



Kitadan kıtaya
yayılan güç

İçindekiler

BİR BAKIŞTA AKSA ENERJİ

- 08 Rakamlarla Aksa Enerji
- 10 Finansal ve Operasyonel Göstergeler
- 14 Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'nun Mesajı
- 18 Aksa Enerji Hakkında
- 20 Amacımız
- 22 Aksa Enerji'nin Ortaklık Yapısı
- 24 Kilometre Taşları
- 26 2021 Yılı Gelişmeleri

ENERJİ SEKTÖRÜ

- 28 Dünya Enerji Sektörü
- 32 Türkiye Enerji Sektörü

FAALİYETLER

- 36 Üretim Portföyü ve Özellikleri
- 58 Faaliyet Dönemi Sonrası Gelişmeler

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

- 60 Aksa Enerji'nin Sürdürülebilirlik Yaklaşımı
- 62 Çevresel Sürdürülebilirlik
- 68 Toplumsal Sorumluluk
- 70 İnsan Kaynakları
- 74 İş Sağlığı ve Güvenliği
- 76 Sermaye Piyasası Kurulu Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Raporu

KURUMSAL YÖNETİM

- 84 Yönetim Kurulu
- 86 Üst Yönetim
- 89 Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi
- 90 Komiteler ve Politikalar
- 92 Kurumsal Yönetim Uyum Beyanı
- 93 2021 Yılında Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri
- 95 Bağımsızlık Beyanları

FİNANSAL BİLGİLER

- 98 Sorumluluk Beyanı
- 99 Yıllık Bağlılık Raporu
- 104 Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu
- 107 Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu

Aksa Enerji olarak, ürettiğimiz enerjiyi dünyanın 3 kıtasına yayıyoruz.

7 ülkedeki faaliyetlerimizle, milyonlarca insanın enerji ihtiyacını karşılıyor ve dünya çapında sınırlarımızı genişletmeye devam ediyoruz.



Yılların enerjisi

1997 yılından bu yana çeşitli enerji kaynaklarını kullanarak 30'dan fazla enerji santrali kurduk ve işlettik. Büyüme adımlarımızla sadece Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisi olmadık, deneyimimizle global başarı yolculuğuna çıktık ve enerjimizi çok uzaklara ulaştırdık.



Başarı enerjisi

Elektrik ihtiyacı olan ülkelere
yatırım yapıyor, döviz bazlı
gelirlerimizi artırmanın
yanı sıra sağladığımız
yerel istihdamla bölge
ekonomilerine katkıda
bulunuyoruz.



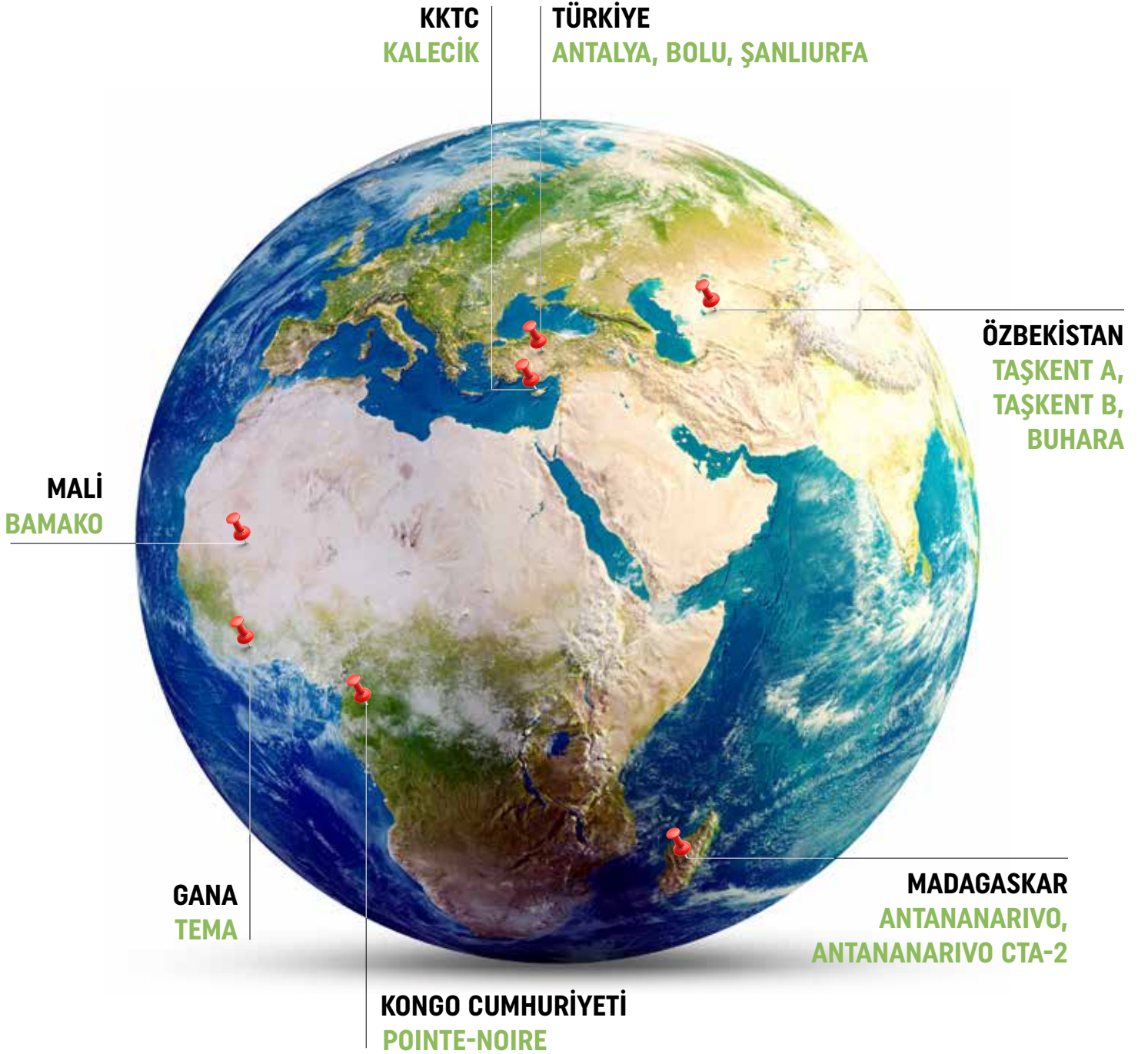
Dünya enerjisi

Kuzey Kıbrıs, Gana, Madagaskar ve Mali'den sonra Özbekistan'da Orta Asya'nın en büyük Türk enerji yatırıma imza attık. Türkiye topraklarından çıkmış, %100 yerli sermayeli bir enerji şirketi olarak gücümüzü Türkiye'den Afrika'ya ve Özbekistan'a dünyanın her bölgesine ulaştırmak için fırsatları değerlendiriyor, dünyanın enerjisi için çalışıyoruz.



RAKAMLARLA AKSA ENERJİ

7 ÜLKEDE 12 SANTRAL YATIRIMI



REKORLARLA DOLU BİR YIL



1,7

MİLYAR TL

REKOR NET KÂR



2,6

MİLYAR TL

REKOR FAVÖK



13,9

MİLYAR TL

REKOR CİRO



470

MİLYON ABD DOLARI

REKOR YATIRIM

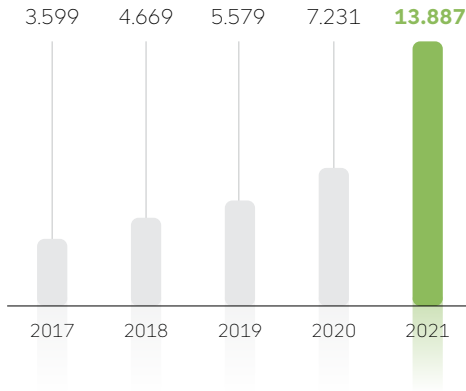


FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

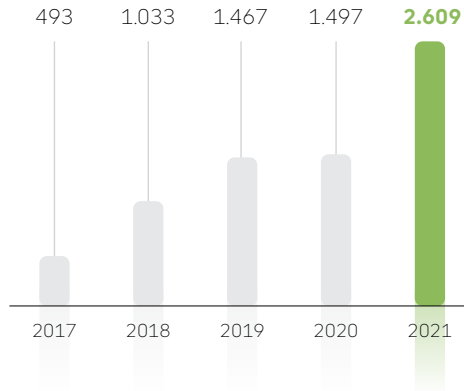
DÖVİZ BAZLI GETİRİLERİNİN KATKISIYLA KONSOLİDE ANA ORTAKLIK NET KÂRINI 3 KATINDAN FAZLA ARTIRAN AKSA ENERJİ, KÂRLİLİĞİNİ 1,7 MİLYAR TL'YE YÜKSELTİ.

FİNANSAL GÖSTERGELER

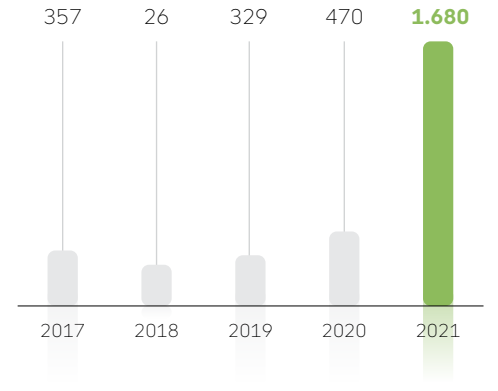
HASILAT (MİLYON TL)



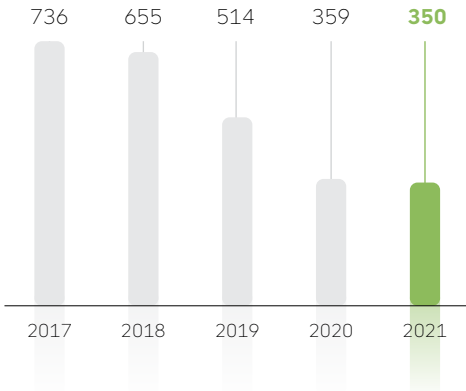
FAVÖK (MİLYON TL)



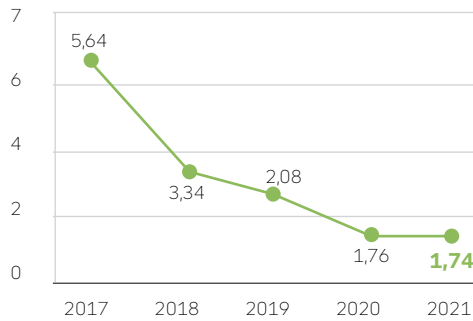
NET KÂR (MİLYON TL)



NET FİNANSAL BORÇ (MİLYON ABD DOLARI)

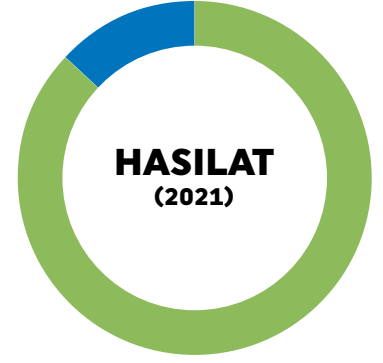


NET FİNANSAL BORÇ/FAVÖK



ÖZET GELİR TABLOSU

Konsolide (Milyon TL)	2017	2018	2019	2020	2021
Hasılat	3.599	4.669	5.579	7.231	13.887
Brüt Kâr	315	736	1.015	1.198	2.079
Faaliyet Giderleri	-56	-70	-97	-127	-173
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Kârı	856	642	982	1.032	2.043
FAVÖK	493	1.033	1.467	1.497	2.609
Finansman Gelir/Giderleri (Net)	-509	-462	-430	-325	357
Vergi Öncesi Kâr	346	180	551	707	2.400
Net Kâr	357	26	329	470	1.680

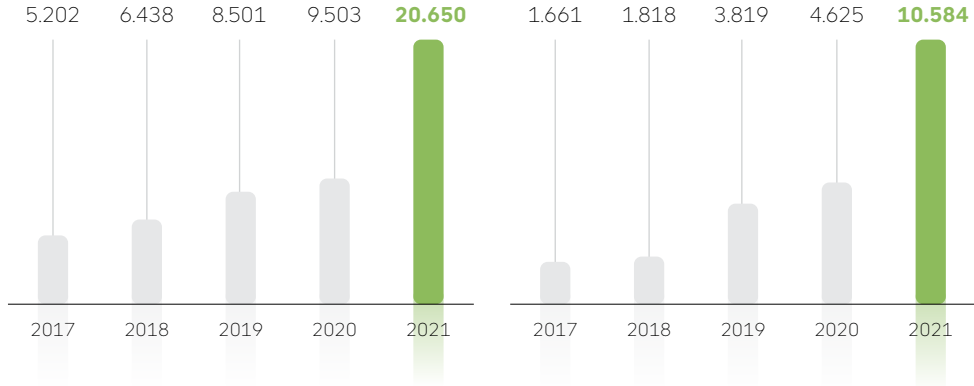


%13
YURT DIŞI

%87
YURT İÇİ

AKTİFLER (MİLYON TL)

ÖZSERMAYE (MİLYON TL)



ÖZET BİLANÇO

Konsolide (Milyon TL)	2017	2018	2019	2020	2021
Nakit ve Nakit Benzerleri	60	53	122	314	525
Ticari Alacaklar	760	1.516	1.933	2.706	5.328
Maddi Duran Varlıklar	3.636	3.774	5.499	5.655	13.038
Toplam Aktifler	5.202	6.438	8.501	9.503	20.650
Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.144	2.828	2.944	3.298	6.272
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.397	1.793	1.738	1.580	3.794
Toplam Yükümlülükler	3.541	4.621	4.682	4.878	10.066
Özsermaye	1.661	1.818	3.819	4.625	10.584



%54
YURT DIŞI

%46
YURT İÇİ

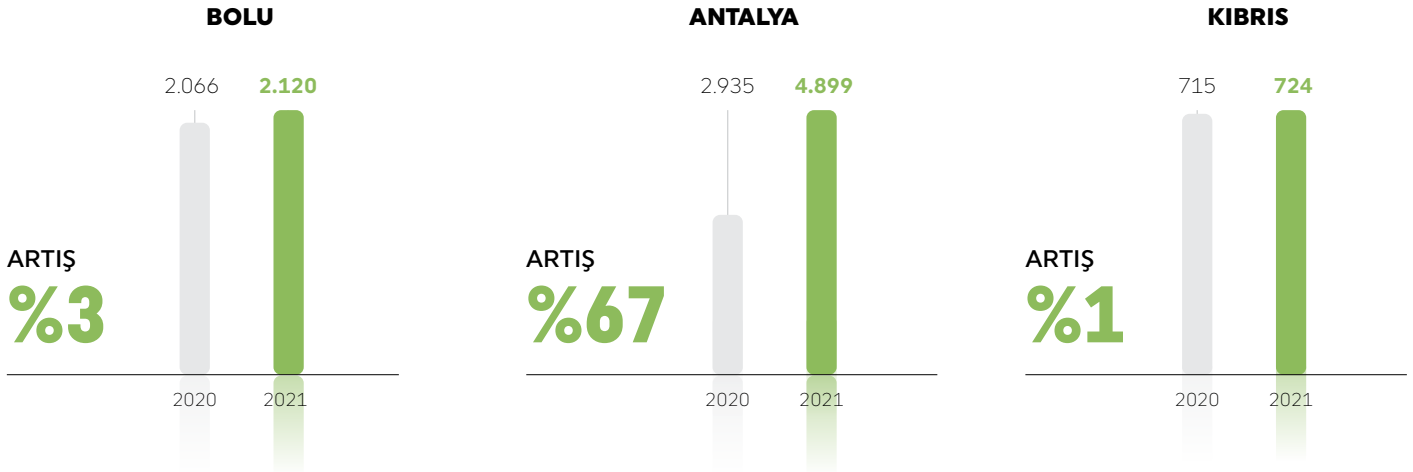
Not: Yurt içi, Türkiye ve KKTC operasyonlarını, yurt dışı ise Afrika operasyonlarını içermektedir.

FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

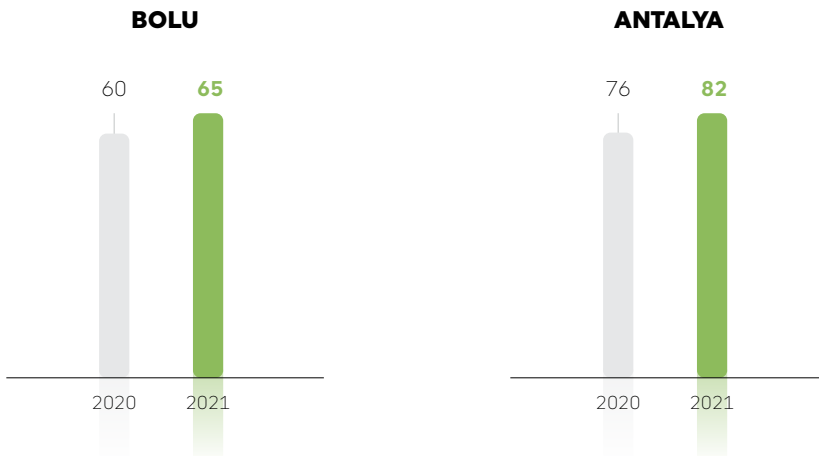
**OPERASYONEL OLARAK VERİMLİ BİR YILI GERİDE BIRAKAN
AKSA ENERJİ, YURT İÇİNDEKİ SANTRALLERİ ARACILIĞIYLA
2021 YILINDA 7.512 GWsa ELEKTRİK ÜRETTİ.**

OPERASYONEL GÖSTERGELER

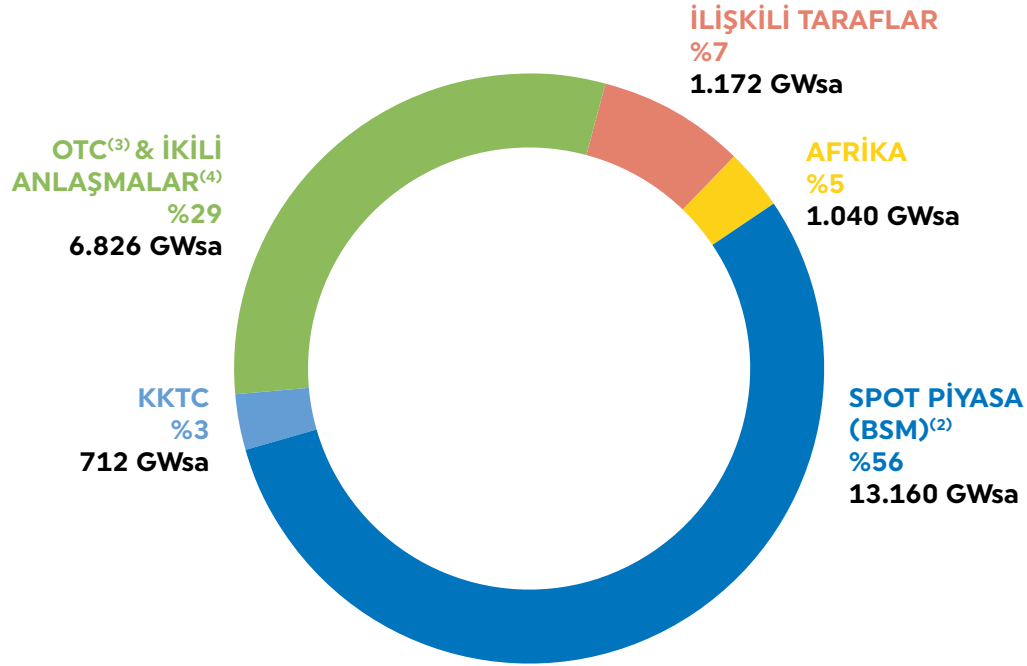
Yurt İçi Santraller Brüt Elektrik Üretimi (GWsa)



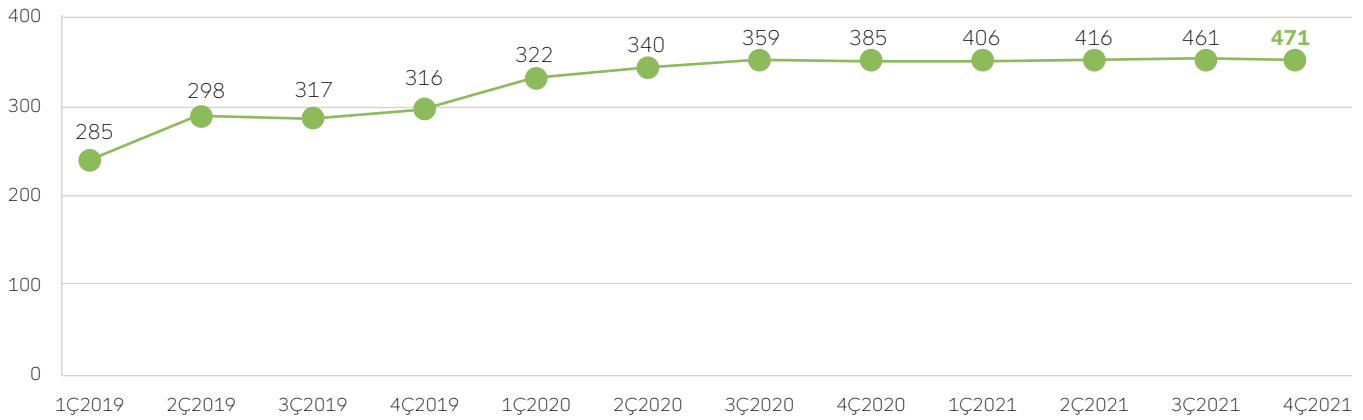
Alınan Kapasite Ödemeleri (Milyon TL)



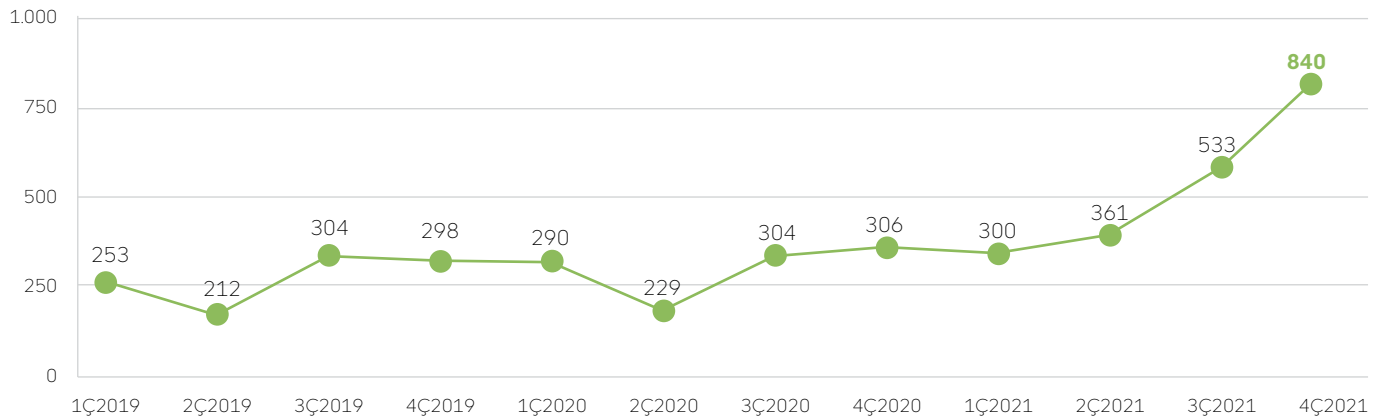
KANAL BAZINDA SATIŞ DAĞILIMI (GWsa)



BOLU GÖYNÜK TERMİK ENERJİ SANTRALİ-EÜAŞ⁽¹⁾ İKİLİ ANLAŞMA SATIŞ FİYATI (TL/MWsa)



PİYASA TAKAS ELEKTRİK FİYATI (TL/MWsa)



⁽¹⁾EÜAŞ: Elektrik Üretim Anonim Şirketi

⁽²⁾ Spot Piyasa: Elektrik üreticileri için satış, dağıtım şirketleri için alım fiyatlarının her gün saatlik belirlendiği piyasalar.

