticari alacaklar	3,4	706.750.072	706.750.072	270.485.380	270.485.380
Diğer alacaklar ⁽¹⁾	3,8	93.832.711	93.832.711	11.885.379	11.885.379
Türev araçlar	6	2.576.770	2.576.770	6.505.190	6.505.190
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	7	2.440.411.487	2.440.411.487	2.421.269.654	2.421.269.654
Ticari borçlar	3,4	485.992.026	495.355.842	344.426.682	344.426.682
Diğer finansal yükümlülükler	7	396.092.723	396.092.723	542.116.445	542.116.445
Türev araçlar	6	3.052.466	3.052.466	--	--
Diğer borçlar ⁽²⁾	8	2.311.943	2.311.943	14.624.568	14.624.568

⁽¹⁾ Verilen depozito ve teminatlar ve vergi dairesinden alacaklar gibi kalemler diğer alacaklara dahil edilmemiştir.

⁽²⁾ Odenecek vergi ve fonlar ve alınan depozito ve teminatlar gibi kalemler diğer borçlara dahil edilmemiştir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları

Grup, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini hali hazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme 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 2017	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	2.576.770	--	2.576.770
	--	2.576.770	--	2.576.770
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	(3.052.467)	--	(3.052.467)
	--	(3.052.467)	--	(3.052.467)
31 Aralık 2016				
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	--	--	--	--
	--	--	--	--

Grup'un santrallerine ilişkin arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazları için TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. tarafından dolaylı ve dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenen makul değerleri ile ölçülmüşlerdir. (Seviye 2).



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

30 Bağlı Ortaklıklardaki Pay Sahipliği Çıkışı

Ayres Ayvacık Rüzgar Satışı

15 Mart 2017 tarihinde, Grup, Ayres Ayvacık Rüzgar'daki hisselerinin tamamını Notos Elektrik Üretim'e 15 Mart 2017 tarihli hisse satış sözleşmesi kapsamında satmıştır. Hisse satış bedeli 8,5 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçlarının etkisi sonrasında alınan bedel 33.545.784 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	1
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	13.816.801
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	776.916
Stoklar	366.359
Peşin ödenmiş giderler	69.419
Diğer dönen varlıklar	9.576
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	52
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	17.002
Maddi duran varlıklar	9.934.170
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	63.981
Kısa vadeli borçlanmalar	(131.249)
Uzun vadeli borçlanmalar	(10.626.280)
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	(2.377.001)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(411.665)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(153.125)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(28.937)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(99.728)
Yatırımın kayıtlı değeri	11.226.292
Alınan bedel	33.545.784
Ayres Ayvacık satışından elde edilen net kar	22.319.492
Ayres Ayvacık satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(1)
Elde edilen bedel	33.545.784
Elde edilen net nakit	33.545.783

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Deniz Elektrik Satışı

Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Deniz Elektrik'in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu'na satmıştır. Hisse satış bedeli 60,5 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçlarının etkisi sonrasında alınan bedel 66.708.418 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	29.254
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	2.699.513
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5.478
Stoklar	1.858.795
Diğer alacaklar	(86.350)
Peşin ödenmiş giderler	626.202
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	112
Diğer dönen varlıklar	620
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	43.969
Maddi duran varlıklar	139.379.460
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	161.888
Peşin ödenmiş giderler	323.535
Kısa vadeli borçlanmalar	(14.230.051)
İlişkili taraflara ticari borçlar	(60.702.298)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(1.115.464)
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	(4.964.688)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(150.012)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(527.815)
Kısa vadeli karşılıklar	(80.838)
Uzun vadeli borçlanmalar	(66.752.221)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(3.547.169)
Uzun vadeli karşılıklar	(239.733)
Yatırımın kayıtlı değeri	(7.267.813)
Alınan bedel	66.708.418
Deniz Elektrik satışından elde edilen net kar	73.976.231
Deniz Elektrik satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(29.254)
Elde edilen bedel	66.708.418
Elde edilen net nakit	66.679.164

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Satışı

Grup, 8 Eylül 2017 tarihinde Kapıdağ Rüzgar Enerjisinin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu'na satmıştır. Hisse satış bedeli 40 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçlarının etkisi sonrasında alınan bedel 47.502.258 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	5.791.777
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	293.057
İlişkili taraflara ticari borçlar	(29.523.188)
Stoklar	48.408
Peşin ödenmiş giderler	165.602
Peşin ödenmiş giderler	522.572
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	49.522
Diğer dönen varlıklar	(307)
Diğer varlıklar	96.287
Maddi duran varlıklar	66.868.975
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	242.095
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(193.763)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(304.495)
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	(11.315.937)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(62.371)
İlişkili taraflara ticari borçlar	(499.096)
Uzun vadeli borçlanmalar	(52.196.278)
Kısa vadeli karşılıklar	(36.940)
Ertelenmiş vergi varlığı	4.465.485
Uzun vadeli karşılıklar	(75.797)
Yatırımın kayıtlı değeri	(15.664.392)
Alınan bedel	47.502.258
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi satışından elde edilen net kar	63.166.650
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(5.791.777)
Elde edilen bedel	47.502.258
Elde edilen net nakit	41.710.481