⁽³⁾ OTC (Over-the-Counter-Tezgah Üstü Piyasa): Fiziki bir mekan olmayan, borsa dışında kalan, satışların açık artırımla yapıldığı piyasalar.

⁽⁴⁾ İkili Anlaşmalar: Gerçek veya tüzel kişilerle 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 EPDK onayına tabi olmayan ticari anlaşmalar.

YÖNETİM KURULU BAŞKANI VE CEO'NUN MESAJI

**ÖZBEKİSTAN'DA TOPLAM 740 MW KURULU GÜCE SAHİP
3 FARKLI DOĞAL GAZ SANTRALİ YATIRIMIMIZ
YIL BOYUNCA EN ÖNEMLİ GÜNDEM MADDEMİZDİ.**

**Aksa Enerji olarak küresel
çapta faaliyet gösteren halka
açık en büyük Türk enerji
şirketi olmanın gururunu
yaşıyoruz.**

Değerli Paydaşlarımız,

2021, tüm dünyada COVID-19 salgınının etkilerinin devam ettiği, enerji sektöründe de belirsizliklerin hüküm sürdüğü bir yıl oldu. Yıl içerisinde ekonomik toparlanmayla yükselen enerji talebi ve arz yetersizlikleri ile iklim değişikliği kaynaklı sorunlar, fiyat artışlarına yol açtı. Bu kriz konjonktüründe Türkiye ise bir yandan mevcut portföyün optimum şekilde yönetilmesi, diğer yandan enerjideki kaynak çeşitliliğinin artırılması doğrultusunda önemli adımlar atmayı sürdürdü. Özellikle yıl içerisinde gerçekleştirilen mevzuat düzenlemeleri, Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı (YEKA) ihaleleri ve üreticilere kapasite mekanizması çerçevesinde verilen destekler; Türkiye'nin sürdürülebilir kalkınmayı yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği ekseninde hedeflediğini ortaya koyması açısından oldukça kıymetli idi.

EN BÜYÜK YURT DIŞI YATIRIMIMIZA İMZA ATTIK

Pandeminin yarattığı tüm zorluklara rağmen 2021 yılında Aksa Enerji olarak küresel büyüme vizyonumuzla çalışmaya, üretmeye ve yatırımlarımızı gerçekleştirmeye devam ettik. Afrika'dan Asya'ya geniş bir coğrafyada gerçekleştirdiğimiz yatırımlarımızla enerji alanında ülkemizin övünç kaynağı olmayı sürdürdük. Özbekistan'da toplam 740 MW kurulu güce sahip üç farklı doğal gaz santrali yatırımımız yıl boyunca en önemli gündem maddemizdi.

Bugüne kadar imzaladığımız en uzun vadeli ABD doları bazlı alım garantili anlaşmasına sahip, Şirketimizin yurt dışındaki en büyük projesi olan Özbekistan santrallerimizde, Aralık ayında ilk test üretimini gerçekleştirdik. Aksa Enerji olarak küresel çapta faaliyet gösteren halka açık en büyük Türk enerji şirketi olmanın gururunu yaşıyoruz.

Yaklaşık 5 yıl gibi görece kısa bir sürede önemli enerji üreticilerinden biri haline geldiğimiz Afrika'da da konumumuzu pekiştirmeye devam ediyoruz. Bu doğrultuda Kasım 2021'de Mali santralimizin kurulu gücünü 60 MW'a yükselttik. 2021 yılının hemen başında imtiyaz sözleşmesini imzaladığımız Kongo Cumhuriyeti'ndeki 50 MW'lık doğal gaz santralinin rehabilitasyonu çalışmalarında ise sona yaklaştık. Ayrıca Irak ve Gürcistan'da gerçekleştirdiğimiz enerji ticareti faaliyetlerine ise farklı ülkelerde devam etmeyi planlıyoruz.

HEDEFLERİMİZİ AŞTIK, NET KÂRIMIZI 3'E KATLADIK

Bilançomuzdaki sürdürülebilir ve sağlıklı yapıyı 2021 yılının dalgalı koşullarına rağmen güçlü bir şekilde geliştirmeye devam ettik. Hem operasyonel hem de finansal açıdan pek çok rekora imza attığımız 2021 yılında net kârımızı 1,7 milyar TL ile 3'e katladık.



Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO

YÖNETİM KURULU BAŞKANI VE CEO'NUN MESAJI

2022 YILINDA DA ENERJİ İHTİYACI OLAN TÜM COĞRAFYALARDA YATIRIM FIRSATLARINI DEĞERLENDİRECEĞİZ. ENERJİ TİCARETİ FAALİYETLERİMİZE İSE YENİ BÖLGELER EKLEYEREK DEVAM ETMEYİ PLANLIYORUZ.

2021 yılında ülkemizin sürdürülebilir kalkınmasına desteğimizi artırmak amacıyla yatırım odağımıza yeniden yenilenebilir enerji üretimini dahil ettik.

Yurt dışında dolar bazlı satışlarımızın etkisiyle ciromuz bir önceki yıla göre %92 artarak 13,9 milyar TL'ye yükselirken, FAVÖK'ümüz ise yaklaşık 2 katına ulaşarak Aksa Enerji tarihinin en yüksek tutarı olan 2,6 milyar TL olarak gerçekleşti. 470 milyon ABD doları yatırımla, tarihimizin en büyük yurt dışı yatırımını hayata geçirdiğimiz 2021 yılında, net finansal borçlarımızın FAVÖK'e oranı ise düşmeye devam etti ve sektör ortalamasının çok altında bir seviye olan 1,74 çarpan olarak gerçekleşti.

Kârlı ve verimli bir şirket olarak büyümeye devam ederken operasyonel ve finansal başarılarımız, sermaye piyasalarındaki performansımıza da yansıyor. Şirketimizin Borsa İstanbul'da işlem gören hisse senedi fiyatının nominal olarak %169 arttığı 2021 yılında, MSCI Türkiye Endeksi'ne dahil olan tek enerji sektörü temsilcisi olmanın yanı sıra BIST 50 Endeksi'nde de yerimizi aldık.

Ayrıca, 2021 yılında Kurumsal Yönetim Derecelendirme Endeksi'ne girmeye hak kazanan ilk ve tek halka açık elektrik üreticisi olduk. İlk kurumsal derecelendirme notumuz 10 üzerinden 9,34 olurken, derecelendirilen tüm alanlarda performansımızı geliştirmeyi önceliklendireceğiz.

YENİLENEBİLİR ENERJİ DAİMA RADARIMIZDA

Aksa Enerji olarak sürdürülebilirliği iş modelimizin önemli bir parçası olarak görüyoruz. 2021 yılında yenilenebilir enerji diğer bir gündem maddemizdi. Yıl içerisinde katıldığımız Mini YEKA GES-3 yarışmaları kapsamında; Bingöl, Kırşehir ve Yozgat'taki 35 MW kapasiteli 3 ihaleyi kazandık. Bunun yanında, Bolu Göynük Termik Enerji Santrali sahası içinde kurulum çalışmalarına başladığımız 35 MW'lık GES ile santralimizin hibrit dönüşümünü gerçekleştirmeyi amaçlıyoruz.

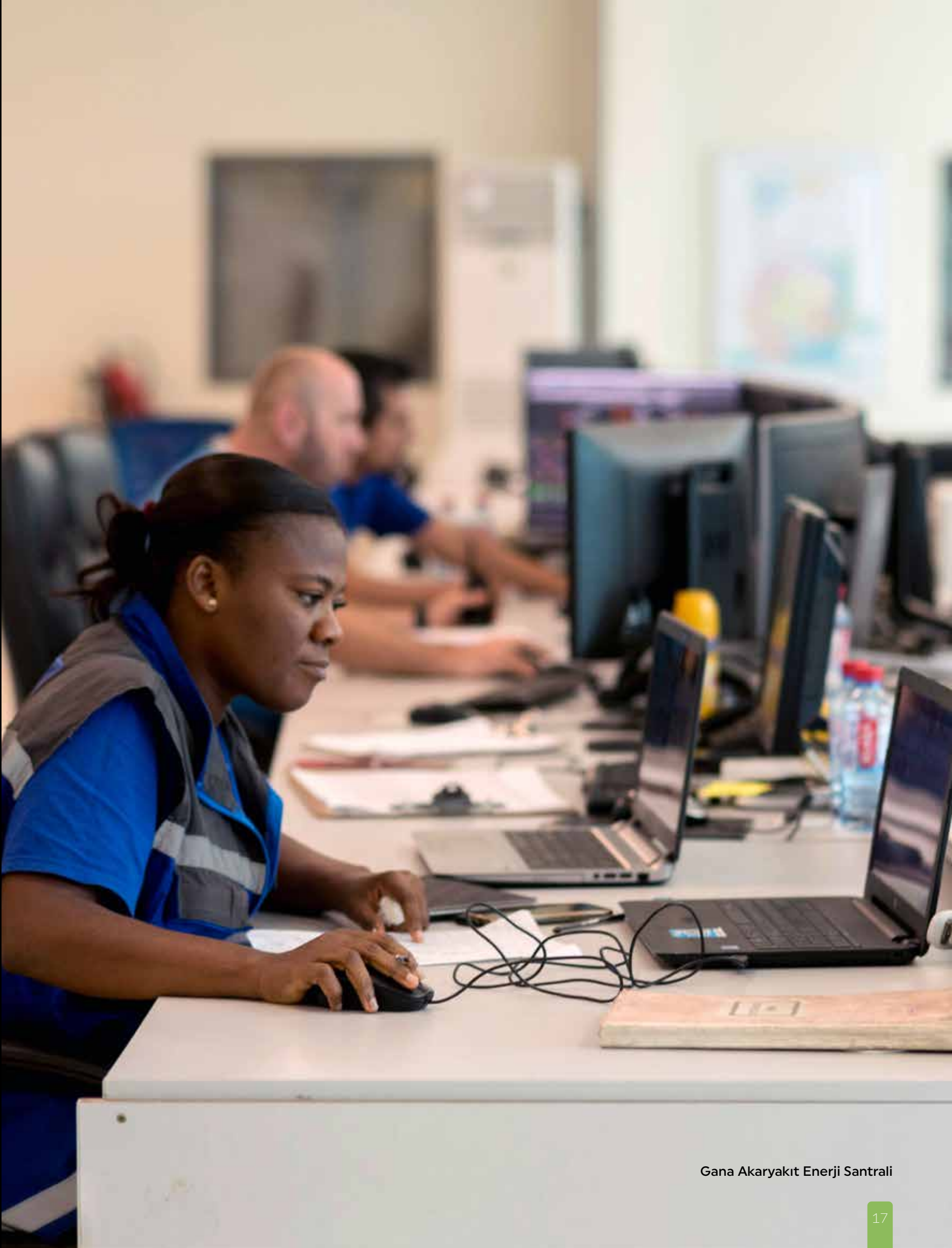
TÜRKİYE'NİN SINIRLARI AŞAN GÜCÜ OLMAYA DEVAM EDECEĞİZ

2022 yılında da enerji ihtiyacı olan tüm coğrafyalarda yatırım fırsatlarını değerlendireceğiz. Enerji ticareti faaliyetlerimize ise yeni bölgeler ekleyerek devam etmeyi planlıyoruz. Sağlam bilanço yapımız, çevik yönetim anlayışımız, sürdürülebilir büyüme odağımız ve nitelikli insan kaynağımızla uluslararası pazarlarda markamızın gücünü perçinlemeye devam edeceğiz. Bu vesileyle, küresel bir enerji üreticisine dönüşmemizde en büyük pay sahibi olan çalışanlarımız başta olmak üzere tüm paydaşlarımıza teşekkürlerimi sunuyorum.

Saygılarımla,



Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO



AKSA ENERJİ HAKKINDA

**AKSA ENERJİ, PROJELENDİRMEYEN SATIN ALMAYA, İNŞAAT
VE MONTAJA KADAR TÜM SANTRAL KURULUM İŞLEMLERİNİ
YETKİN TEKNİK EKİPLERİYLE KENDİ BÜNYESİNDE
GERÇEKLEŞTİRMEKTEDİR.**



30+

BUGÜNE KADAR KURULAN VE İŞLETİLEN SANTRAL SAYISI

Aksa Enerji, bugüne kadar kömür, akaryakıt, biyogaz, doğal gaz, rüzgâr ve hidroelektrik gibi çeşitli enerji kaynaklarını kullanarak 30'dan fazla enerji santrali inşa etmiş ve işletmiştir.

1997 yılında kurulan Aksa Enerji, Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisidir. Aksa Enerji'nin ana ortağı Kazancı Holding, temelleri 1950'li yıllarda atılan, bugün 4 kıtada üretim yapan, 9.000'den fazla çalışanıyla 22 ülkede faaliyet gösteren ve 176 ülkeye ihracat yapan küresel bir güçtür. Kazancı Holding, her biri sektöründe öncü konumda bulunan iştirakleri aracılığıyla, enerji üretimi, elektrik dağıtımı ve satışı, doğal gaz dağıtımı, jeneratör üretimi ve satışı ile enerji sektörünün lider gruplarından biridir. Grup, enerjinin yanı sıra tarım ve turizm alanlarındaki faaliyetleri ile de değer yaratmaktadır.

7 ülkedeki faaliyetleriyle global bir enerji şirketi olan Aksa Enerji, projelendirmeden satın almaya, inşaat ve montaja kadar tüm santral kurulum işlemlerini yetkin teknik ekipleriyle kendi bünyesinde gerçekleştirmektedir. Şirket, bugüne kadar kömür, akaryakıt, biyogaz, doğal gaz, rüzgâr ve hidroelektrik gibi çeşitli enerji kaynaklarını kullanarak 30'dan fazla enerji santrali inşa etmiş ve işletmiştir.

Bu konudaki deneyimini enerjiye ihtiyacı olan ülkelere santral kurulumlarıyla yurt dışına taşıyan Aksa Enerji, sektöründe hızlı ve güvenilir çözümler sunmaktadır.

Aksa Enerji, globalleşme yolundaki ilk adımını 2015 yılında atmıştır. Verimlilik ve sürdürülebilirlik odaklı yaklaşımını Türkiye ve KKTC'den sonra yurt dışına taşımak için harekete geçen Aksa Enerji'nin ilk hedefi Afrika olmuş; Gana, Madagaskar ve Mali'de kısa sürede kurup devreye aldığı enerji santralleriyle Afrika kıtasına açılmıştır. Döviz bazında garantili elektrik satış sözleşmeleriyle Afrika'daki varlığını pekiştiren Aksa Enerji, 2020 yılında ise Özbekistan ile Asya pazarına adımını atmıştır. Şirket, enerji ihtiyacı olan tüm coğrafyalarda yeni yatırım projelerini yakından takip ederek global hizmet ağını daha da genişletmeyi hedeflemektedir.

2010 yılında Aksa Enerji hisse senetleri, AKSEN koduyla Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamıştır. Aksa Enerji hisse senetleri; BIST 50, BIST Elektrik, BIST Sürdürülebilirlik, BIST Kurumsal Yönetim Endeksi ve MSCI Türkiye Endeksi'nde işlem görmektedir.



Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

AMACIMIZ

ENERJİ SEKTÖRÜNDEKİ DERİN BİLGİ
VE TECRÜBELERİMİZ IŞIĞINDA,
TEKNOLOJİK GELİŞMELERE OLAN
DUYARLILIĞIMIZ VE KENDİNİ HER
ZAMAN YENİLEYEN EĞİTİMLİ VE
KALİTELİ ÇALIŞAN KADROLARIMIZLA,
VERİMLİLİĞİ YÜKSEK GLOBAL
PROJELERİ HAYATA GEÇİRMEKTİR.

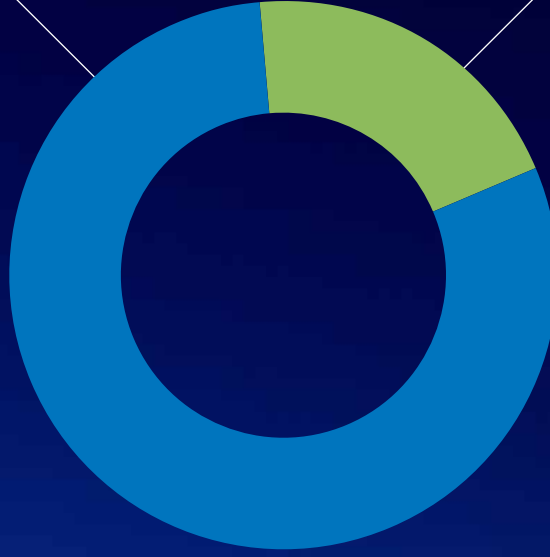


AKSA ENERJİ'NİN ORTAKLIK YAPISI

**KAZANCI HOLDİNG'İN ANA ORTAĞI OLDUĞU AKSA ENERJİ
HİSSELERİ 2010 YILINDAN İTİBAREN BORSA İSTANBUL'DA
İŞLEM GÖRMEKTEDİR.**



%79,42
KAZANCI HOLDİNG*



%20,58
HALKA AÇIK

* Kazancı Holding A.Ş., Borsa İstanbul'da yaptığı alımlarla 4.958.962 adet Aksa Enerji hisse senedi edinmiştir. Halka açık statüdeki bu paylar Kazancı Holding A.Ş.'ye ait olduğu için Kazancı Holding A.Ş. altında gösterilmiştir.

KİLOMETRE TAŞLARI

AKSA ENERJİ'NİN TARİHİNDEKİ ÖNEMLİ GELİŞMELER



1997

Aksa Enerji Üretim A.Ş. kuruldu.



2008

Ali Metin Kazancı Antalya DGKÇS⁽⁵⁾ devreye girdi.



2015

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali ticari faaliyetine başladı.
Aksa Enerji BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girdi.
Aksa Enerji ilk tahvil ihracını gerçekleştirdi.



2003

Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali devreye girdi.



2010

Aksa Enerji Üretim A.Ş. halka arz edildi.
Şanlıurfa DGKÇS ticari faaliyetine başladı.

⁽⁵⁾ DGKÇS: Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali



2017

- Gana, Madagaskar ve Mali Akaryakıt Enerji Santralleri ticari faaliyete başladı.
- Madagaskar'da Societe Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama)'ya ait olan CTA-2 Akaryakıt Enerji Santrali'nin rehabilitasyon ve işletme-bakım anlaşması imzalandı ve santralin 12 MW'lık kapasitesi Aralık ayında devreye alınarak ticari faaliyetine başladı.



2020

- Özbekistan Enerji Bakanlığı ile, ülkenin başkenti Taşkent'te 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve santralde üretilen elektriğin ABD doları bazında garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl süresince satışına yönelik bir anlaşma imzalandı.



2019

- Kamerun'da enerji üretimi projesi geliştirmek üzere Kamerun Su Kaynakları ve Enerji Bakanlığı (MINEE) ile ön mutabakat anlaşması, Gaz du Cameroun S.A. ile ise doğal gaz alımına yönelik bağlayıcı olmayan bir protokol imzalandı.
- Kongo Cumhuriyeti'nde doğal gaz kaynaklı enerji üretimi ve satışına ilişkin iki proje için ön lisans alındı.



2021

- Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 230 MW kurulu güçte ikinci bir santral, Buhara'da ise 270 MW kurulu güçte üçüncü bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulmasına yönelik ayrı bir anlaşma imzalandı ve santral yatırımının ilk etabı olan 240 MW kurulu güce sahip Taşkent A Santrali'nde ilk test üretimi yapıldı.
- Kongo Cumhuriyeti'nde 50 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz santralinin işletme hakkına yönelik 30 yıllık imtiyaz sözleşmesi imzalandı.

2021 YILI GELİŞMELERİ

**2021 YILINDA AKSA ENERJİ, TÜRKİYE SINIRLARININ
ÖTESİNDEKİ İSTIKRARLI BÜYÜMESİNİ DEVAM ETTİRDİ.**



740 MW

DEV ÖZBEKİSTAN YATIRIMI

**Aksa Enerji, Aralık 2021'de
Özbekistan'da toplam
740 MW kurulu güce sahip
olacak 3 adet doğal gaz
santrali yatırımında ilk test
üretimini gerçekleştirdi.**

ÖZBEKİSTAN'DA 740 MW'LIK DEV YATIRIM

Aksa Enerji, 2020 yılında Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 240 MW kurulu güçteki doğal gaz kombine çevrim santraline ek olarak 230 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali için Özbekistan hükümetiyle anlaşmaya varmıştı. Böylelikle, Taşkent'te kuracağı santralin kapasitesini 470 MW'a ulaştıran Şirket, Özbekistan hükümetiyle gerçekleştirdiği görüşmeler sonucunda Buhara'da da 270 MW kurulu güce sahip doğal gaz kombine çevrim santralinin kurulması ve garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl süreyle satışı için de anlaşma sağlamıştı. Aksa Enerji, Aralık 2021'de Özbekistan'da toplam 740 MW kurulu güce sahip olacak üç adet doğal gaz santrali yatırımında ilk test üretimini gerçekleştirdi.

AKSA ENERJİ, AFRIKA'DA BÜYÜMEYE DEVAM EDİYOR

Aksa Enerji, Afrika kıtasında Gana, Mali ve Madagaskar'dan sonra Kongo Cumhuriyeti'nde de faaliyet gösterebilmek için imtiyaz sözleşmesi imzaladı. Şirket'in %100 bağlı ortaklığı Aksa Energy Company Congo ile Kongo Cumhuriyeti arasında imzalanan sözleşme kapsamında Kongo'nun Pointe-Noire şehrinde bulunan 50 MW'lık kurulu güce sahip doğal gaz çevrim santralinin 30 yıl süreyle işletme hakkının alınmasının yanı sıra 50 MW'lık kapasite artışıyla santralin kurulu gücünün 100 MW'a ulaştırılması yer alıyor. Santralin devreye alınması için çalışmalar devam ediyor.

MALİ SANTRALİ'NİN KURULU GÜCÜ 60 MW'A YÜKSELDİ

Afrika'daki yatırımlarını büyütmeyi sürdüren Aksa Enerji, 27 Ocak 2021 tarihinde Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nin toplam kurulu gücünün 60 MW'a yükseltilmesi için Energie Du Mali SA (EDM) ile yeni bir anlaşma imzaladı. Bunun yanı sıra, Şirket ile EDM arasında 50 MW'lık kurulu güce denk gelen üretimin avro cinsinden garantili kapasite bedeli karşılığında EDM tarafından 3 yıl boyunca satın alınmasına yönelik yeni sözleşme de düzenlendi. Şirket, Kasım ayı itibarıyla 20 MW'lık ek kapasitenin tamamını devreye alarak, santralin toplam kurulu gücünü 60 MW'a ulaştırdı.

ŞANLIURFA DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ YENİDEN ÜRETİME BAŞLADI

Aksa Enerji'nin 147 MW kurulu güçteki Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde üretim, TEİAŞ'a yaptığı başvurunun onaylanmasının ardından Ağustos 2020'de durdurulmuştu. Şirket, piyasa koşullarındaki olumlu yöndeki değişimi dikkate alarak, santrali 1 Ağustos 2021 tarihi itibarıyla yeniden devreye aldı.



Taşkent A, Taşkent B Doğal Gaz Kombine Çevrim Santralleri

ENERJİ İHRACATI FAALİYETLERİ DEVAM EDİYOR

Aksa Enerji, %100 oranındaki bağlı ortaklığı Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş. aracılığıyla Ocak 2021 itibarıyla 150 MW kapasiteye kadar Irak'a elektrik enerjisi ihracatına başladı. Şirket, yıl içerisinde ayrıca Gürcistan'la enerji ticareti faaliyetlerine başlayarak, bu kapsamda 16-31 Mart tarihleri arasında 530 MW kapasiteye kadar enerji ihracatı, yılın ikinci yarısı itibarıyla ise toplam 732,5 MW kapasite enerji ithalatı gerçekleştirmiştir. Şirket'in Irak'a enerji ihracat faaliyetinin 2 yıl süreyle, 1 Kasım 2023'e tarihine kadar uzatımı için EPDK'ya yaptığı başvuru ise 17 Aralık 2021 tarihinde onaylandı.

AKSA ENERJİ, YENİLENEBİLİR ENERJİ YATIRIMLARINA DEVAM EDİYOR

Aksa Enerji, YEKA GES-3 yarışmaları kapsamında Bingöl-1 (10 MW), Yozgat (15 MW), Kırşehir-2 (10 MW) güneş enerjisi santrallerine ilişkin ihaleleri kazanarak yenilenebilir enerji yatırımlarına geri döndü.

BOLU SANTRALİ'NE 35 MW'LİK GES PROJESİ

Aksa Enerji, 2021 yılında enerji portföyünü çeşitlendirmek ve karbon salımını azaltmak için Bolu Göynük Termik Enerji Santral sahası içinde 35 MW kurulu güce sahip olacak güneş enerjisi santralinin (GES) kurulması ve santralin hibrit dönüşümünün gerçekleştirilmesine yönelik çalışmalara başladı.

AKSA ENERJİ, KURUMSAL YÖNETİM DERECELENDİRME ENDEKSİ'NE GİREN İLK HALKA AÇIK ELEKTRİK ÜRETİCİSİ OLDU

Aksa Enerji, Saha Kurumsal Yönetim ve Kredi Derecelendirme Hizmetleri A.Ş. tarafından Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetim ilkeleri baz alınarak yürütülen derecelendirme çalışması kapsamında Kurumsal Yönetim Derecelendirme Endeksi'ne girerek endekste yer alan ilk ve tek halka açık elektrik üreticisi oldu. Çeşitli sektörlerden 52 şirketin yer aldığı endekste 10 üzerinden 9,34 puan alan Şirket'in kamuyu aydınlatma ve şeffaflık, pay sahipleri, menfaat sahipleri ve yönetim kurulu başlıklarındaki puanları sırasıyla; 9,83, 9,23, 9,67 ve 8,94 olarak belirlendi.

AKSA ENERJİ, MSCİ TÜRKİYE VE BIST 50 ENDEKSLERİNDE

Mayıs 2021 itibarıyla MSCI (Morgan Stanley Composite Index) Türkiye Endeksi'ne giren tek enerji sektörü temsilcisi konumuna gelen Aksa Enerji'nin hisseleri Temmuz 2021'de ise BIST 50 Endeksi'nde işlem görmeye başladı.

AKSA ENERJİ'NİN PERFORMANSINI JCR DA TESCİLLEDİ

Aksa Enerji'nin JCR Avrasya Derecelendirme A.Ş. tarafından gerçekleştirilen kredi derecelendirme süreci kapsamında, Uzun Vadeli Ulusal Notu "AA- (Trk) / (Stabil Görünüm)" ve Kısa Vadeli Ulusal Notu "A-1+ (Trk)/(Stabil Görünüm)" olarak en yüksek notasyon olan yatırım yapılabilir seviyede belirlendi. Şirket'in Uzun Vadeli Uluslararası Notu ise "BB+ / (Negatif Görünüm)" olarak Türkiye Cumhuriyeti ülke tavanıyla aynı olacak şekilde belirlendi.

DÜNYA ENERJİ SEKTÖRÜ

2021 YILINDA AŞILAMA SÜRECİNİN BAŞLAMASI VE KISITLAMALARIN KALDIRILMASIYLA CANLANAN EKONOMİK AKTİVİTE, ÖZELLİKLE SANAYİDE HEM BİRİNCİL ENERJİ HEM DE ELEKTRİK TALEBİNDE GÜÇLÜ ARTIŞLARA NEDEN OLMUŞTUR.

Pandeminin etkilerinin en yoğun olduğu 2020 yılında küresel enerji talebi, I. Dünya Savaşı'ndan bu yana en büyük düşüşü yaşarken, düşen fiyatlarla birlikte enerji sektörü de büyük bir daralma yaşamıştı. 2021 yılında ise aşılama sürecinin başlaması ve kısıtlamaların kaldırılmasıyla canlanan ekonomik aktivite, özellikle sanayide hem birincil enerji hem de elektrik talebinde güçlü artışlara neden olmuştur. Uluslararası Enerji Ajansı (IEA)'nın "Dünya Enerji Yatırımları 2021 Raporu"na göre yıllık talep artış düzeyinin %4,6 seviyesinde gerçekleşerek bir önceki yıl yaşanan daralmayı telafi etmesi beklenirken artan talebe karşılık yetersiz arz miktarı ise enerji fiyatlarında piyasaları sarsan artışlara neden olmuştur.

2021 yılında yaşanan enerji krizinin diğer boyutunu ise iklim değişikliğine bağlı gerçekleşen ciddi kuraklık ve beklenmedik sert soğuklar gibi aşırı hava olayları şekillendirmiştir. İlki hidroelektrik üretimini olumsuz etkilerken, ikincisi enerji talebinin ve dolayısıyla doğal gaz başta olmak üzere fosil yakıtlara⁽⁶⁾ olan ihtiyacın artmasına neden olmuştur. Doğal gazdaki arz kısıtları ve fiyat artışları ise başka bir açmaza yol açmış, iklim kriziyle mücadele nedeniyle terk edilmeye başlanan diğer fosil yakıtlar yeniden rağbet görmeye başlamıştır.

ABD Enerji Enformasyon İdaresi (EIA) tarafından hazırlanan "Uluslararası Enerji Görünümü 2021 Raporu" da bu duruma dikkat çekmektedir. Raporda, Çin ve Hindistan'ın lokomotif olduğu güçlü küresel büyümeye paralel olarak enerji talebinin 2050 yılına kadar %47 artış göstereceği öngörülmekte, tüm dünyada devam eden yenilenebilir enerjiye⁽⁷⁾ geçiş çalışmalarına karşın, bu talebe karşılık verebilmek için fosil yakıtların küresel arz denkleminde uzun süre daha çıkarılamayacağına vurgu yapılmaktadır.

2020 yılında rüzgâr ve güneş enerjisinin öncülüğünde rekor düzeyde büyüyen yenilenebilir enerji üretimi, 2021 yılında da artmaya devam ederken, yıl sonu itibarıyla dünyada üretilen elektriğin üçte biri güneş, rüzgâr ve diğer yenilenebilir enerji kaynaklarından sağlanmaktadır. 2021'de, yıllık küresel enerji yatırımlarının 2020 yılına kıyasla %10 yükselişle 1,9 trilyon ABD dolarına, enerji üretim sektörü yatırımlarının ise %5 artışla 820 milyar ABD dolarına yükselmesi beklenirken, yeni üretim kapasitesi için harcanan tutarın %70'ini (530 milyar ABD doları) yenilenebilir enerji yatırımlarının oluşturacağı öngörülmektedir. Öte yandan, IEA Dünya Enerji Görünümü 2021 Raporu'na göre, temiz kaynaklardan enerji üretiminin artış hızı, 2050'ye kadar "net sıfır emisyon"⁽⁸⁾ hedefi için henüz yeterli düzeye ulaşmamıştır.



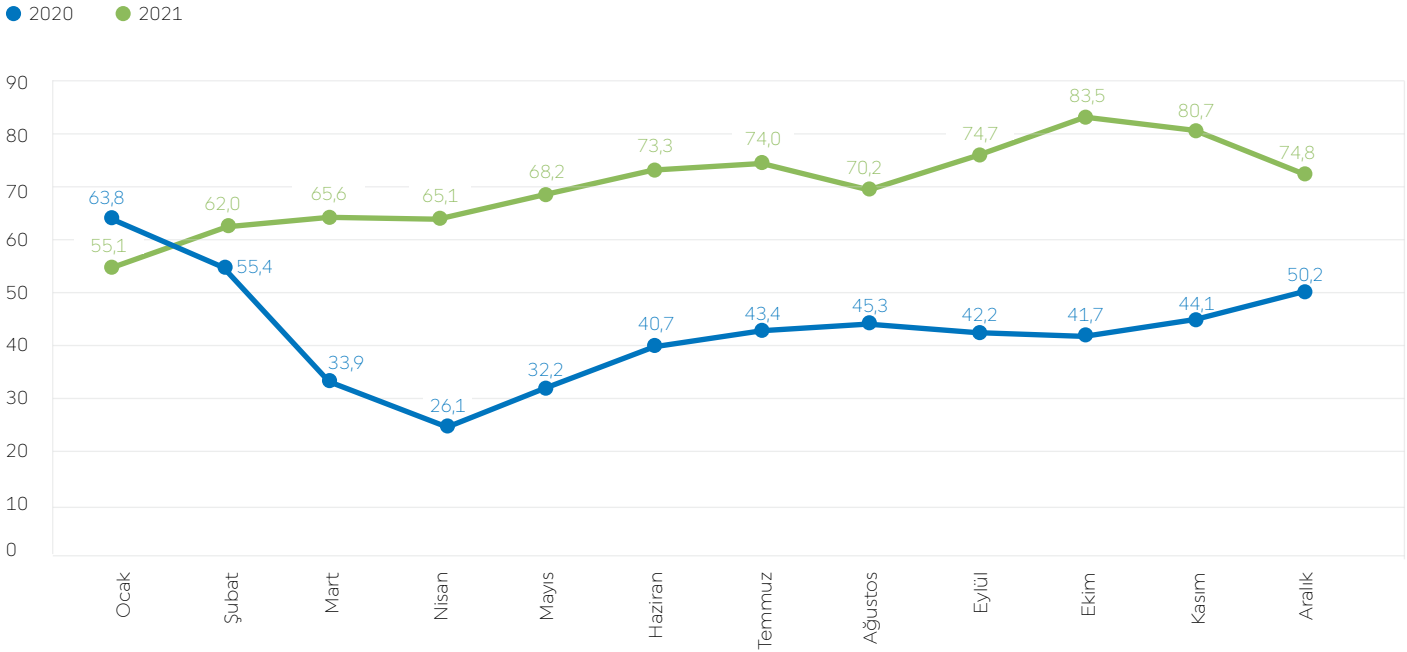
⁽⁶⁾ Fosil Yakıtlar: Kömür, petrol ve doğalgaz gibi hidrokarbon ve yüksek oranlarda karbon içeren doğal enerji kaynakları.

⁽⁷⁾ Yenilenebilir Enerji: güneş, rüzgâr, akarsu, biyolojik süreçler ve jeotermal gibi doğal olarak yenilenen kaynaklardan elde edilen enerji türü.

⁽⁸⁾ Net Sıfır Emisyon: İnsan faaliyetleri nedeniyle atmosfere salınan karbondioksit, metan, azot gibi gazların miktarının yeryüzü tarafından doğal olarak emilen sera gazı miktarıyla dengelenmesi ve karbon nötr olması.

PETROL

Kısıtlama uygulamaları nedeniyle pandemi döneminin henüz başlarında tarihi düşük seviyelere gerileyen petrol fiyatları, 2021 yılındaki normalleşmeyle birlikte hızla artan talebe bağlı olarak ağırlıklı yukarı yönlü dalgalanmalar yaşamıştır. Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC)⁽⁹⁾ ve Rusya önderliğindeki OPEC dışı bazı üretici ülkelerden oluşan OPEC+ grubunun üretimleri taleple paralel artmazken, 2021'de Brent petrolün⁽¹⁰⁾ varil fiyatı ortalama %53, WTI türü ham petrolün⁽¹¹⁾ varil fiyatı ise %57 ile 2009'dan bu yana en yüksek artışını yaşamıştır. Ekim ayı içerisinde 80 ABD dolarını aşan Brent petrol varil fiyatı, yılı yaklaşık 75 ABD doları seviyesinde kapatmıştır.


PETROL FİYATLARININ GELİŞİMİ
BRENT PETROL VARİL FİYATI* (BİN ABD DOLARI)


Kaynak: Foreks

* Aylık ortalama verileri ifade etmektedir.

⁽⁹⁾ Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC): 1960 yılında Bağdat'ta İran, Irak, Kuveyt, Suudi Arabistan ve Venezuela'nın imzaladığı anlaşmayla kurulan, şu anda 12 üyeden oluşan ve üye ülkeler arasında petrol politikalarında bütünlüğü ve eş güdümü amaçlayan örgüt.

⁽¹⁰⁾ Brent Petrol: Petrol piyasasında geçerli olan ve rafineriler tarafından kullanılan üç petrol türünden en yaygın olanıdır. Brent ham petrol, İskoçya'nın Shetland Havzası adıyla tanınan Kuzey Denizi'nde Brent Petrol Sahası'nda denizden çıkarılmaktadır.

⁽¹¹⁾ WTI (Western Texas Intermediate) Petrolü: Batı Teksas'ta çıkarılan ham petrolün genel adıdır.

DÜNYA ENERJİ SEKTÖRÜ

ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ EĞİLİMLERİ RAPORU'NA GÖRE ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ ALANINDA SINIFLANDIRILAN DÜŞÜK KARBONA YAPILAN KÜRESEL YATIRIM, 2021 YILINDA 755 MİLYAR ABD DOLARINA ULAŞMIŞTIR.



4,1 TRİLYON M³ 2021 KÜRESEL DOĞAL GAZ TÜKETİMİ

2021 yılında salgın kısıtlamaları sonrası ekonomilerdeki hızlı iyileşme ve aşırı hava olayları sonucu küresel doğal gaz tüketimi bir önceki yıla göre %4,6 artarak 4,1 trilyon m³'e ulaşmıştır.

DOĞAL GAZ

İklim kriziyle mücadele için Avrupa'nın enerji üretiminde kömürden doğal gaza yönelmesi 2021 yılında yaşanan enerji krizini tetikleyen faktörler arasındadır. Ekonomilerin iyileşmesiyle oluşan güçlü talep, LNG⁽¹²⁾ piyasalarındaki kızışan rekabet ve Rusya'nın sevkiyatları artırma konusundaki temkinli tutumu doğal gaz fiyatlarında rekor artışlar kaydedilmesine yol açmıştır.

IEA, "Gaz Piyasası 2022 İlk Çeyrek Raporu"na göre, 2021 yılında salgın kısıtlamaları sonrası ekonomilerdeki hızlı iyileşme ve aşırı hava olayları sonucu küresel doğal gaz tüketimi bir önceki yıla göre %4,6 artarak 4,1 trilyon m³'e ulaşmıştır. Artan doğal gaz tüketiminin etkisiyle 2021'de küresel doğal gaz ticareti bir önceki yıla göre %9 artışla rekor seviye olan 81 trilyon m³'e yükselmiştir. Boru hatlarıyla yapılan doğal gaz ticareti bu dönemde %12 büyürken, küresel gaz ticaretindeki artışın da %65'ini oluşturmuştur.

KÖMÜR

IEA "Piyasa Raporları Serisi: Kömür 2021 Raporu"na göre düşük karbonlu yakıtların ekonomik aktivitedeki hızlı canlanmanın yarattığı talebi karşılayamaması ve doğal gazda arz sıkıntılarıyla oluşan fiyat artışları kömüre yönelik talebi artırmıştır.

Artan talep Ekim 2021'de kömür fiyatlarını tarihin en yüksek seviyesi olan ton başına 298 ABD dolarına ulaştırmıştır. Rapor, fiyatlarda kaydedilen rekor artışlara rağmen 2022 kömür talebinin, ekonomik büyüme ve hava şartlarına bağlı olarak, artmaya devam edebileceği öngörüsünde bulunmaktadır.

NÜKLEER ENERJİ

Nükleer enerji, özellikle Avrupa'da sıfır emisyon hedefi kapsamında yürütülen tartışmaların merkezinde yer alan konulardan biri olmayı sürdürmektedir. Almanya, 2011 yılında çıkardığı yasa doğrultusunda nükleer enerjiden çıkış sürecini 2022 yılında tamamlamayı planlarken, Fransa ise halen elektriğinin %75'ini nükleer enerjiden elde etmektedir. Nitekim Fransa, 2022 başında AB Komisyonu'nun nükleer enerjiyi doğal gazla birlikte desteklenecek enerji biçimleri sınıflandırmasına dahil etmesinde büyük rol oynamıştır.

⁽¹²⁾ LNG (Sıvılaştırılmış Doğal Gaz): Doğal gazın atmosferik basınçta yaklaşık olarak -162 °C'ye soğutulmasıyla elde edilen kokusuz, renksiz ve zehirli olmayan sıvı fazda bir yakıttır.