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Baki Elektrik Satışı

Grup, 27 Aralık 2017 tarihinde Baki Elektrik'in tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Fernas Şirketler Grubu'na satmıştır. Hisse satış bedeli 111 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçlarının etkisi sonrasında alınan bedel 190.056.072 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	11.302.503
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	1.507.318
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3.619.693
Stoklar	1.019.476
Peşin ödenmiş giderler	425.402
Diğer dönen varlıklar	160.222
Maddi duran varlıklar	159.808.126
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	52.235
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(28.416.796)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(2.365.814)
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	(35.830.929)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(1.976.605)
İlişkili taraflara ticari borçlar	(1.068.313)
Uzun vadeli borçlanmalar	(129.340.898)
Kısa vadeli karşılıklar	(278.377)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(4.553.754)
Uzun vadeli karşılıklar	(190.544)
Yatırımın kayıtlı değeri	(26.127.055)
Alınan bedel	190.056.072
Baki Elektrik satışından elde edilen net kar	216.183.127
Baki Elektrik satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(11.302.503)
Elde edilen bedel	190.056.072
Elde edilen net nakit	178.753.569

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

Alenka Enerji Satışı

Grup, 1 Aralık 2017 tarihinde Alenka Enerji'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Borusan EnBW Enerji Yatırımları ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.'ne satmıştır. Hisse satış bedeli 60,1 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçlarının etkisi sonrasında alınan bedel 173.989.821 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	1.848
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	1.470.647
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	2.898.053
Stoklar	102.574
Peşin ödenmiş giderler	460.461
Diğer varlıklar	101.277
Diğer dönen varlıklar	430.211
Maddi duran varlıklar	69.219.517
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	123.751
İlişkili taraflara ticari borçlar	(547.415)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(891.306)
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	(10.927.488)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(381.059)
Kısa vadeli karşılıklar	(10.191)
Uzun vadeli borçlanmalar	(47.104.024)
Ertelenmiş vergi varlığı	2.274.033
Uzun vadeli karşılıklar	(357.569)
Yatırımın kayıtlı değeri	16.863.320
Alınan bedel	173.989.821
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi satışından elde edilen net kar	157.126.501
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi satışından elde edilen nakit akışları	
Elde çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(1.848)
Elde edilen bedel	173.989.821
Elde edilen net nakit	173.987.973

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 borçlarının etkisi sonrasında 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	(1.904.659)
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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ 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, Kapıdağ Rüzgar Santrali, Ayres Aывacık Rüzgar Santrali ve Belen/Atık 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 Aывacık Rüzgar Enerji 15 Mart 2017 tarihinde tüm varlık ve borçları ile birlikte Notos Elektrik Üretim A.Ş.'ye satılmıştır. Baki Elektrik, Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerjisi bağlı ortaklıklarının ilgili varlık ve yükümlülükleri ile Şirket'in maddi duran varlık olarak gösterdiği Belen-Atık rüzgar santrali "Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülükler grubu" olarak sınıflanmıştır ve buradaki üretim ve satış tesislerinin satılması planlanmıştır. 31 Aralık 2016 itibarıyla 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. Grup, 15 Mart 2017 tarihinde Ayres Aывacık Rüzgar'ın tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını Notos Elektrik Üretim A.Ş.'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız. Grup, Aksa Enerji bünyesindeki Belen-Atık santralının satışı 7 Nisan 2016 tarihinde tamamlanmıştır.

Hatay Sebenoba RES, Manisa Karakurt RES ve Kapıdağ RES'in Güriş Şirketler Grubu iştiraklerine satışı beklenen süre içinde tamamlanmamış olduğundan söz konusu RES'ler için Fernas Şirketler Grubu'nun vermiş olduğu teklif Grubu'nun Yönetim Kurulu tarafından olumlu olarak değerlendirilmiştir. Bu nedenle, Güriş Şirketler Grubu ile söz konusu santrallere ilişkin yapılmış olan sözleşmeler, tazminat veya başka bir talebe konu olmadan fesih edilmiştir. 8 Eylül 2017 tarihinde Hatay Sebenoba RES, Manisa Karakurt RES ve Kapıdağ RES'in Fernas Şirketler Grubu'na satışı tamamlanmıştır.