YENİLENEBİLİR ENERJİ

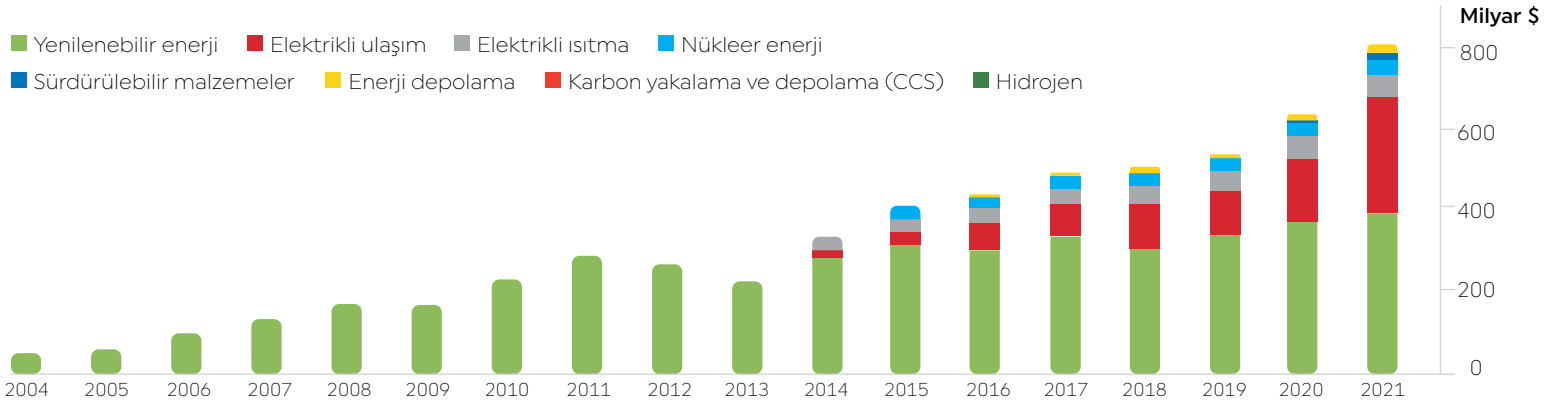
Yenilenebilir enerji, pandemi dönemi boyunca geleneksel üretimden çok daha iyi bir performans sergilemiştir. Emtia fiyatlarındaki yükselişler rüzgâr ve güneş kaynaklarından üretim maliyetlerini artırsa da, bu alandaki yatırımlar yıllık bazda rekor kırmıştır. Bloomberg New Energy Finance (BNEF) tarafından yayımlanan "Enerji Dönüşümü Eğilimleri Raporu"na göre enerji dönüşümü alanında sınıflandırılan düşük karbona yapılan küresel yatırım, 2021 yılında 755 milyar ABD dolarına ulaşırken, bu tutarda en büyük pay sahibi, geçen yıla göre %6,5 artışla 366 milyar ABD dolarına yükselen yenilenebilir enerji projeleri olmuştur.

Bununla birlikte elde edilen bulgular, bu yatırım düzeyinin 2050 küresel net sıfır emisyon hedefi için yetersiz olduğuna işaret etmektedir. IEA "Dünya Enerji Yatırımları 2021 Raporu"na göre de temiz enerji yatırımlarının, küresel sıcaklık artışını 2°C'nin altında tutabilmek için iki kat, 1,5°C altında tutabilmek için ise üç kat artırılması gerekmektedir.

IEA "Dünya Enerji Yatırımları 2021 Raporu"na göre temiz enerji yatırımlarının, küresel sıcaklık artışını 2°C'nin altında tutabilmek için iki kat, 1,5°C altında tutabilmek için ise üç kat artırılması gerekmektedir.

DÜŞÜK KARBON YATIRIMLARI - 2021

Enerji Dönüşümüne Yapılan Küresel Yatırım 755 Milyar ABD Dolarına Ulaştı



Kaynak: Bloomberg New Energy Finance (BNEF)

TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ

**IEA YENİLENEBİLİR ENERJİ PİYASA RAPORU'NA GÖRE;
TÜRKİYE'NİN 2021-2026 DÖNEMİNDE AVRUPA'DA
YENİLENEBİLİR ENERJİ KAPASİTESİNİ EN FAZLA
ARTIRAN 5'İNCİ, DÜNYADA İSE 12'NCİ ÜLKE OLMASI
BEKLENMEKTEDİR.**



99.820 MW
TÜRKİYE KURULU GÜÇ

**TEİAŞ tarafından açıklanan
verilere göre Türkiye'nin
kurulu gücü 2021 yılında
3.929 MW net artış
göstererek yıl sonu itibarıyla
99.820 MW'a ulaşmıştır.**

2021 yılında dünya ekonomileri arasında en güçlü büyüme performanslarından birine imza atan Türkiye, enerji açısından oldukça hareketli bir yılı geride bırakmıştır. Türkiye'nin enerji üretim portföyünde kaynak çeşitliliğinin artırılmasından yatırım ortamının güçlendirilmesine, arz güvenliğinden enerji verimliliğine kadar sürdürülebilir kalkınma odağıyla çok önemli adımlar atılmıştır.

Sakarya Gaz Sahası'ndaki doğal gaz keşfi geride bıraktığımız yılda en önemli kazanımlardan biri olarak öne çıkmaktadır. Yine 2021 içerisinde dünyanın ilk kapsamlı iklim anlaşması olan Paris Anlaşması'nı⁽¹³⁾ onaylayan Türkiye, iklim kriziyle mücadelesinde yeni bir safhaya geçmiştir.

SPOT ELEKTRİK FİYATI ARALIK AYINDA GEÇTİĞİMİZ YILA ORANLA %80 ARTIŞLA 1.015 TL OLDU

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) tarafından açıklanan verilere göre Türkiye'nin kurulu gücü 2021 yılında 3.929 MW net artış göstererek yıl sonu itibarıyla 99.820 MW'a ulaşmıştır. Rüzgâr santralleri ve güneş santrallerinde bir önceki yıla göre, sırasıyla, 1.775 MW ve 1.148 MW artış yaşanması da Türkiye'nin enerji haritasının hızla yeşile döndüğünün açık bir göstergesi olmuştur. Yıl sonu itibarıyla toplam kurulu güç içerisinde hidroelektriğin payı %32, doğal gazın payı %26, kömürün payı ise %20 seviyesinde gerçekleşmiştir.

Türkiye'de kurulu santral sayısı 2021 yılında bir önceki yıla göre 1.055 adet artışla 10.457'ye ulaşmıştır. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)'nın lisanssız elektrik üretim yönetmeliğinde

değişikliğe gitmesiyle lisanssız santrallerin sayısında geçtiğimiz yıla göre %12'lik bir artış yaşanmıştır. Serbest üretim şirketlerine ait santrallerin toplam kurulu güç içindeki payı bu raporlama döneminde de büyümeye devam etmiştir.

Türkiye'nin elektrik tüketimi önceki yıla göre %12 artışla yaklaşık 327 milyar kWsa'e çıkmıştır. Kurlardaki artışın da etkisiyle güçlenen talep, spot elektrik fiyatlarına da yansımış ve fiyatlar Temmuz ayı itibarıyla hızla yükselişe geçmiştir. Aralık ayında 1.015 TL olarak gerçekleşen spot elektrik fiyatı geçtiğimiz yıla oranla %80 artış göstermiştir.

IEA Yenilenebilir Enerji Piyasa Raporu'na göre; yenilenebilir enerji alanındaki atılımlarına hız veren Türkiye'nin 2021-2026 döneminde Avrupa'da yenilenebilir enerji kapasitesini en fazla artıran 5'inci, dünyada ise 12'nci ülke olması beklenmektedir. Rapor, yine aynı dönem içerisinde ülkemizde devreye girecek yenilenebilir enerji kapasitesinin %53 artış göstereceğini; bu artışın %48'inin güneş, %30'unun rüzgâr, %14'ünün hidroelektrik, %7'sine yakınının biyoyakıtlar ve kalan kısmının ise jeotermal kaynaklı yatırımlardan sağlanacağını öngörmektedir.

Türkiye'nin yenilenebilir enerji alanındaki hedeflerine ulaşmasını desteklemek için elektrik üretim ve tüketiminde yenilenebilir kaynakların kullanımının teşviki ve yaygınlaştırılmasına yönelik yenilikçi uygulamalar hayata geçirilmeye devam etmektedir. 2021 yılında devreye alınan "Elektrik Piyasasında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Belgesi (YEK-G)" ile tüm tüketici gruplarına satın aldıkları elektriğin kaynağını tercih etme imkanı sağlanmıştır.

⁽¹³⁾Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi (BMİDÇS) kapsamında, iklim değişikliğinin azaltılması, adaptasyonu ve finansmanı hakkında 2015 yılında imzalanan, 2016 yılında yürürlüğe giren anlaşma.

DOĞAL GAZIN ELEKTRİK ÜRETİMİNDEKİ PAYI 2021 YILINDA ARTMAYA DEVAM ETTİ

2021 yılında Türkiye elektrik üretimi %8 oranında artmış ve 328 milyar kWh olarak gerçekleşmiştir. Elektrik talebindeki artış ve ülke genelindeki kuraklığın da etkisiyle doğal gaz santrallerinin elektrik üretimindeki payı 2020'deki %22 seviyesinden %33'e yükselmiştir. Öte yandan görece kurak geçen bu yıl da hidroelektrik santrallerinin payı 8 puan düşerek %17 olarak gerçekleşmiştir.

Türkiye elektrik üretimi kaynak bazlı değerlendirildiğinde doğal gaz %33, kömür %32, hidroelektrik %17, rüzgar %9 paya sahip olup geri kalan %9'luk üretim ise diğer kaynaklardan sağlanmıştır.

TÜRKİYE, YERLİ KÖMÜRE DÖNÜYOR

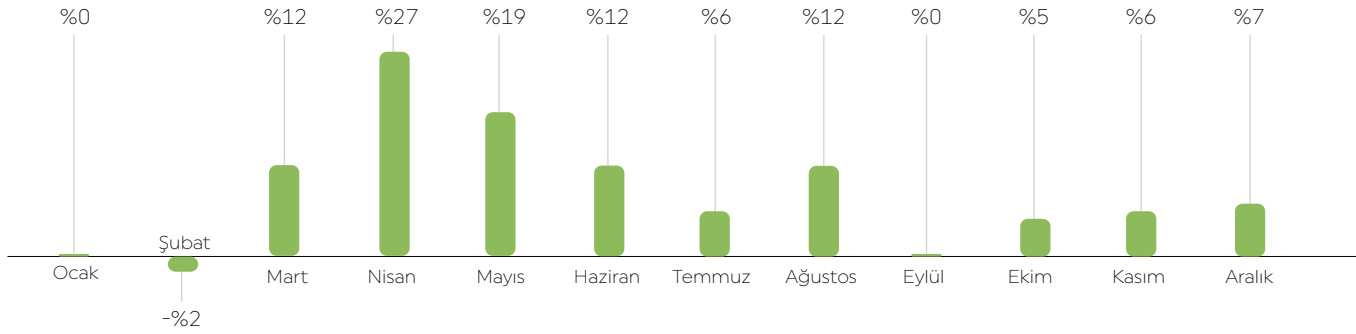
2021 yılında dünya genelinde ciddi bir ivmeyle artan kömür fiyatları, bu kaynaktan elektrik üretim maliyetlerini de yukarı taşıırken, ithal kömüre dayalı hammaddeyle çalışan termik santrallerin üretimi baskılanmıştır. Türkiye, son dönemde yerli alternatiflere yönelerek ithalat faturasını azaltma çabalarını yoğunlaştırmıştır.

2021 sonu itibarıyla Türkiye'de bulunan 67 adet kömür ve linyit yakıtlı termik santralin toplam kurulu gücü 20.360 MW, ülke toplam kurulu gücü içindeki payı ise %20'dir. Yerli kömüre bağlı kapasitenin Türkiye'nin toplam kurulu gücü içindeki payı %11 seviyesinde olup yıl sonu itibarıyla kömürün toplam elektrik üretimindeki payı ise %32 olmuştur.

YAŞANAN KURAKLIKLAR HİDROELEKTRİK ÜRETİMİNİ OLUMSUZ ETKİLEDİ

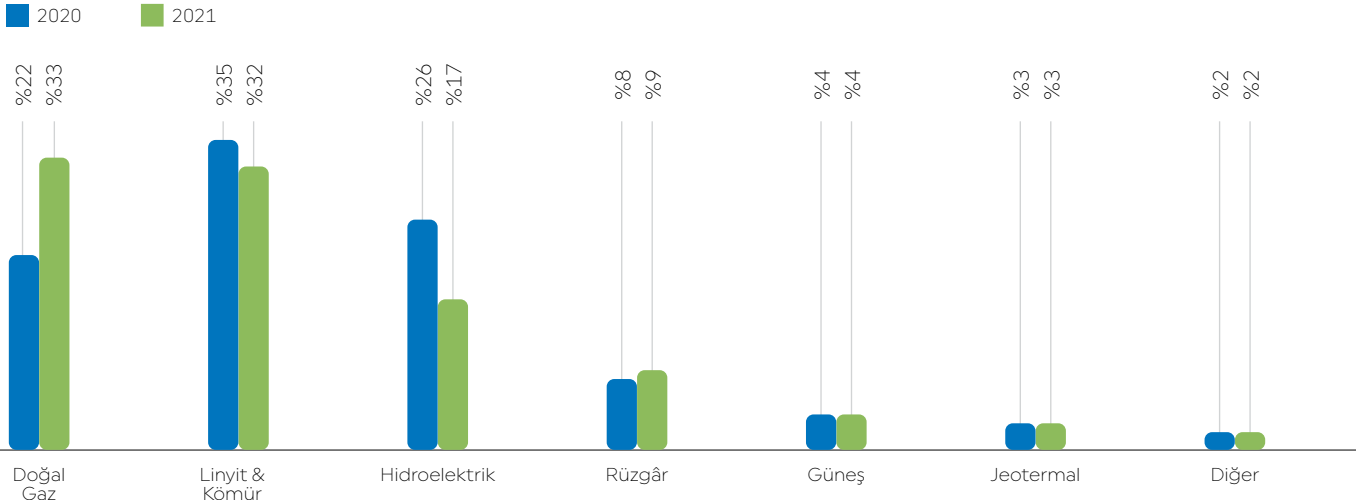
2021 sonu itibarıyla toplam kurulu gücü içerisinde hidroelektriğin payı %32 olan Türkiye, sahip olduğu hidroelektrik kurulu gücüyle dünyada ilk 10 ülke arasında yer almaktadır. Ancak yıl içerisinde, yaşanan sert kuraklıkların baraj havzalarına gelen su hacmini düşürmesi nedeniyle hidroelektriğin Türkiye elektrik üretimi içerisindeki payı %17'ye gerilemiştir.

TÜRKİYE AYLIK ELEKTRİK TÜKETİM GELİŞİMİ (YILLIK DEĞİŞİM, 2020-2021)



Kaynak: TEİAŞ

TÜRKİYE KAYNAK BAZLI ÜRETİM VERİLERİ (YILLIK DEĞİŞİM, 2020-2021)



Kaynak: TEİAŞ

TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ

TÜRKİYE, 2014'TEN BU YANA DÜNYADA GÜNEŞ ENERJİSİ SANTRALİ KURULU GÜCÜNÜ EN FAZLA ARTIRAN 9'UNCU ÜLKE OLURKEN, AVRUPA'DA İSE 3'ÜNCÜ SIRAYA YÜKSELMİŞTİR.



540 MİLYAR M³ TÜRKİYE DOĞAL GAZ REZERVİ KEŞFİ

Türkiye'nin ilk derin sondaj gemisi Fatih, Sakarya Gaz Sahası'nda rezerv tespiti ve yeni gaz keşfine yönelik sondajlarla yürüttüğü çalışmalar sonucunda toplam 540 milyar m³'lük doğal gaz rezervi keşfetmiştir.

RÜZGÂR ENERJİSİNİN PAYI ARTIYOR

Türkiye'nin temiz enerji kurulu gücü içinde hidroelektrikten sonra en yüksek kapasiteye sahip rüzgâr enerjisi, pandeminin tedarik zincirinde yol açtığı zorluklara rağmen atılımına devam etmektedir. Son dönemde sektöre ait ekipmanların yerli üretiminde büyük mesafeler kat edilerek ülkemiz için önemli bir ihracat kalemi de yaratılmıştır.

Ülkemizde 2021 yılında bir önceki yıla göre rüzgâr santrallerinin sayısı 23 artarak 355'e yükselirken, kurulu güç içindeki payı ise %11 artışla 10.607 MW olmuştur. 28 Kasım 2021 tarihinde rüzgâr enerjisi ilk kez Türkiye'nin elektrik üretiminde günlük bazda birinci sırada yer almıştır.

ELEKTRİK ÜRETİMİNE GÜNEŞ ENERJİSİ DAMGASI

Güçlü güneş potansiyeline sahip olan Türkiye, son yıllarda bu kaynağı enerji yerleştirme çabalarının merkezine koymuştur. Türkiye, 2014'ten bu yana dünyada güneş enerjisi santrali kurulu gücünü en fazla artıran 9'uncu ülke olurken, Avrupa'da ise 3'üncü sıraya yükselmiştir.

Mini YEKA (Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı) kapsamında ülkemizin farklı illerinde birçok yeni yeşil enerji alanları kurulmasına yönelik çalışmalar ve lisanssız elektrik üretim yönetmeliğinde yapılan değişiklikler güneş enerjisi sektörünün bu yıl da hareketliliğini korumasını sağlamıştır.

Özellikle yönetmelik değişikliğinin etkisiyle geçtiğimiz yıldan 2021 sonuna kadar lisanssız santrallerle birlikte ülkemiz genelindeki güneş santrali sayısı 871 artarak 8.389'a ulaşmıştır. Güneş enerjisinin toplam kurulu gücü ise %17 artarak 7.816 MW'a ulaşmıştır.

2021 GELİŞMELERİ

Türkiye, Paris İklim Anlaşması'nı Onayladı

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın Birleşmiş Milletler 76'ncı Genel Kurulu'nda yaptığı konuşmasında Paris İklim Anlaşması'nı onayladığını ilan etmesinin ardından ardından Türkiye, Paris Anlaşması'nı TBMM'de de onaylamıştır. "Paris Anlaşmasının Onaylanmasının Uygun Bulunduğuna Dair Kanun Teklifi" TBMM'den geçerek yasalaşmış ve kanun 7 Ekim 2021 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. 10 Kasım 2021 tarihi itibarıyla anlaşmanın yürürlüğe girmesiyle Türkiye anlaşmaya taraf olan 192'nci ülke olmuştur.

Karadeniz'de Keşfedilen Doğal Gaz Miktarı, 540 Milyar M³'e Ulaştı

Türkiye'nin ilk derin sondaj gemisi Fatih, Sakarya Gaz Sahası'nda rezerv tespiti ve yeni gaz keşfine yönelik sondajlarla yürüttüğü çalışmalar sonucunda toplam 540 milyar m³'lük doğal gaz rezervi keşfetmiştir. Bu miktar, Türkiye'nin 12 yıllık doğal gaz talebine karşılık gelmektedir. 2021 yılında sondaj filosuna yeni bir gemi eklenirken, denizlerdeki arama çalışmaları 4 sondaj ve 2 sismik araştırma gemisiyle devam etmektedir.

Lisanssız Güneş Enerjisi Yatırımlarının Önü Açıldı

EPDK'nın "Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmeliği" Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. Yapılan düzenlemeyle güneş enerjisi yatırımlarının yaygınlaşabilmesinin önündeki birçok sınırlama kaldırılmıştır.



Ertuğrul Gazi Yüzer Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi Hizmete Girdi

Türkiye'nin ilk yüzer depolama ve gazlaştırma ünitesi (FSRU) olma özelliği taşıyan Ertuğrul Gazi gemisi, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın katıldığı törenle hizmete girmiştir. Günlük 28 milyon m³ gazlaştırma kapasitesiyle Türkiye'de sisteme verilebilen günlük doğal gaz kapasitesinin %8,2'sini karşılayabilecek olan yüzer tesisin Türkiye'nin arz güvenliğine önemli katkı sağlaması beklenmektedir.

Mini YEKA GES-3 Yarışmaları Gerçekleştirildi

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 26-29 Nisan ile 24-27 Mayıs tarihleri arasında gerçekleşen Mini YEKA GES-3 yarışmalarında 30 ayrı şirket 36 ayrı şehirdeki 74 proje için toplamda 1.000 MW kapasite hakkı elde etmiştir.

Yarışmalarda kazanan teklifler 18,2 kuruş/kWsa ile 32 kuruş/kWsa arasında değişirken, kazanan tekliflerin ağırlıklı ortalaması ise 21,5 kuruş/kWsa olmuştur.

YEK-G ile Yenilenebilir Enerjinin Teşviki Konusunda Önemli Bir Adım Atıldı

Tüketicilere yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen enerjiyi kullandığını belgeleme imkanı sunan YEK-G Sistemi ile bu sistemin işletileceği Organize YEK-G Piyasası'nın açılışı Haziran ayı içerisinde gerçekleşmiştir. Yenilenebilir enerjiye yatırımı daha cazip hale getiren bu uygulama kapsamında EPIAŞ, oluşturacağı piyasa üzerinden talep eden üreticiler adına elektronik YEK-G belgesi düzenlemekte ve piyasada bu belgelerin ticareti yapılarak fiyatlar serbestçe belirlenebilmektedir.