1 Aralık 2017 tarihinde Kıyıköy RES'in Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.'ye, 27 Aralık 2017 tarihinde ise Balıkesir Şamlı RES'in Fernas Şirketler Grubu'na satışı tamamlanmıştır. 21 Eylül 2017 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde bulunan Incesu santralının satışı için gelen tekliflerin değerlendirilmesine karar verilmiştir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, satış amaçlı elde tutulan gruplara ilişkin varlıklar Aksa Enerji bünyesindeki İncesu santralinden oluşmaktadır:

Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	31 Aralık 2017	31 Aralık 2016
Nakit ve nakit benzerleri (Not 5)	--	15.662.073
Ticari alacaklar	--	4.137.169
Stoklar	--	4.397.724
Maddi duran varlıklar	45.353.859	418.052.451
Maddi olmayan duran varlıklar	659.434	397.794
Ertelenmiş vergi varlığı	--	4.857.121
Diğer varlıklar	--	1.384.006
	46.013.293	448.888.338
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	31 Aralık 2017	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



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

32 Faaliyet Bölümleri

Aşağıda sunulan coğrafi bilgiler, Grup'un hasılatı, faiz, vergi, kıdem tazminatı, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)'ü, varlıklarını ve yükümlülüklerini, Grup'un bulunduğu ülkeyi ve Afrika bölgesini dikkate alarak analiz etmektedir. Bu bilgilerin sunumunda, bölüm hasılatı ve FAVÖK müşterilerin coğrafi konumlarına göre, bölüm varlıkları ve yükümlülükleri ise coğrafi konumlara göre sunulmuştur.

	1 Ocak – 31 Aralık 2017		
	Türkiye ⁽¹⁾	Afrika	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	2.925.226.856	674.085.012	3.599.311.867
Faiz, vergi, kıdem tazminatı, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	125.776.323	366.976.745	492.753.068

	1 Ocak – 31 Aralık 2016		
	Türkiye ⁽¹⁾	Afrika	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	3.178.201.840	--	3.178.201.840
Faiz, vergi, kıdem tazminatı, amortisman ve itfa gideri öncesi kar/(zarar) (FAVÖK)	435.061.075	(2.056.681)	433.004.394

	1 Ocak – 31 Aralık 2017		
	Türkiye ⁽¹⁾	Afrika	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait			
FAVÖK	125.776.323	366.976.745	492.753.068
Amortisman ve itfa payları	(161.089.699)	(63.910.567)	(225.000.266)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(443.502.147)	(65.599.992)	(509.102.139)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	587.780.329	--	587.780.329
Vergi öncesi kar/(zarar)	108.964.806	237.466.186	346.430.992



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

	1 Ocak – 31 Aralık 2016		
	Türkiye ^(*)	Afrika	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait			
FAVÖK	435.061.075	(2.056.681)	433.004.394
Amortisman ve itfa payları	(183.349.960)	--	(183.349.960)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(579.548.429)	(5.063.873)	(584.612.302)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	(86.204.437)	--	(86.204.437)
Vergi öncesi kar/(zarar)	(414.041.751)	(7.120.554)	(421.162.305)
	31 Aralık 2017		
	Türkiye ^(*)	Afrika	Toplam
Bölüm varlıkları	4.070.969.019	1.140.265.431	5.211.234.450
Bölüm yükümlülükleri	3.250.565.906	293.104.016	3.543.669.922
	31 Aralık 2016		
	Türkiye ^(*)	Afrika	Toplam
Bölüm varlıkları	3.744.251.297	408.302.657	4.152.553.954
Bölüm yükümlülükleri	3.748.425.738	16.729.510	3.765.155.248

^(*) KKTC dahildir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

33. Nakit Akış Tablosuna İlişkin Açıklamalar

1 Ocak - 31 Aralık 2017 tarihleri arasında Grup'un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2017	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Satılmaya hazır yükümlülük grubuna sınıflananlar	Bağlı ortaklık satışlarının etkisi	Diğer nakit olmayan hareketler	31 Aralık 2017
Finansal borçlanmalar	2.963.380.597	2.685.199.300	(3.080.458.617)	(58.031.467)	--	326.414.398	2.836.504.211
Satılmaya hazır yükümlülük grupları	357.470.411	8.524.118	(70.788.919)	58.031.467	(385.665.750)	32.428.673	--
Toplam finansal yükümlülükler	3.320.851.008	2.693.723.418	(3.151.247.536)	--	(385.665.750)	358.843.071	2.836.504.211

Nakit akış tablosunda finansman faaliyetlerinin içinde gösterilen "Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri" ve "Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları" satırlarına ilişkin nakit tutarlarındaki değişimi göstermektedir.

34 Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Grup, 17 Ocak 2018 tarihinde Akxa Enerji bünyesindeki İncesu santralini Fernas Grup Şirketlerinden Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'ne satmıştır.

Grup'un bağlı ortaklıklarından Akxa Göynük Enerji ve Rasa Elektrik 15 Şubat 2018 tarihinde birleşmiştir.

SÖZLÜK



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 mücadeleyi sağlamaya yönelik uluslararası tek çerçeve olup Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi kapsamındadır.

Mtce: Milyon ton kömür eşdeğeri

Mtpe: Milyon ton petrol eşdeğeri

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

Dağıtım Bölgesi: Bir dağıtım şirketinin lisansında tanımlanan bölge

Dağıtım Şirketi: Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımını 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)





Aksa Enerji Üretim A.Ş.

Rüzgârlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkması No: 10 34805

Kavacık Beykoz - İSTANBUL/TÜRKİYE

Tel: 0 216 681 00 00

Fax: 0 216 681 57 83

www.aksanenerji.com.tr

www.aksainvestorrelations.com/tr