2022 BEKLENTİLERİ

2022 yılında küresel enerji sektörünün temel odağı; yaşanan arz yetersizlikleri, enerji emtialarındaki fiyat artışları ve iklim krizinin tetiklediği çok sayıda kompleks soruna yönelik çözüm arayışları olacaktır. İçinden geçtiğimiz bu öngörülemez dönemin farklı düzeylerdeki sorunlarının, dünyadaki tüm ekonomiler gibi, Türkiye'yi de olumsuz etkilemesi kaçınılmaz görünmektedir.

Son dönemde atılan adımlar, ülkemizin arz kaynaklarının çeşitlendirilmesi ve dışa bağımlılığın azaltılması amacıyla yerli ve yenilenebilir kaynak kullanımının artırılmasına yönelik çalışmalara öncelik verileceğine işaret etmektedir. Bu çabalara paralel olarak, nükleer enerji alanındaki çalışmaların hızlandırılması ve denizlerdeki hidrokarbon arama faaliyetlerinin artırılması beklenmektedir. 2022 yılında, arz güvenliği için yenilenebilir enerjinin depolanması sorunlarının aşılması amacıyla planlanan yeni yatırım ve projelerin de öne çıkacağı öngörülmektedir.

KAYNAKÇA

- <https://www.iea.org/reports/world-energy-investment-2021>
- <https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2021>
- <https://www.dunyaenerji.org.tr/wp-content/uploads/2021/04/2021-Kuresel-Enerji-Raporu-Ozeti.pdf>
- https://www.opec.org/opec_web/en/publications/338.htm
- <https://www.iea.org/reports/gas-market-report-q1-2022>
- <https://www.iea.org/reports/coal-2021>
- <https://about.bnef.com/blog/global-investment-in-low-carbon-energy-transition-hit-755-billion-in-2021/>
- <https://www.iea.org/reports/renewables-2021>
- https://tr.wikipedia.org/wiki/%C3%9Ckelere_g%C3%B6re_n%C3%BCKleer_enerji_%C3%BCretimi
- <https://www.teias.gov.tr/tr-TR/kurulu-guc-raporlari>
- <https://www.bloomberght.com/ruzgar-enerjisi-ilk-kez-turkiyenin-elektrik-uretiminde-birinci-sirada-yer-aldi-2293106>
- <https://www.trthaber.com/haber/ekonomi/gunesten-elektrik-uretimi-artiyor-santral-sayisi-8-bin-265e-ulasti-638555.html>

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

**2021 YIL SONU İTİBARIYLA 1.966 MW KURULU GÜCE SAHİP
OLAN AKSA ENERJİ'NİN ÖZBEKİSTAN'DA 740 MW KURULU
GÜÇTEKİ 3 SANTRAL YATIRIMININ İSE 2022 YILI İÇİNDE
DEVREYE ALINMASI BEKLENMEKTEDİR.**

12

ENERJİ SANTRALİ

Aksa Enerji 5'i akaryakıt, 2'si doğal gaz ve 1'i linyit santrali olmak üzere 8 enerji santralinde üretim yapmakta olup Şirket'in 4 doğal gaz santrali yatırımı ise devam etmektedir.

2021 yıl sonu itibarıyla Aksa Enerji 5'i akaryakıt, 2'si doğal gaz ve 1'i linyit santrali olmak üzere 8 enerji santralinde üretim yapmakta olup Şirket'in Özbekistan'daki 3 doğal gaz santrali yatırımı ise devam etmektedir. 2021 yıl sonu itibarıyla 1.966 MW kurulu güce sahip olan Aksa Enerji'nin 740 MW kurulu güçteki Özbekistan yatırımlarının ise 2022 yılı içinde devreye alınması beklenmektedir.

Aksa Enerji, mevcut bilgi birikimi ve deneyimiyle faaliyette olduğu bölgelerde ülkelerin kendi santrallerinin rehabilite edilerek işletilmesine yönelik de fırsatlar elde etmektedir.

Bu kapsamda ilk olarak 2018 yılında Madagaskar'da 24 MW kurulu güçte bir akaryakıt santralinin işletme hakkını almış ve enerji üretimine başlamıştır. Şirket 2021 yılında ise Kongo Cumhuriyeti'nde toplam 50 MW kurulu güçte bir doğal gaz santralinin işletme hakkını almış olup devreye alım çalışmalarını sürdürmektedir.

Aksa Enerji, coğrafi çeşitlilik stratejisiyle yurt dışında enerji ihtiyacı olan tüm coğrafyalarda yatırımlarına devam etmektedir.

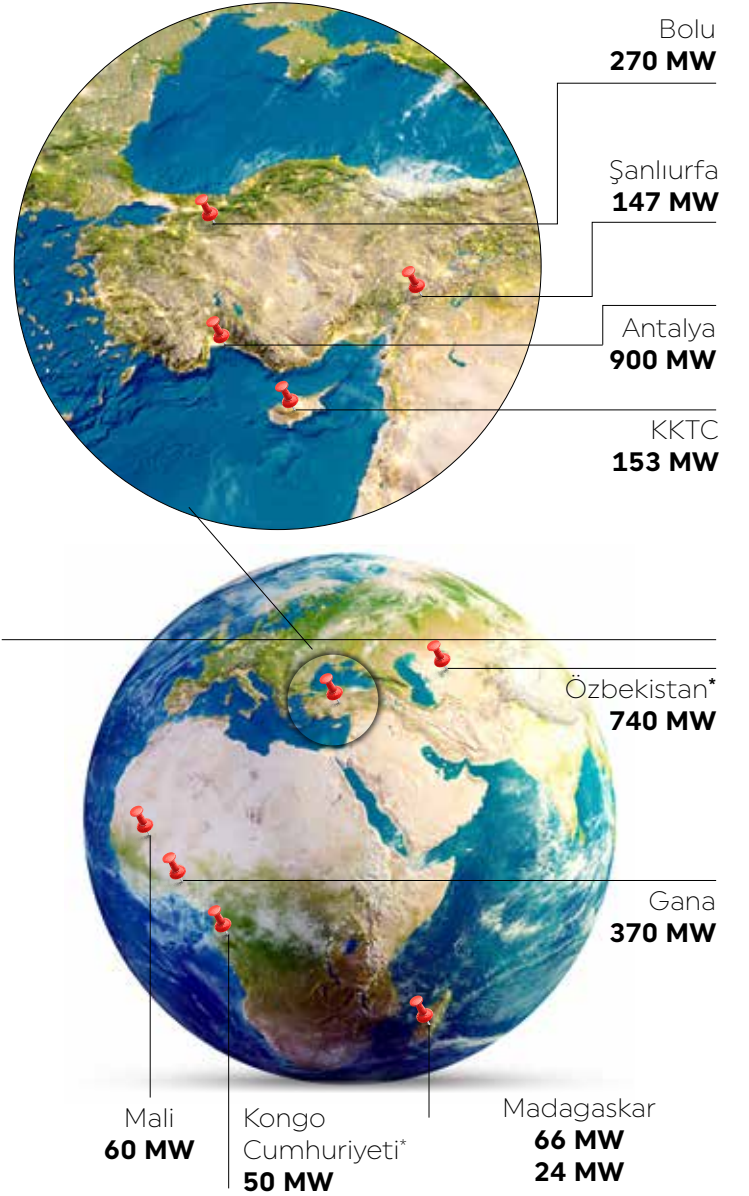


Buhara Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

12 ENERJİ SANTRALİ

Santral Sayısı	7
Kurulu Güç	1.966 MW
Antalya	900 MW
Bolu, Göynük	270 MW
Şanlıurfa	147 MW
KKTC	153 MW
Gana	370 MW
Madagaskar	66 MW
Mali	60 MW
Ülke Adına İşletilen Santral Sayısı	1
Madagaskar Adına İşletilen Kurulu Güç	24 MW
Toplam İşletilen Kurulu Güç	24 MW
Yatırımı Devam Eden Santral Sayısı	4
Yatırımı Devam Eden Kurulu Güç	790 MW
Özbekistan – Taşkent A	240 MW
Özbekistan – Taşkent B	230 MW
Özbekistan – Buhara	270 MW
Kongo Cumhuriyeti(*)	50 MW

* Ülke adına işletilecektir.

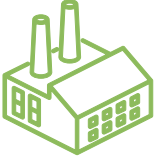


*2021 yıl sonu itibarıyla yatırımı devam etmektedir.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ

ALİ METİN KAZANCI ANTALYA DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ



900 MW
Kurulu Güç

2008 yılında 43,7 MW gücündeki ilk gaz türbininin⁽¹⁴⁾ devreye girmesiyle elektrik üretimine başlayan Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Eylül 2008-Ekim 2011 arasında devreye giren kısımlarla 1.150 MW kurulu güce ulaşmıştır.

Ekim 2018 itibarıyla, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)'nın onayının ardından, fiili üretime katkısı olmayan enerji bloğunun lisans iptali gerçekleştirilerek Santral'in kurulu gücü 1.150 MW'tan 900 MW'a, üretim kapasitesi ise 9 milyar kWsa'ten 7 milyar kWsa'e düşürülmüştür.

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 bulunmaktadır.

Kombine çevrim üretim gruplarıyla %59 verimliliğe ulaşan Santral'in ultra düşük NOx⁽¹⁵⁾ yanma sistemine sahip gaz türbinleri ve yakın takip edilen yanma sıcaklığı sayesinde karbonmonoksit seviyeleri tek haneli olarak gerçekleşmektedir.

SANTRAL, "TEMEL SEVİYE SIFIR ATIK ATIK BELGESİ"NE SAHİPTİR

Santral ayrıca, 2021 yılı başında kaynakların verimli kullanımı amacıyla Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından hayata geçirilen "Sıfır Atık" projesi kapsamında "Temel Seviye Sıfır Atık Belgesi" almaya hak kazanmıştır.



⁽¹⁴⁾Türbin: Bir akışkanın enerjisini kinetik enerjiye çevirmek için kullanılan mekanizma.

⁽¹⁵⁾NOx (Azot Oksit): Atmosfere salınan yanma gazı kirleticilerinden biri.



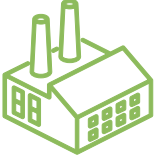
Kombine çevrim üretim gruplarıyla %59 verimliliğe ulaşan Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde ultra düşük NOx yanma sistemine sahip gaz türbinleri ve yakın takip edilen yanma sıcaklığı sayesinde karbonmonoksit seviyeleri tek haneli olarak gerçekleşmektedir.

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ

BOLU GÖYNÜK TERMİK ENERJİ SANTRALİ



270 MW
Kurulu Güç

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

YERLİ KAYNAK İLE ÜRETİM

Türkiye'de özel sektör tarafından devreye alınmış, yerli kömür kullanan ilk santrallerden biri olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, yerli kaynakları ekonomiye kazandırarak enerjide dışa bağımlılığın azaltılması açısından büyük önem taşımaktadır.

Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun linyit kömürü sahalarını özel sektöre açmasıyla birlikte Türkiye'nin ilk rödovanslı⁽¹⁶⁾ yatırımı olma niteliğini taşımaktadır.

Elektrik üretimi amacıyla yılda 1,8 milyon ton yerli kömür kullanılan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde linyit, santral alanına 2 km mesafedeki açık madenden çıkarılmaktadır. Böylece linyitin taşınması sırasında ortaya çıkan tozların çevreye etkisi minimize edilmektedir. Sahada, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla 2.250 kcal/kg ısı değere sahip 27,76 milyon ton linyit rezervi bulunmaktadır.

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

Santral, "akışkan yataklı yakma" teknolojisi ile dizayn edilmiştir. Bu teknoloji sayesinde yanma odasının altından verilen hava ile bir hava yastığı oluşturularak bu yastık üzerinde kömür ve kireç taşından oluşan katı yakıtla yanma işlemi gerçekleştirilmektedir. Bu işlemle, kömürün yanma odasında daha uzun süre kalması sağlanarak yanma reaksiyonu daha düşük sıcaklıkta gerçekleşmektedir. Bu durum çevre için zararlı olan NOx 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 minimum düzeye indirilmekte ve santral verimi artırılmaktadır.

Aynı duyarlılık linyit kömürünün yakılması sırasında oluşan küllerin elimine edilmesinde de gösterilmektedir. Santralde ortaya çıkan küller Güney Kül Düzenli Depolama Sahası'nda depolanmaktadır.

Türkiye'nin akışkan yataklı kazan teknolojisi ile birlikte ıslak baca gazı arıtma sistemine sahip ilk santrali olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, kullanılan yakma ve arıtma teknolojileriyle Çevre Mevzuatı kapsamında tüm yasal gereklilikleri devreye girdiği 2015 yılından bu yana sağlamakta olup; Hava Emisyon, Atık Su Deşarjı ve Düzenli Depolama konulu "Çevre İzin ve Lisans Belgesi"ne⁽¹⁷⁾ sahiptir. Santral ayrıca, COVID-19 Güvenli Üretim Belgesi'ne ve "Temel Seviye Sıfır Atık Belgesi"ne de sahiptir.

Aksa Enerji, santral sahası içinde karbon salımını azaltmak amacıyla 35 MW kurulu güce sahip olacak bir güneş enerjisi santrali kurarak santralin hibrit dönüşümü gerçekleştirecektir.

⁽¹⁶⁾Rödovans: Maden ruhsat sahalarının işletme hakkının özü kendisinde kalması koşuluyla hak sahibi tarafından sözleşmeyle gerçek veya tüzel bir kişiye bir süre tahsis edilmesi.

⁽¹⁷⁾Çevre İzin ve Lisans Belgesi: İşletmelerin faaliyette bulunabilmeleri için Çevre İzin ve Lisan Yönetmeliği kapsamındaki yükümlülüklerle eksiksiz uyduğunu gösterir belge.



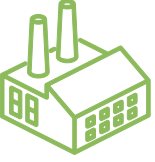
Bolü Göynük Termik Enerji Santrali, "akışkan yataklı yakma" teknolojisi ile dizayn edilmiştir. Bu teknoloji sayesinde yanma odasının altından verilen hava ile bir hava yastığı oluşturularak bu yastık üzerinde kömür ve kireç taşından oluşan katı yakıtla yanma işlemi gerçekleştirilmektedir.

Bolü Göynük Termik Enerji Santrali

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ

ŞANLIURFA DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ



147 MW
Kurulu Güç

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 ve yıllık 1 milyar kWsa elektrik üretim kapasitesine ulaşmıştır.

12 adet 9,7 MW gücünde Wärtsilä 20V34SG ve 1 adet 18,31 MW Wärtsilä 18V50SG gaz motoruna sahip olan Santral'de, en gelişmiş karbonmonoksit oksidasyon sistemleri⁽¹⁸⁾ mevcuttur.

⁽¹⁸⁾Karbonmonoksit Oksidasyon Sistemi: Bkz. Baca Gazı Arıtma Sistemi





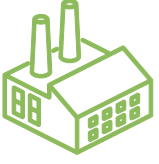
12 adet 9,7 MW gücünde
Wärtsilä 20V34SG ve
1 adet 18,31 MW Wärtsilä
18V50SG gaz motoruna
sahip olan Şanlıurfa
Doğal Gaz Kombine
Çevrim Santrali'nde en
gelişmiş karbonmonoksit
oksidasyon sistemleri
mevcuttur.

Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ

KUZHEY KIBRIS KALECİK AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ



153 MW
Kurulu Güç

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 ulaşmış, 2011 yılında ise kombine çevrim dönüşümü tamamlanmıştır.

Santralde 8 adet 17,8 MW Wärtsilä 18V46 dizel motor, 8 adet Aalborg kazan ve 1 adet 13,5 MW Dresser-Rand türbin bulunmaktadır. Santralde ayrıca DeSOx⁽¹⁹⁾ baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.

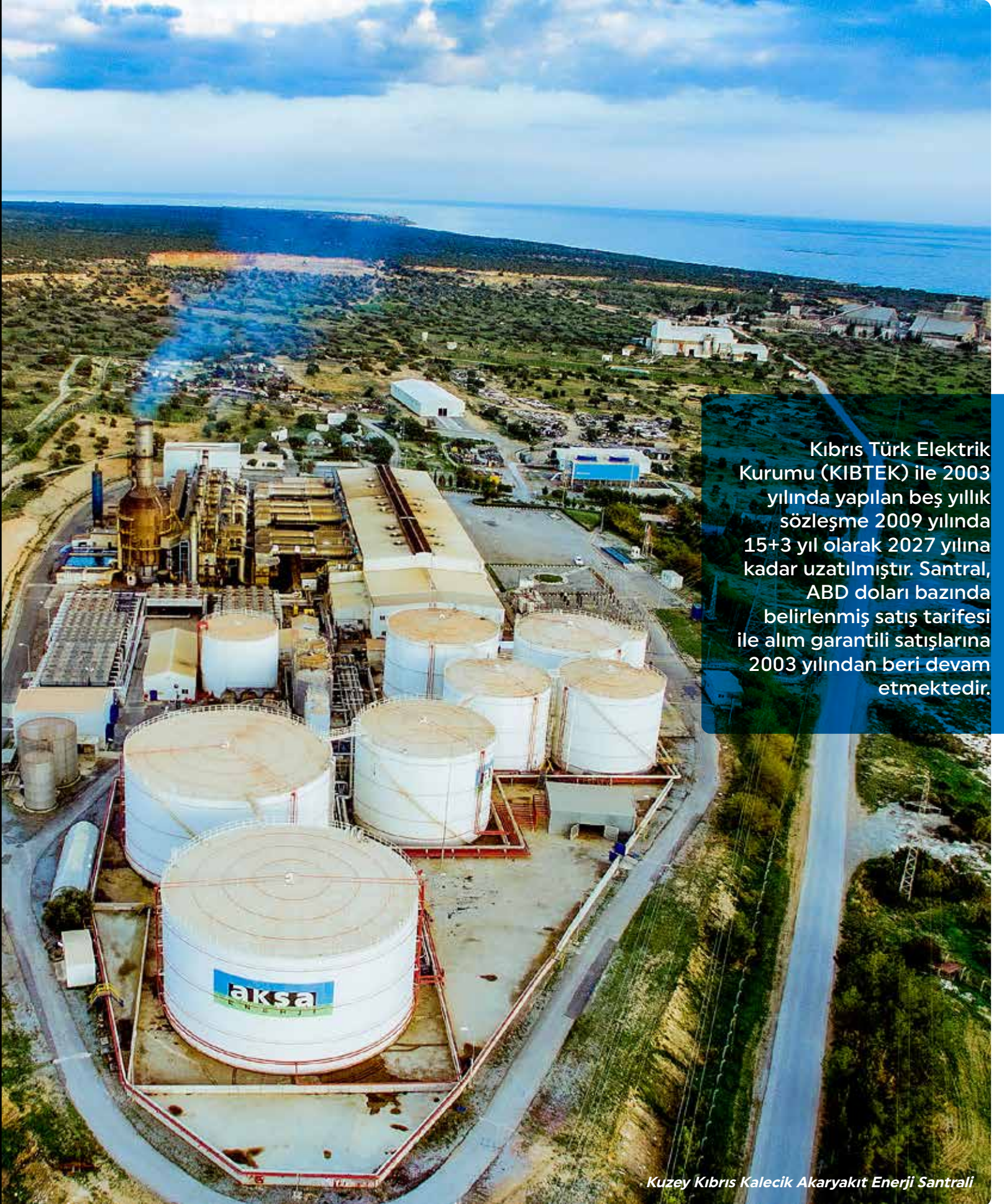
Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile 2003 yılında yapılan beş yıllık sözleşme 2009 yılında 15+3 yıl olarak 2027 yılına kadar uzatılmıştır. Santral, ABD doları bazında belirlenmiş satış tarifi ile alım garantili satışlarına 2003 yılından beri devam etmektedir.

KKTC ENERJİ İHTİYACININ YARISINI KARŞILIYOR

Kalecik Akaryakıt Santrali KKTC'nin en verimli elektrik üretim santrali olmasının yanında tam 19 yıldır ülkenin enerji ihtiyacının yaklaşık yarısını karşılamaktadır.

⁽¹⁹⁾DeSOx: Baca gazlarını özellikle düşük gaz akışında kükürten arındırmaya yarayan sistem.





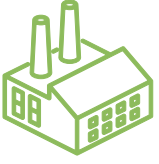
Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile 2003 yılında yapılan beş yıllık sözleşme 2009 yılında 15+3 yıl olarak 2027 yılına kadar uzatılmıştır. Santral, ABD doları bazında belirlenmiş satış tarifesini ile alım garantili satışlarına 2003 yılından beri devam etmektedir.

Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ

GANA AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ



370 MW
Kurulu Güç

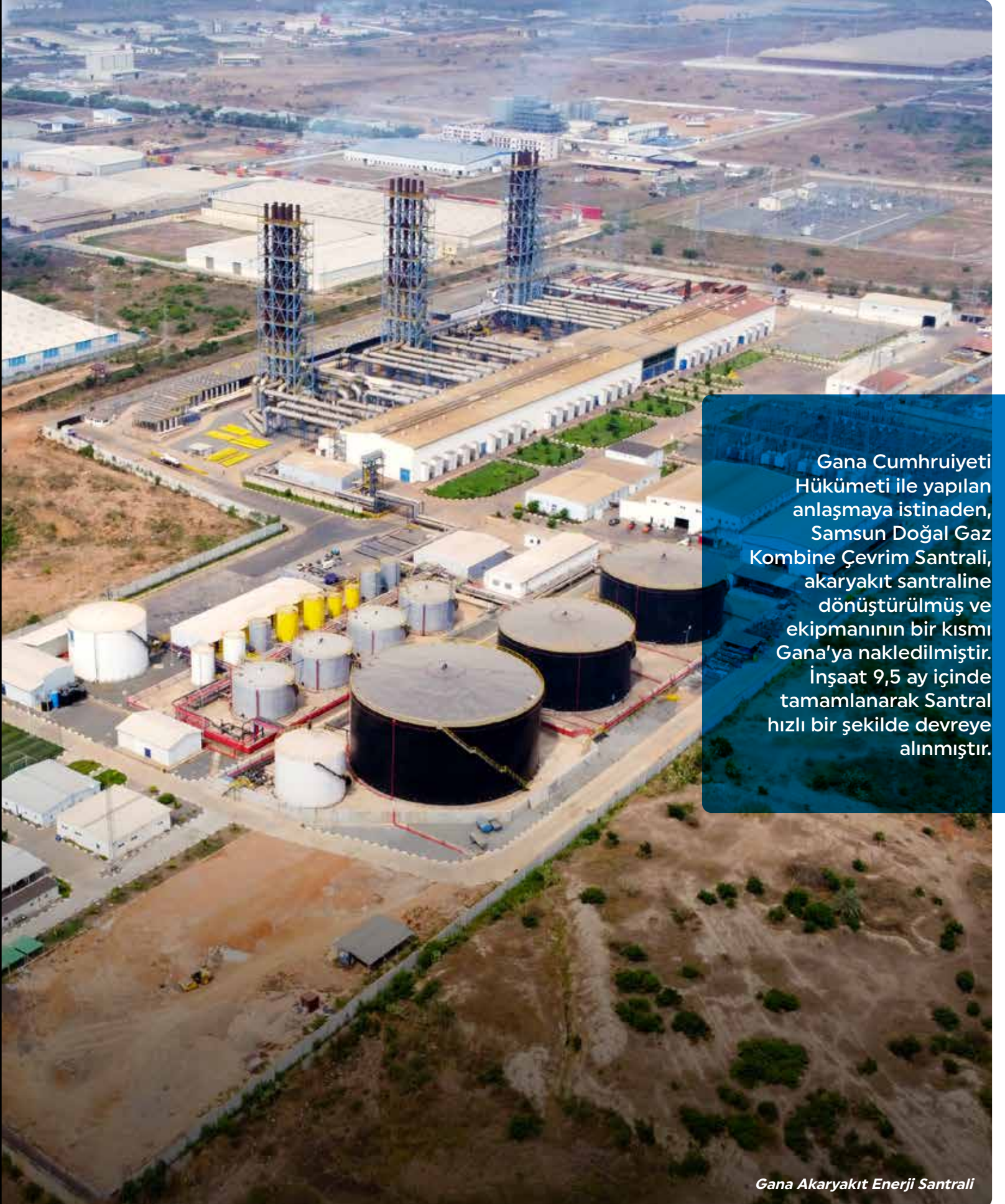
2015 yılında Santral'de üretilen elektriğin ABD doları bazında belirlenmiş bir tarife ile satışı konusunda Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile 6,5 yıl süreli bir enerji satış anlaşması imzalanmıştır. Anlaşmaya istinaden Samsun Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali akaryakıt santraline dönüştürülmüş ve ekipmanının bir kısmı Gana'ya nakledilmiştir. Mevcut ekipmanın kullanılmasıyla yatırım harcamalarından tasarruf elde edilirken, inşaat 9,5 ay içinde tamamlanarak santral hızlı bir şekilde devreye alınmış ve 2017 yılında ticari faaliyetine başlamıştır.

Santralde, 332 MW kurulu güce denk gelen kapasite üzerinden ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifesi ile satış yapılmaktadır.

DOĞAL GAZA DÖNÜŞÜM

Santral'deki motorların çift yakıtı (akaryakıt/doğal gaz) dönüşümünün tamamlanması için çalışmalar devam etmektedir.





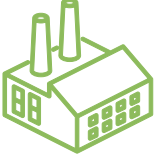
Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile yapılan anlaşmaya istinaden, Samsun Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, akaryakıt santraline dönüştürülmüş ve ekipmanının bir kısmı Gana'ya nakledilmiştir. İnşaat 9,5 ay içinde tamamlanarak Santral hızlı bir şekilde devreye alınmıştır.

Gana Akaryakıt Enerji Santrali

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ

MADAGASKAR AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ



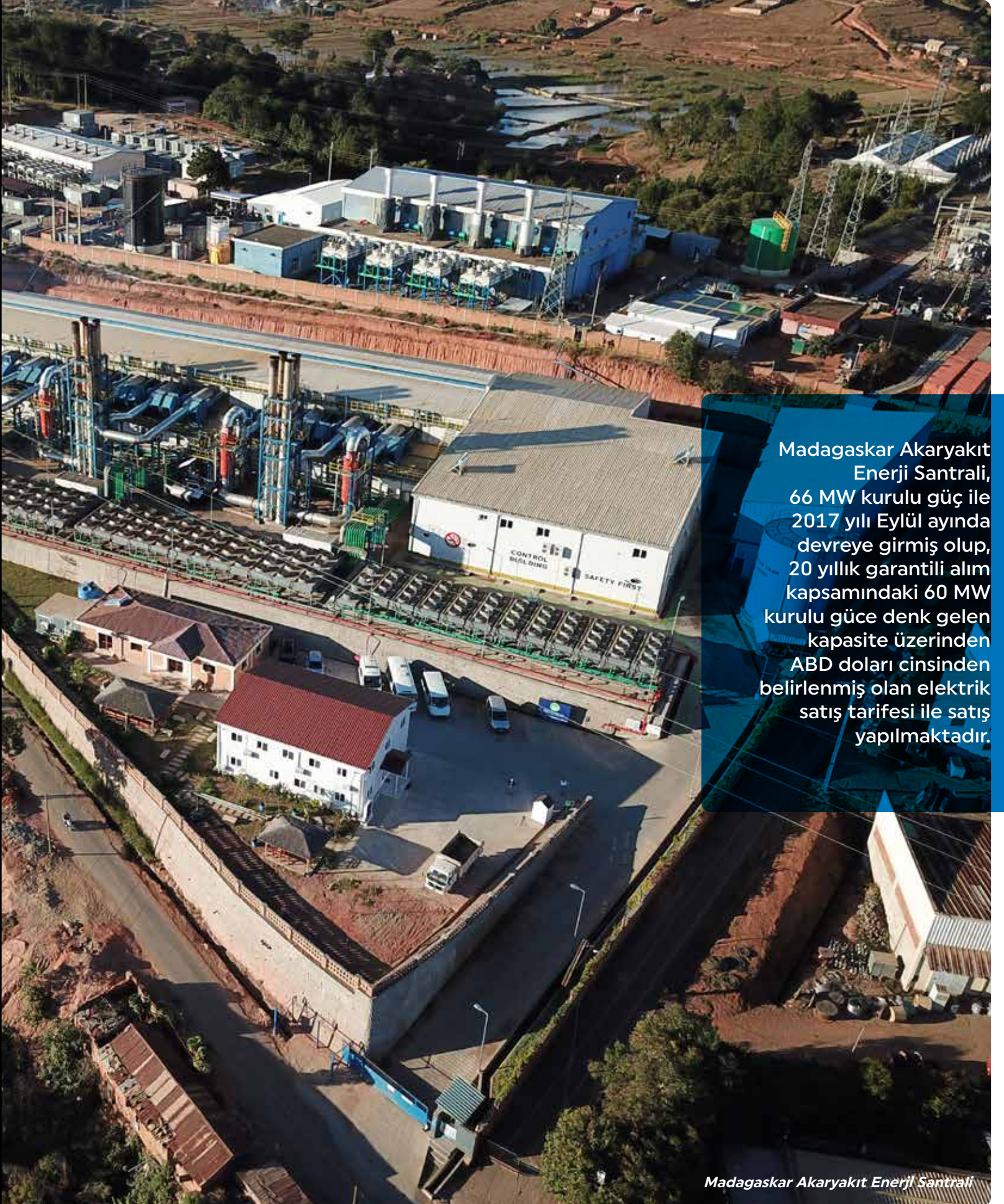
66 MW
Kurulu Güç

İnşaat çalışmalarına 2016 yılının son çeyreğinde başlanan Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nde Şirket portföyünde mevcut akaryakıt santrallerindeki ekipmanlar kullanılmış ve bu sayede optimum sermaye harcamasıyla Santral 7 ay içinde devreye girmiştir.

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

Santral'in 25 MW kurulu güçteki ilk motorları 10 Temmuz 2017 tarihinde devreye alınmış ve 27 Temmuz 2017 tarihinde santralin kurulu gücü 36 MW'a yükseltilmiştir. Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali 66 MW kurulu güç ile 2017 yılı Eylül ayında devreye girmiş olup, 20 yıllık garantili alım kapsamındaki 60 MW kurulu güce denk gelen kapasite üzerinden ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifesi ile satış yapılmaktadır.





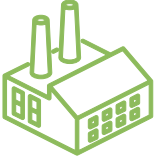
Madagaskar Akaryakit Enerji Santrali, 66 MW kurulu güç ile 2017 yılı Eylül ayında devreye girmiş olup, 20 yıllık garantili alım kapsamındaki 60 MW kurulu güce denk gelen kapasite üzerinden ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifi ile satış yapılmaktadır.

Madagaskar Akaryakit Enerji Santrali

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ

MALİ AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ



60 MW
Kurulu Güç

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 2017'de devreye alınmış, Santral 2017 yılının Eylül ayında 40 MW kurulu güce ulaşmıştır.

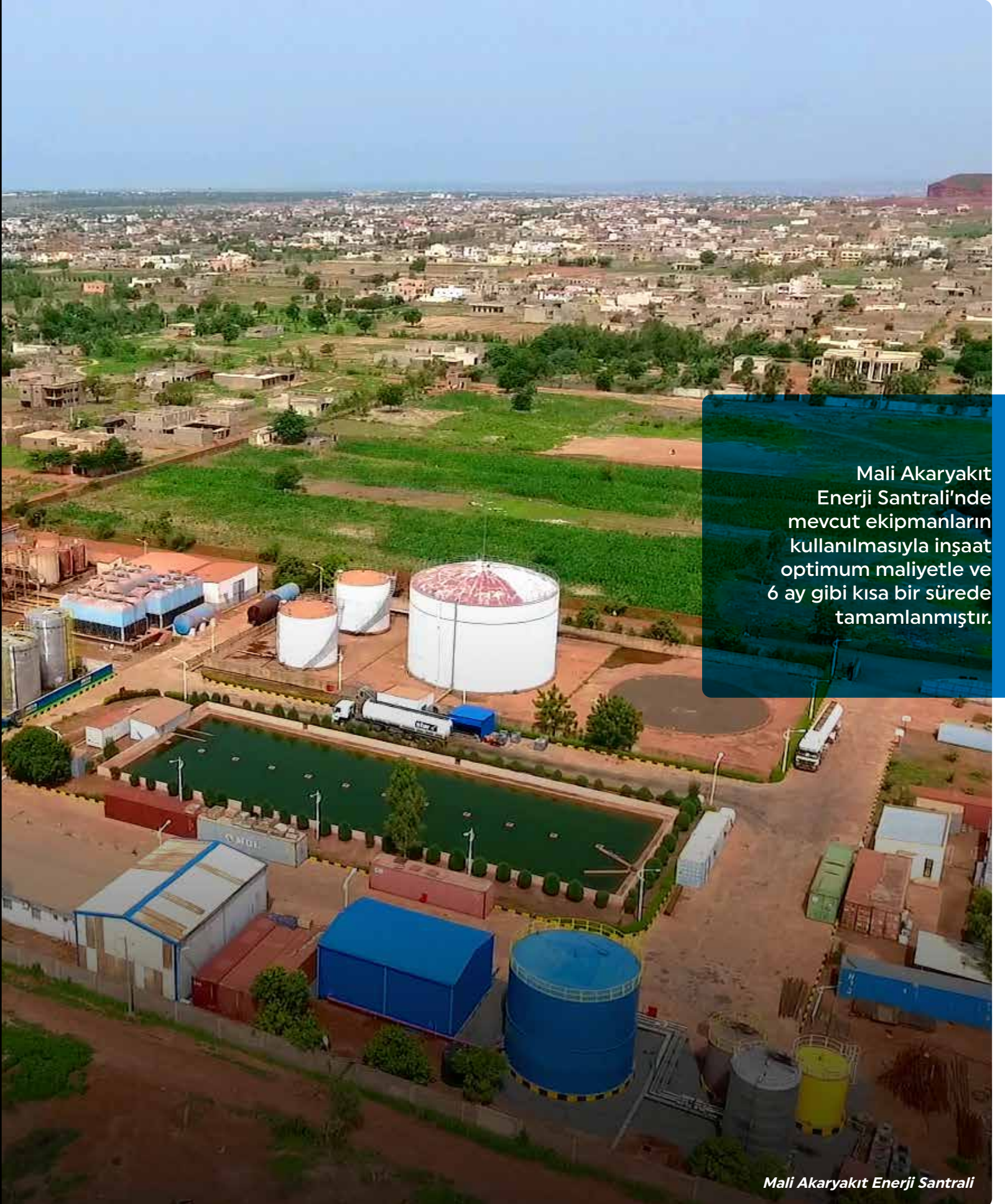
Mevcut ekipmanların kullanılmasıyla santralin inşaatı optimum maliyetle ve 6 ay gibi kısa bir sürede tamamlanmıştır.

KASIM 2021'DE 60 MW

Aksa Enerji, 27 Ocak 2021 tarihinde Santral'in toplam kurulu gücünün 40 MW'tan 60 MW'a çıkarılması için Energie Du Mali SA (EDM) ile yeni bir anlaşma imzalamıştır. Bu yeni anlaşma çerçevesinde 2021 yılı Kasım ayı itibarıyla 20 MW'lık ek kapasitenin tamamı devreye alınmış ve Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nin toplam kurulu gücü 60 MW'a ulaşmıştır. Böylelikle garantili alım kapsamındaki kurulu güç de 30 MW'tan 50 MW'a çıkmıştır.

Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nde toplam 40 MW güce sahip 4 adet Wärtsilä motor ile 30 adet Cummins KTA50 dizel jeneratör grubu motorlar bulunmaktadır.





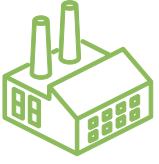
Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nde mevcut ekipmanların kullanılmasıyla inşaat optimum maliyetle ve 6 ay gibi kısa bir sürede tamamlanmıştır.

Mali Akaryakıt Enerji Santrali

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ

MADAGASKAR CTA-2 AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ



24 MW
İşletilen Kurulu Güç

2018 yılında, Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nin yanında yer alan 24 MW kurulu güçteki bir santralin rehabilitasyon ve işletmesi için Societe Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama) ile alım garantili satış anlaşması imzalanmıştır. Aralık 2018 itibarıyla 12 MW'lık kapasitesi devreye alınan Santral'in kurulu gücü, Ocak 2019'da 24 MW'a ulaşmıştır. Santralde üretilen elektrik garantili alım anlaşması kapsamında ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifi ile Jirama'ya satılmaktadır.



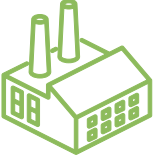
Aralık 2018 itibarıyla 12 MW'lık kapasitesi devreye alınan Madagaskar CTA-2 Akaryakıt Enerji Santrali'nin kurulu gücü, Ocak 2019'da 24 MW'a ulaşmıştır. Santral'de üretilen elektrik garantili alım anlaşması kapsamında ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifesi ile Jirama'ya satılmaktadır.

Madagaskar CTA-2 Akaryakıt Enerji Santrali

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YATIRIMI DEVAM EDEN ENERJİ SANTRALLERİ

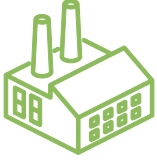
ÖZBEKİSTAN DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALLERİ*



240

MW

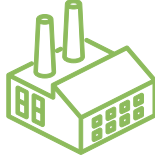
Taşkent-A
Kurulu Güç



230

MW

Taşkent-B
Kurulu Güç



270

MW

Buhara
Kurulu Güç

Aksa Enerji, 2020 yılında Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te ve ayrıca Buhara'da toplam 740 MW kurulu güçte doğal gaz kombine çevrim santralleri kurulması ve santrallerde üretilen elektriğin ABD doları bazında garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl süresince satışını içeren bir anlaşmayı Özbekistan Enerji Bakanlığı ile imzalamıştır.

Taşkent'te iki ayrı santralde toplam 470 MW, Buhara'da ise 270 MW'lık kurulu güce sahip santrallerin 2022 yılında devreye alınması beklenmektedir.

240 MW kurulu güce sahip Taşkent A Santrali'nde 4 adet GE LM6000 gaz türbini, 2 adet GE Thermodyne 11MC9 buhar türbini ve 4 Aalborg kazan bulunmaktadır. Santralin ilk test üretimleri Aralık 2021'de, kademeli ticari üretimi ise Ocak 2022'de başlamıştır.

230 MW kurulu güce sahip Taşkent B Santrali'nde 24 Wartsila 20V34SG gaz motorları, 2 Dresser-Rand buhar türbini ve 24 Aalborg kazan bulunmaktadır. Santral, Mart 2022'de kademeli ticari üretime başlamıştır.

270 MW kurulu güçteki Buhara Santrali'nde ise 28 Wartsila 20V34SG gaz motoru, 2 Skoda-Jinma buhar türbini ve 28 OKA kazan bulunmakta olup santral Ocak 2022'de kademeli ticari üretime başlamıştır.

**2021 yıl sonu itibarıyla santrallerin yatırımları devam etmekte olup 2022 yılında devreye alınması planlanmaktadır.*

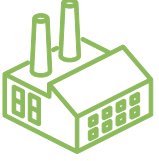




ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YATIRIMI DEVAM EDEN ENERJİ SANTRALLERİ

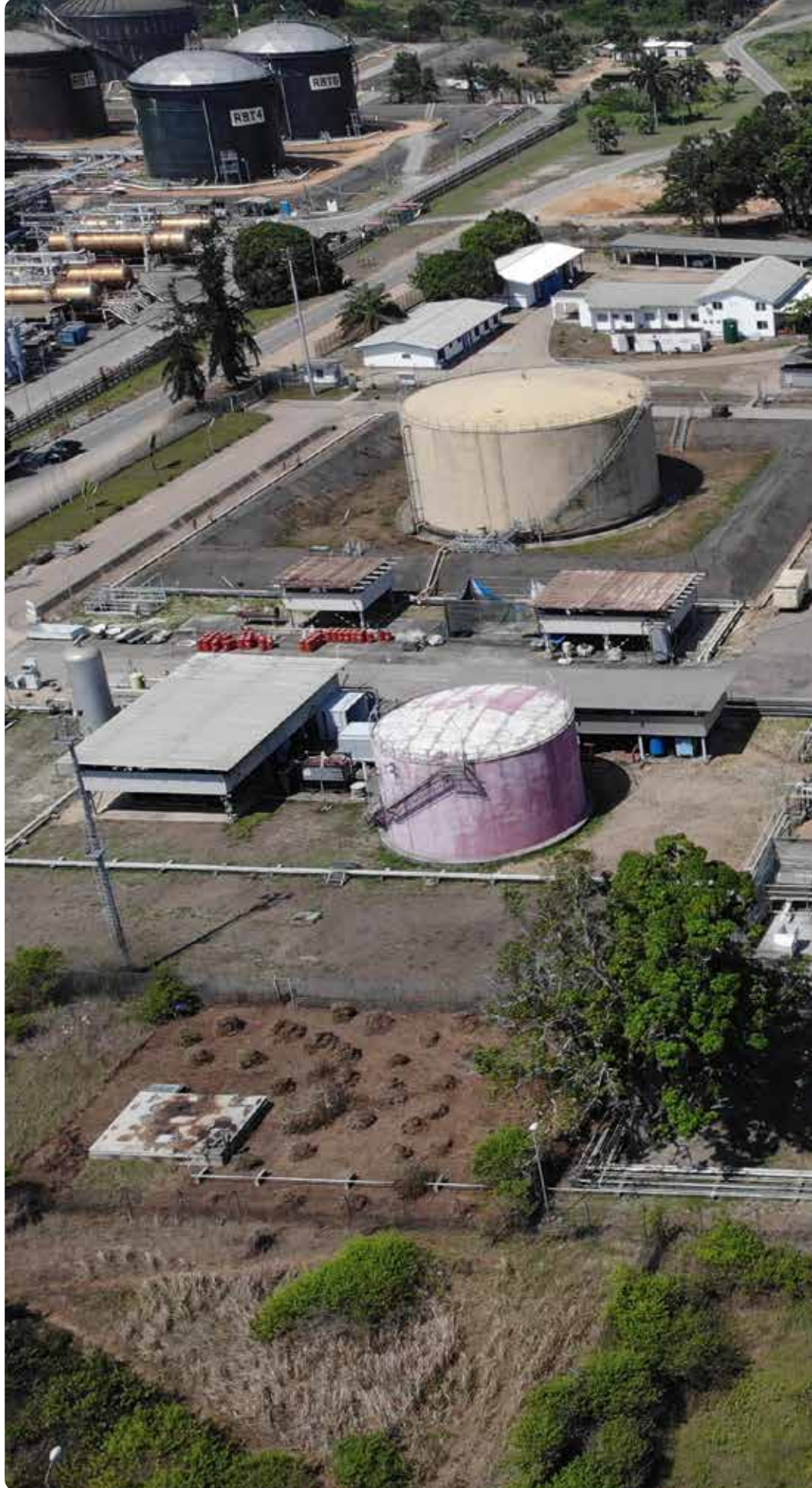
KONGO SANTRALİ*

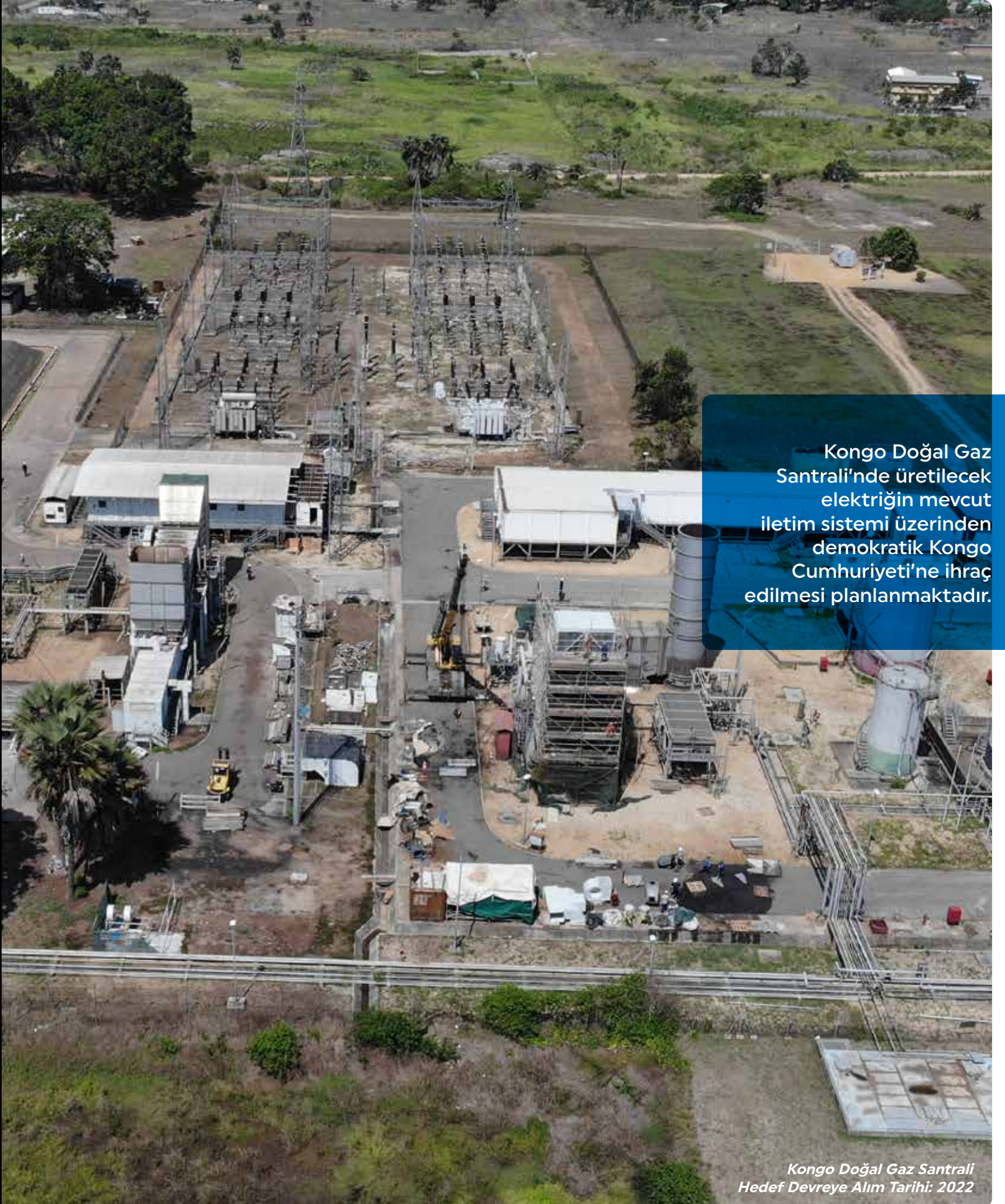


50 MW
İşletilen Kurulu Güç

Aksa Enerji, 21 Ocak 2021 tarihinde, %100 bağlı ortaklığı Aksa Energy Company Congo ile Kongo Cumhuriyeti arasında Pointe-Noire şehrinde bulunan 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralinin işletme hakkına yönelik bir imtiyaz sözleşmesi imzalamıştır. Santralde kullanılacak doğal gaz Kongo Cumhuriyeti yerel doğal gaz rezervlerinden tedarik edilecek olup, üretilen elektriğin mevcut iletim sistemi üzerinden Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihraç edilmesi planlanmaktadır.

**2021 yıl sonu itibarıyla santralin devreye alım çalışmaları devam etmektedir.*





Kongo Doğal Gaz Santrali'nde üretilecek elektriğin mevcut iletim sistemi üzerinden demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihraç edilmesi planlanmaktadır.

*Kongo Doğal Gaz Santrali
Hedef Devreye Alım Tarihi: 2022*

FAALİYET DÖNEMİ SONRASI GELİŞMELER

Taşkent A ve Buhara Santrallerinde Kademeli Üretim Başladı

14 Ocak 2022

Özbekistan'da toplam 740 MW kurulu güce sahip olacak üç adet doğal gaz santrali yatırımının ilk etabı olan 240 MW kurulu güce sahip Taşkent A Santrali'nde 22 Aralık 2021 tarihinde test çalışmaları başlamıştır.

14 Ocak 2022 tarihi itibarıyla ise Taşkent A ve Buhara santrallerinde kademeli olarak ticari üretim başlamış olup, Ocak ayı üretimine ilişkin kesilen fatura kapsamında Özbekistan Enerji Bakanlığı'na bağlı NEGU ("National Electric Grid of Uzbekistan") 'dan ilk tahsilat Şubat ayında yapılmıştır.

30 Mart 2022

Özbekistan'da toplam 740 MW kurulu güçteki üç adet doğal gaz santralinden 230 MW kurulu güçteki Taşkent B Santrali'nde 30 Mart 2022 itibarıyla test üretimi başlamıştır.



AKSA ENERJİ'NİN SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK YAKLAŞIMI

AKSA ENERJİ, KÜRESEL BÜYÜME HEDEFİ DOĞRULTUSUNDA YATIRIMLARINI SÜRDÜRÜRKEN, BÜTÜNCÜL BİR YAKLAŞIMLA ELE ALDIĞI SÜRDÜRÜLEBİLİRLİĞİ BİR İŞ MODELİ OLARAK BENİMSEMİŞTİR.

Aksa Enerji, iş modelini ekonomik, sosyal ve çevresel yönleriyle bütünleşik bir vizyon doğrultusunda oluşturmaktadır. Şirket bu doğrultuda, mevcut iş süreçlerini sürdürülebilirlik kapsamında değerlendirmekte ve tüm faaliyetlerinin odağına sürdürülebilirlik kavramını entegre etmeye özen göstermektedir.

Aksa Enerji, küresel büyüme hedefi doğrultusunda yatırımlarını sürdürürken, bütüncül bir yaklaşımla ele aldığı sürdürülebilirliği bir iş modeli olarak benimsemiştir. Bu kapsamda Türkiye'deki faaliyetleriyle ülkemizin enerjide dışa bağımlılığını azaltmakta, Afrika ülkeleri gibi gelişmekte olan ülkelerdeki faaliyetleriyle de yerel halkın enerjiye erişimini sağlamaktadır. Böylece enerjiye ihtiyaç duyan bu ülkelerin kalkınmasına, yarattığı istihdamla halkın sosyoekonomik gelişimine katkı sağlarken ülkemiz için de önemli döviz girdisi yaratmaktadır.

Sorumlu ve sürdürülebilir gelişim ilkelerini sadece mevcut operasyonlarında uygulamakla yetinmeyen Şirket, faaliyet gösterdiği coğrafyalarda etkin bir paydaş olma ve gelecek kuşaklara uzun vadeli değer yaratma hedefiyle etki alanı geniş çevresel ve toplumsal inisiyatifler geliştirmektedir.

Tüm iş stratejilerinin sürdürülebilirlik yaklaşımıyla uyumlu olmasına özen gösteren Aksa Enerji, güçlü organizasyonel yapısı ve dinamik yönetim modeli sayesinde sosyal, çevresel ve yaygın ekonomik alanlarda ürettiği katma değeri sürekli artırmaktadır. Oluşturulan sürdürülebilirlik hedefleri etkin bir iletişimle tüm Şirket kademelerine aktarılmaktadır. Aksa Enerji'nin bu hedeflere yönelik performansı, çok paydaşlı denetim uygulamalarıyla sürekli takip edilmektedir.

Aksa Enerji, küresel ölçekteki yatırımlarına paralel olarak küresel sürdürülebilirlik amaçlarını, değer yaratma anlayışına da entegre etmektedir. Yerel ve küresel ölçekte sürdürülebilirlik platformlarını yakından izleyen, tüm alanlarda sürdürülebilir gelişimi gönüllü olarak destekleyen Şirket, 2015 yılından bu yana BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer almaktadır. Ayrıca, Şirket 2017 yılından bu yana Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi (UNGC)⁽²⁰⁾ imzacısıdır. Bu sözleşmenin 10 ilkesiyle uyumlu olarak faaliyetlerini sürdürmekte ve tüm çevresel, sosyal ve ekonomik etkileri yönetmektedir.

Şirket ayrıca, Sürdürülebilir Kalkınma Amaçlarının⁽²¹⁾ yedisine katkı sağlamaktadır.

UN Global Compact, 2023 yılında gelişmiş ve dijital bir platform olan İlerleme Bildirimi Raporu (CoP) Platformu'nu hayata geçirecek olup 2022 yılını bir geçiş yılı olarak tasarlamıştır. Aksa Enerji de bu süreçte gönüllü olarak yer alarak "Erken Geçiş Yapanlar (Early Adopters) grubuna katılmıştır.



⁽²⁰⁾ BM Küresel İlkeler Sözleşmesi (United Nations Global Compact): Sürekli rekabet içindeki iş dünyasında ortak bir kalkınma kültürü oluşturmak üzere evrensel ilkeler öneren yenilikçi bir kurumsal sorumluluk yaklaşımıdır. Vizyonu, "sürdürülebilir ve kapsamlı küresel ekonomi" olan Sözleşme'ye taraf olmak tamamen gönüllülük esasına dayanmaktadır.

⁽²¹⁾ Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları (SKA): Birleşmiş Milletler üyesi ülkeler tarafından 2030 sonuna kadar ulaşılması amaçlanan hedefleri içeren bir evrensel eylem çağrısı.



Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali

Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik alanında attığı somut adımlar, Borsa İstanbul'un yetkilendirdiği kurumlar tarafından değerlendirilmiş ve Şirket Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi'ne Kasım 2021-Ekim 2022 döneminde de dahil olmaya hak kazanmıştır.

Aksa Enerji, paydaşlarıyla olan iletişiminin sürekliliğine öncelik vermektedir. Bu kapsamda, sürdürülebilirlik performansını 2016'dan bu yana gönüllülük esasıyla, GRI⁽²²⁾ Standartlarına uygun olarak hazırladığı sürdürülebilirlik raporlarıyla kamuoyunun bilgisine sunmaktadır.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK KOMİTESİ

Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik konusundaki çalışmalarının koordinasyonu amacıyla 2015 yılında doğrudan Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'ya bağlı bir Sürdürülebilirlik Komitesi oluşturulmuştur. Komite, bu kapsamda ele alınan konuların daha bütüncül yaklaşımla yönetilmesine ve sürdürülebilirlik performansının raporlanmasına katkı sağlamaktadır.

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.

Sürdürülebilirlik Komitesi'nin altında kurulan Sürdürülebilirlik Koordinasyon ve Çalışma Kurulu ise bu görevlerin yerine getirilmesinde Sürdürülebilirlik Komitesi'ne yardımcı olmaktadır.

⁽²²⁾GRI (Global Reporting Initiative-Küresel Raporlama Girişimi): İşletmelere, yönetimlere ve diğer kurum ve kuruluşlara, iklim değişikliği, insan hakları, yolsuzlukla mücadele gibi önemli sürdürülebilirlik konularında rehberlik eden uluslararası bağımsız bir kuruluş.

ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

AKSA ENERJİ, SADECE FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN ÇEVRESEL ETKİLERİ AZALTMA ÇABALARIYLA DEĞİL, DEĞER ZİNCİRİNİN TÜM AŞAMALARINI KAPSAYAN ÇEVRE YÖNETİMİ UYGULAMALARIYLA DA SEKTÖRDE FARK YARATMAYA ÇALIŞMAKTADIR.

9,9 MİLYON TL

ÇEVRE YATIRIMLARI

Aksa Enerji 2021 yılında çevre konusundaki yatırımlarını ivmelendirerek sürdürmüştü; geçen seneye göre 4 kattan fazla artışla 9,9 milyon TL seviyesine yükseltmiştir.

Aksa Enerji "kaynakların etkin kullanımı" ilkesiyle sürdürülebilir bir gelecek için faaliyetlerini çevreye duyarlı bir şekilde gerçekleştirmeye özen göstermekte ve bu alandaki performansını sürekli olarak daha iyi seviyelere taşımayı hedeflemektedir. Şirket, sadece enerji üretim faaliyetlerinden kaynaklanan çevresel etkileri azaltmaya yönelik çabalarıyla değil, değer zincirinin tüm aşamalarını kapsayan çevre yönetimi uygulamalarıyla da sektörde fark yaratmaya çalışmaktadır.

Şirket, bu anlayışı kurumsal bir yapıya kavuşturmak ve tüm paydaşlarca benimsenerek uygulanmasını sağlamak amacıyla Çevre Politikası oluşturmuştur. Aksa Enerji Çevre Politikası; iklim değişikliği, doğal kaynak yönetimi, atık yönetimi ile biyoçeşitliliğin korunmasından oluşan dört temel üzerine kuruludur.

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 ayrıca, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi, ISO/IEC 27001:2013 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi* ve ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi sertifikalarına sahiptir. Merkez ofisin yanı sıra Bolu Göynük Termik Enerji Santrali ve Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali de ISO/IEC 27001:2013 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi kapsamındadır.

Ek olarak, Merkez Ofis'te geçerliliğini koruyan Entegre Yönetim Sistemleri (ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi ve ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi) ile ilgili uygulamaların, Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ve Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde öncelikli olarak yaygınlaştırılması ve iyileştirilmesine yönelik dokümantasyon süreci 2019 yıl sonu itibarıyla tamamlanmış olup, 2020 yılı başında tüm yönetim sistemlerinin dokümantasyonu ve aksiyon yönetimi, online doküman yönetim sistemine taşınmıştır. Yönetim sistemlerini uzaktan kontrol etmeye ve yönetmeye olanak sağlayan bu sistem sayesinde, seyahat kısıtlamalarının olduğu pandemi sürecinde çalışmalar aksamadan devam etmiştir.

Yurt içi santrallerde bu sistemin koordinasyonu ve kurgulanması Şirket Merkezi'nde bulunan SEÇ-K (Sağlık, Eğitim, Çevre-Kalite) departmanı liderliğinde devam etmektedir. 2021 yılında da yurt dışı santrallerde bu sistemin uygulamaya geçmesi için SEÇ-K ekibi çalışmalarına devam etmiştir. Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nde ise 2020 yılı itibarıyla ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi ve ISO 45001 İSG Yönetim Sistemi kapsamında çalışmalar başlanmış ve 2022 yılı ilk yarısında çalışmaların tamamlanması planlanmıştır.

Mevcut üretim birimlerinin çevreye olan etkisiyle ilgili çalışmaları aralıksız sürdüren Aksa Enerji, kurulacak yeni üretim tesisleri için de proje öncesinde çevresel etki değerlendirmesi yapmaktadır. Şirket, yurt içi faaliyetlerinde çevre mevzuatına tam uyum sağlamakta olup, yurt içinde faaliyet gösteren santrallerinin kuruluşlarından bu yana herhangi bir çevre cezası bulunmamaktadır.

Aksa Enerji, 2020 yılında yatırımlarına başladığı 740 MW kurulu güçteki Özbekistan santrallerinde de tüm çevresel etkilerini göz önünde bulundurarak faaliyetlerini sürdürmüştür. Bu santraller ile Özbekistan'ı doğal gaz gibi verimli ve temiz bir enerji ile buluşturacak olan Aksa Enerji, inşaat öncesi ve işletme öncesi çevresel etkilerini değerlendirerek, tüm çevresel önlemleri almıştır. Toprağa, suya ve havaya olan hassasiyetini Özbekistan'da da sürdüren Şirket, aldığı çevresel önlemlerin etkinliğini sürekli olarak takip etmiştir. Bu doğrultuda gerekli olan tüm yasal çevre izinlerini alan Aksa Enerji, Özbekistan'da çevre izinlerini alan ilk özel doğal gaz santralleri projesi olmuştur.

Sorumlu çevre yönetimi süreçleri, başta çalışanlar olmak üzere tüm paydaşlar nezdinde teşvik edilmekte, bu yönde çalışan eğitimleri verilmekte ve tedarikçiler bilinçlendirilmektedir.

Aksa Enerji 2021 yılında çevre konusundaki yatırımlarını ivmelendirerek sürdürmüştü; geçen seneye göre 4 kattan fazla artışla 9,9 milyon TL seviyesine yükseltmiştir. Şirket, çevresel etkilerini minimize etmeye ve performansını artırmaya yönelik yatırımlarına önümüzdeki dönemde de devam edecektir.

Aksa Enerji'nin çevre yatırımlarına verdiği önemin en büyük örneği ise Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde görülmektedir. Türkiye'nin akışkan yataklı kazan teknolojisi ile birlikte ıslak baca gazı arıtma sistemine sahip ilk santrali olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, kullanılan yakma ve arıtma teknolojileri ile Çevre Mevzuatı kapsamında tüm yasal gereklilikleri devreye girdiği 2015 yılından bu yana sağlamakta olup; Hava Emisyon, Atık Su Deşarjı ve Düzenli Depolama konulu "Çevre İzin ve Lisans Belgesi"ne de sahiptir.



Bolu Göynük Termik Enerji Santrali

Şirket, bu yatırımlarının yanı sıra sağlık konusuna verdiği önemi Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'ndeki en üst düzey tedbirlerle 2020 yılında Türk Standardları Enstitüsü (TSE)'nden aldığı "COVID-19 Güvenli Üretim Belgesi"yle tescillemiştir. Bu kapsamdaki yükümlülüklerin eksiksiz uygulanmaya devam edildiği 2021 yılında belge yenilenmiştir. Bununla birlikte santralde karbon salımının azaltılması için santralde 35 MW kurulu güçte güneş enerjisi santrali kurulması için çalışmalar devam etmektedir.

İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ

Günümüzün en önemli küresel sorunları arasında iklim değişikliği yer almaktadır. Faaliyet gösterdiği sektörün çevreye ve iklim değişikliğine etkisinin ve üzerine düşen sorumlulukların bilinciyle hareket eden Aksa Enerji, mevcut santrallerindeki sera gazı⁽²³⁾ salımlarını takip etmek amacıyla 2015 yılından bu yana düzenli olarak Sera Gazı Salım Raporları hazırlamaktadır. Raporlar,

Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından yetkilendirilmiş doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandıktan sonra Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulmaktadır. 2021 yılı Sera Gazı Emisyon Raporları yılbaşı itibarıyla hazırlanmaya başlamış ve saha denetimleri gerçekleştirilmiştir. Nisan 2022'de de ilgili raporlar Çevre ve Şehircilik Bakanlığına sunulacaktır.

Sürdürülebilir ve sorumlu şirket dönüşümünün bir göstergesi olarak, iklim değişikliğine duyarlı ve iklim değişikliğiyle mücadelede önlemler talep eden şirketler tarafından dünyaya yapılan bir bildiri olan The Trillion Tonne Communiqué'yi 2015 yılında imzalayan Şirket, enerji yatırımlarını bu kapsamda şekillendirmektedir. Aksa Enerji, faaliyetlerinin çevreye olan etkisini minimize etmek ve sera gazlarının salımını azaltmak amacıyla, enerji verimliliğini çevre politikasının önemli bir bileşeni olarak görmektedir.

⁽²³⁾Kazancı Holding bünyesinde alınmış olup, Aksa Enerji Genel Müdürlüğü ile belirtilen santralleri de kapsam dahilindedir.

⁽²³⁾Sera Gazı: Karbon dioksit (CO₂), Metan (CH₄), Nitröz Oksit (NO₂), Hidroflorür karbonlar (HFCs) gibi atmosferde kızıl ötesi ışınları tutarak atmosferin ısınmasına neden olan gazlara ya da bileşiklere verilen ad.

ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

AKSA ENERJİ'DE GİDEREK AZALAN DOĞAL KAYNAKLARIN KORUNMASI ADINA GERÇEKLEŞTİRİLEN BAŞLICA UYGULAMALAR ARASINDA SUYUN VERİMLİ KULLANILMASINA YÖNELİK İNOVASYONU ODAĞINA ALAN ÇALIŞMALAR YER ALMAKTADIR.

3.987 ton

**GERİ DÖNÜŞTÜRÜLEN
TEHLİKELİ ATIK MİKTARI**

Aksa Enerji, 2021 yılında
3.987 ton tehlikeli atığı geri
dönüştürmüştür.

Bu bağlamda, kombine çevrim santrali teknolojisi ile üretim süreçlerinde oluşan atık gazın ısısını kullanarak enerji üretmekte ve bu yöntemle ünite başına enerji kullanımını ortalama %10 azaltmaktadır. Şirket mevcut tüm doğal gaz santrallerinde ve Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'nde atık ısıdan enerji üretmektedir. Sera gazı salımlarının düşürülmesi amacıyla ayrıca doğal gaz santrallerinde Oxicat filtreleri kullanılmaktadır.

Aksa Enerji, santrallerde kurulan sürekli emisyon ölçüm sistemleri aracılığıyla emisyonlar anlık olarak kontrol edilmekte ve yurt içi santrallerinin hava emisyonları Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından online olarak izlenmektedir.

Aksa Enerji, iklim değişikliğine karşı küresel çapta verilen mücadeleye katkı sağlamayı hedeflemekte ve orta-uzun vadede yenilenebilir enerji alanında yatırım yapmayı planlamaktadır.

Şirket bu kapsamda, Bingöl, Yozgat ve Kırşehir'deki Mini YEKA GES-3 ihalelerini kazanmış ve toplam 35 MW'lık GES portföyü için çalışmalara başlamıştır. Bolu'da ise santral sahası içinde karbon salımını azaltmak amacıyla 35 MW kurulu güce sahip olacak bir güneş enerjisi santrali kurularak santralin hibrit dönüşümü gerçekleştirilecektir.

DOĞAL KAYNAK YÖNETİMİ

Aksa Enerji'de giderek azalan doğal kaynakların korunması adına gerçekleştirilen başlıca uygulamalar arasında suyun verimli kullanılmasına yönelik inovasyonu odağına alan çalışmalar yer almaktadır. Etkin bir yönetimle su tüketimini asgari düzeye indirme hedefiyle operasyonlarını şekillendiren Şirket'in santrallerinde, bulunduğu bölgeye bağlı olarak şebeke, yüzey ve yer altı suyu gibi çeşitli kaynaklardan su kullanılmaktadır.

Bu kapsamda, Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim ve Bolu Göynük Termik Enerji santrallerinde yürütülen dekarbonizasyon⁽²⁴⁾ sistemleriyle üretim süreçlerinde su tasarrufu sağlanmaktadır.

⁽²⁴⁾ Dekarbonizasyon: Üretilen KWsa başına karbon yoğunluğunu düşürme anlamına gelen terim.



Bolu Göynük Termik Enerji Santrali

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ve Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde 5,3 milyon avro yatırımla dekarbonizasyon tesisleri kurulmuştur. Bu tesislerle 2021 yılında Antalya'daki santralde 530.689 m³, Bolu'daki santralde ise 1.495.108 m³ su tasarrufu sağlanmıştır.

Ayrıca, Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde 17,5 milyon TL yatırımla Çatak Göleti oluşturulmuştur. Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'nde ise deniz suyundan saf su üretim sistemi ile Santral'in su ihtiyacının %100'ü karşılanmaktadır.

ATIK YÖNETİMİ

Aksa Enerji, faaliyetleri sonucu oluşan atıkların yönetimini, oluşturduğu Çevre Politikası doğrultusunda ve ilgili mevzuata uygun olarak gerçekleştirmektedir.

Aksa Enerji'nin üretim süreçlerinden kaynaklanan tehlikeli ve tehlikesiz atıkların geri dönüşümü Atık Yönetimi Yönetmeliği'nde belirtilen periyotlarda sağlanmaktadır. Süreçlerde açığa çıkan tehlikeli atıklar, tesis sahalarında bulunan geçici atık depolama alanlarında depolanarak insan ve çevre sağlığına zarar verebilecek maddelerin dış ortamlara teması kesilmekte; belirli aralıklarda, lisanslı araçlarla geri dönüşüm veya bertaraf tesislerine gönderilmektedir. Ambalaj atıkları ise yine tesislerin bulunduğu bölgelerdeki belediyelerin anlaşmalı olduğu geri dönüşüm firmalarına gönderilmektedir. Aksa Enerji, 2021 yılında 3.987 ton tehlikeli atık maddenin geri dönüşümünü sağlamıştır.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde ortaya çıkan küller, Güney Kül Düzenli Depolama Sahası'nda depolanmaktadır.

Aksa Enerji'nin atık yönetimine verdiği önemin ve bu kapsamda gerçekleştirdiği çalışmaların bir çıktısı olarak 2021 yılı Ocak ayında Antalya Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ve Bolu Göynük Termik Enerji Santrali "Sıfır Atık" Belgesi almaya hak kazanmıştır.

ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

**AKSA ENERJİ, FAALİYET GÖSTERDİĞİ BÖLGELERDE YER
ALAN CANLI TÜRLERİ ÜZERİNDEKİ OLASI ÇEVRESEL
ETKİLERİ GÖZETEN BİR YAKLAŞIMLA OPERASYONLARINI
SÜRDÜRMEKTEDİR.**



Aksa Enerji 2019 Yılı Bozayı Projesi - Bolu/Yedigöller

Aksa Enerji 2019 yılında, Bolu ilinde, Türkiye’de yaşayan en büyük yırtıcı ve tek ayı türü olan bozayının (Ursus arctos) korunmasına yönelik çalışmalar gerçekleştirmiştir.

BIYOÇEŞİTLİLİĞİN KORUNMASI

Aksa Enerji, faaliyet gösterdiği bölgelerde yer alan canlı türleri üzerindeki olası çevresel etkileri gözeten bir yaklaşımla operasyonlarını sürdürmektedir. Şirket, operasyonlarının biyoçeşitlilik üzerindeki etkilerini düzenli olarak izlemekte, değerlendirmekte ve raporlamaktadır.

Aksa Enerji, bu kapsamda, 2015 yılından 2021 yılına kadar TAKODER - Hayat Tabiatı Koruma Derneği ile iş birliği yapmıştır. İlk olarak Hatay Dağ Ceylanlarını Koruma Projesi kapsamında, Türkiye’deki dağ ceylanı neslinin ve habitatının korunmasına destek olunmuştur. Şirket daha sonra 2016 ve 2017 yıllarında 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 kapanlar sayesinde, çizgili sırtlanların yanı sıra Türkiye’de neslinin tükendiği düşünülen kayalık gerbili (gerbillus dasyurus) de yeniden kayıt altına alınmıştır.

2018 yılında yine TAKODER - Hayat Tabiatı Koruma Derneği ile iş birliği içerisinde hayata geçirilen proje ile kızıl geyiklerin Yedigöller Milli Parkı civarında varlığının ve ekolojisinin belirlenmesine yönelik çalışmalar yürütülmüştür. Proje kapsamında hedef tür cervus elaphus’un popülasyon büyüklüğü, popülasyon yoğunluğu, dağılımı, habitatı, beslenme ve besin kaynakları, sosyal davranışı, insanlarla olan ilişkileri, tür üzerindeki tehdit unsurları ve korunması için alınması gereken önlemler belirlenmiştir. Ayrıca bölgenin biyolojik çeşitliliği için sembol tür niteliğinde olan kızıl geyiklerin korunması ve popülasyon devamlılığının sürdürülmesi amacıyla halkın bilinçlendirilmesine yönelik notlar oluşturulmuştur.

AKSA ENERJİ, 2021 YILINDA AKDENİZ FOKLARININ KKTC KIYISAL ALANINDAKİ YAŞAM ALANLARINI İNCELEMAYA BAŞLAMIŞTIR.

Aksa Enerji 2019 yılında, Bolu ilinde, Türkiye’de yaşayan en büyük yırtıcı ve tek ayı türü olan bozayının (Ursus arctos) korunmasına yönelik çalışmalar gerçekleştirmiştir. Bu çalışmada Bolu ili Yedigöller yöresinde türün korunması, halkın bilinçlenmesi ve farkındalığının artırılması amacıyla türün yayılış gösterdiği alanlarda tehdit unsurlarının belirlenmesi ve koruma önerilerinin oluşturulması amaçlanmıştır. Koruma çalışmaları kapsamında yol ağları ve turizm faaliyetlerin yapıldığı alanlarda bilgilendirici tabelaların asılması planlanmış ve ekolojik köprü geçiş yerleri tespit edilmiştir. Ayrıca türün korunması için alınacak önlemler Doğa Koruma Milli Parklar Bolu Şubesi’ne bildirilmiştir.

Biyçeşitliliğin korunmasında aldığı inisiyatiflere 2020 yılında bir yenisini daha ekleyen Aksa Enerji, faaliyet gösterdiği Bolu ilinde, Vaşak (Lynx lynx) varlığının ortaya çıkarılması, türü tehdit eden etmenlerin belirlenmesi ve koruma önerilerinin oluşturulması adına bir proje gerçekleştirmiştir. Proje kapsamında Uluslararası Doğa Koruma Birliği (IUCN) Akdeniz Biyçeşitlilik değerlendirmesine göre “nesli tükenmekte” olan vaşak türüne odaklanarak neslin devamını sağlamaya yönelik analizlerin yapılmasına katkı sağlamıştır. Türkiye’de de nadir bulunan ve genellikle Bolu ilinde rastlanılan vaşakların yaşamlarının sürdürülebilirliğine katkı sağlamak amacıyla gerçekleştirilen projede, vaşaklarla birlikte farklı türler de belirlenmiş ve çeşitli ekolojik veriler toplanmıştır. Vaşakların halen ilgili bölgede yaşamaya devam etmesi ise ekosistemin sağlıklı işlediğinin bir göstergesi niteliğindedir.

Aksa Enerji, 2021 yılında ise Akdeniz Foklarının KKTC kıyusal alanındaki yaşam alanlarını incelemeye başlamıştır. Projeye fokların bu bölgedeki üreme, barınma ve gezinme alanları tespit edilerek haritalandırılacaktır.



Aksa Enerji 2016 Yılı Biyçeşitlilik Projesi - Hatay/Kırıkhan



Aksa Enerji 2021 Yılı Akdeniz Fokları Projesi - KKTC

TOPLUMSAL SORUMLULUK

AKSA ENERJİ, TOPLUMSAL SORUMLULUK DUYGUSUYLA FAALİYET ETKİ ALANINDAKİ YEREL HALKIN EKONOMİK, TOPLUMSAL VE KÜLTÜREL GELİŞİMİNE KATKIDA BULUNMAYA YÖNELİK ÇALIŞMALAR YÜRÜTMEKTEDİR.

%67

AKSA ENERJİ YEREL ÇALIŞAN ORANI

Aksa Enerji 2021 yıl sonu itibarıyla %67 oranında yerel çalışan oranına sahiptir.

7 ülkede faaliyet gösteren global bir şirket olan Aksa Enerji, Kurumsal Sosyal Sorumluluk Politikası'nda da belirlediği ilkeler çerçevesinde faaliyetlerinden doğrudan veya dolaylı olarak etkilenen tüm kişi ve kurumları paydaşı olarak tanımlamaktadır. Şirket, toplumsal sorumluluk duygusuyla bu geniş paydaş kitlesine sürekli artan oranda değer yaratmayı amaçlamakta; bu doğrultuda faaliyet etki alanındaki yerel halkın ekonomik, toplumsal ve kültürel gelişimine katkıda bulunmaya yönelik çalışmalar yürütmektedir.

Faaliyet bölgelerinde ihtiyaç duyulan insan kaynağı bölgeden istihdam edilmekte, bu sayede bölge halkı için iş fırsatları yaratılmaktadır. 2021 yıl sonu itibarıyla Şirket'in yerel çalışanlarının oranı Gana'da %65, Madagaskar'da %63, Mali'de %65, Kıbrıs'ta %89 ve Özbekistan'da %52'dir.

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 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 değerlendirilmektedir. Bu çerçevede yıl içerisinde toplamda 3.370.582 TL tutarında bağış yapılmıştır.

Tüm paydaşlarıyla açık ve etkin iletişim kanalları kurmaya azami önem veren Aksa Enerji, iş ilişkisi içerisinde bulunduğu şirketler ve tedarikçilerle ilişkilerini de sürdürülebilirlik temelinde yürütmektedir.

2021 yıl sonu itibarıyla Şirket'in, 4 kıtada, 17 farklı ülkeden, enerji üretim ve madencilik alanlarında faaliyet gösteren taşeron, aracı kurum ve danışmanlık şirketleri ile birlikte toplam 1.282 tedarikçinin %91'i yerlidir. 2021 yılında tedarikçilerden gerçekleştirilen 2.611.124.026,56 TL tutarındaki alımların %27'si ise yerli tedarikçilere ödenmiştir.

SOSYAL YARDIM KAMPANYALARI

Etki alanındaki tüm paydaşları için en büyük değeri yaratma hedefiyle hareket eden Aksa Enerji, faaliyet gösterdiği her yerde toplumsal refah ve gelişimi desteklemeyi ilke edinmiştir. Sosyal sorumluluk sahibi kurumsal bir vatandaş olarak, özellikle Afrika kıtasında yerel halkın eğitim, gıda, sağlık gibi diğer temel ihtiyaçlarını da karşılamaya yönelik çalışmalara odaklanan Şirket, bu kapsamda ilk olarak 2019 yılında Madagaskar'da sosyal yardım kampanyaları hayata geçirmiştir. 2020 yılında bu çalışmalara hız verilirken, Gana'da COVID-19 fonuna 2,5 milyon



Akxa Fotofest 2021
Ayşe Keçecioğlu / Hamur İşi



Akxa Fotofest 2021
Başar Taşlı / The King



Akxa Fotofest 2021
Başar Taşlı / Zirvede

Gana cedisi, KKTC'de ise Doktor Burhan Nalbantoğlu Devlet Hastanesi'nin Yardım Fonu'na 2,5 milyon TL bağışta bulunulmuştur. Bunun yanı sıra, Kazancı Grubu bünyesindeki diğer şirketlerin de çalışanlarının gönüllü desteğiyle kıyafetten oyuncağa, mutfak eşyasından perdeye toplanan yardım Madagaskar Santrali'nin yakınındaki bir yetimhaneye ulaştırılmıştır.

Akxa Enerji, 2021 yılında ise ülkede belirli dönemlerde yaşanan ani ve yoğun yağışların etkisiyle oluşan arazi bozulmaları, su baskınları ve bunların neden olduğu can ve mal kaybının önüne geçmek amacıyla Gana Santrali'nin yakınlarında yer alan Kpone Kokompe köyüne kanal yapım desteğinde bulunmuştur. Şirket bu kapsamda, bölgede yer alan South Haana Kalkınma Derneği iş birliğiyle santralin yakınlarındaki yerleşkede bir adet yağmur kanalı ve iki adet menfez (kanal) geçişi yapmıştır.

Akxa Enerji, Mali Santrali'ne yaklaşık 21 km mesafede bulunan Bamako'nun güneybatısındaki "Cris Des Mères" Yetimhanesi'ne düzenli olarak sosyal destek sağlamaktadır. Temel gıda, temizlik, kırtasiye, kıyafet yardımının yanı sıra toplumsal gelişime katkı sağlayacak hobi faaliyetleri hayata geçirilmektedir. Şirket 2021 yılında ayrıca, yetimhanenin restorasyon çalışmalarını da üstlenmiştir.

Şirket Madagaskar'da ise ülkenin güney bölgesinde yaşanan yoğun kıtlık ve kuraklık sebebiyle Nisan 2021'de adada üç ayrı bölgede, Sampona, Analapatsy ve Ambovombe'de toplam 1.200 aileye gıda ve su yardımı yapmıştır.

AKSA FOTOFEST 2021

Akxa Enerji, Kıbrıs'ta kültür ve sanat dünyasına katkı sağlamak ve fotoğraf sanatını desteklemek amacıyla düzenli olarak Akxa Fotofest adıyla fotoğraf yarışması düzenlemektedir. Her yıl farklı bir tema ile düzenlenen yarışma

sayesinde amatör sanatçılar eserleriyle yerel kültürü farklı mecralarda temsil etme imkanı bulmaktadır. 2021 yılında 6'ncısı gerçekleştirilen yarışmanın temaları Kıbrıs'ta Yaşam, "Doğa", "Serbest Renkli/Siyah Beyaz" olarak belirlenmiştir. Yarışma kapsamında bu yıl 3 ayrı kategoride 9 kişiye ödül verilmiş ve 58 eser sergilemeye değer bulunmuştur.

KKTC FUTBOL LİGLERİ SPONSORLUĞU

Akxa Enerji, 2021 yılında Kıbrıs Türk Futbol Federasyonu ile gerçekleştirdiği 3 milyon TL'lik sponsorluk anlaşması kapsamında KKTC futbol liglerinin isim sponsoru olmuştur. İmzalanan protokolle birlikte liglerin adları iki yıl boyunca AKSA Süper Lig, AKSA 1. Lig ve AKSA A2 Lig olmuştur.

İNSAN KAYNAKLARI

**AKSA ENERJİ'NİN ÇALIŞAN HAKLARINA DUYARLI, EĞİTİME
VE GELİŞİME DESTEK OLAN İŞ ORTAMI, ŞİRKET'İN
SEKTÖRÜNÜN EN İYİLERİNDEN OLUŞAN YETKİN BİR
EKİP OLUŞTURABİLMESİNİ VE SÜRDÜRÜLEBİLİR BÜYÜME
YOLCULUĞUNA DEVAM EDEBİLMESİNİ MÜMKÜN
KILMAKTADIR.**



1.030

ÇALIŞAN SAYISI

**Aksa Enerji'nin 2021 yıl sonu
itibarıyla 7 ülkede 1.030
çalışanı bulunmaktadır.**

Aksa Enerji, çalışanları için sektörün en cazip şirketi olma misyonu ile Şirket'in stratejik hedefleriyle uyumlu çağdaş insan kaynakları sistemleri ve uygulamalarını etkin kullanmaya odaklanmaktadır.

Aksa Enerji'nin çalışan haklarına duyarlı, eğitime ve gelişime destek olan iş ortamı, Şirket'in sektörünün en iyilerinden oluşan yetkin bir ekip oluşturabilmesini ve sürdürülebilir büyüme yolculuğuna devam edebilmesini mümkün kılmaktadır.

İNSAN KAYNAKLARI POLİTİKASI

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

İnsan kaynaklarının misyonu; yaratıcı, dinamik, bilgili, motivasyonu yüksek, 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 kaynağından karşılanmaktadır. Kaynaklardan terfi, nakil yoluyla karşılanmayan personel açığını doldurmak üzere yeni personel alımı için Şirket dışı kaynaklara başvurulmaktadır. Şirket'in personel alımı ölçütlerini içeren İnsan Kaynakları Politikası Aksa Enerji web sayfasında (www.aksaenerji.com.tr/tr/insan-kaynaklari) kamuoyuna sunulmuştur. Kilit yönetici pozisyonları için halefiyet planı geliştirilmesinde Yönetim Kurulu aktif rol almaktadır.

Çalışanlara sağlanan tüm haklarda adil davranılması ilkesi Şirket tarafından kabul edilmekte ve uygulanmaktadır. Çalışanlarla ilgili olarak alınan kararlar veya çalışanları ilgilendiren gelişmeler, departman müdürleri aracılığıyla ve e-posta yoluyla çalışanlar ile paylaşılmaktadır.

Şirket çalışanlarının görev tanımları, ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi çerçevesinde yazılı kurallara bağlanarak çalışanlara duyurulmuştur. Çalışanlara verilen ücret ve diğer menfaatlerin belirlenmesinde performans ve verimlilik esas alınmaktadır. Şirket'in, çalışanlarına yönelik olarak hisse senedi edindirme planları bulunmamaktadır.



Çalışanlar ile ilişkileri yürütmek için ayrı bir temsilci atanmamıştır. Şirket'te çalışanlarla ilişkiler, İnsan Kaynakları Departmanı ve bu Departman bünyesinde özelleştirilmiş sorumluluklarıyla İnsan Kaynakları profesyonelleri tarafından yönetilmektedir. Aynı zamanda, çalışanların yönetime ilişkin herhangi bir sorun yaşadığında İnsan Kaynakları Departmanı'na başvurması kararlaştırılmış ve çalışanlara iletişimi yapılmıştır. Şirket, çalışanlar arasında ırk, din, dil ve cinsiyet ayrımı yapılmaması ve çalışanların Şirket içi fiziksel, ruhsal ve duygusal kötü muamelelere karşı korunması amacıyla her türlü önlemi almakta ve Etik İlkeleri uygulamaktadır. Gerek daha önce gerek 2021 yılı içinde çalışanlardan ırk, din, dil veya cinsiyet ayrımı konusunda herhangi bir şikâyet gelmemiştir.

7 ÜLKE, 1.030 ÇALIŞAN

Aksa Enerji'de 31 Aralık 2021 itibarıyla toplam 1.030 kişi çalışmaktadır. Çalışanların %28'i beyaz yakalı, %72'si mavi yakalıdır. Şirket çalışanlarının %8'i Genel Müdürlük'te, %92'si ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.

Aksa Enerji'nin Türkiye'de 414, KKTC'de 77, Gana'da 154, Mali'de 92, Madagaskar'da 128, Özbekistan'da* 156 ve Kongo'da* 9 çalışanı bulunmaktadır. Şirket, yurt dışındaki toplam 616 çalışanından %67'sini yerel halktan istihdam etmiştir. Yurt içi ve yurt dışı tüm santrallerde yerel halkın kalkınması için istihdamın özellikle bölge halkından yapılmasına büyük özen gösterilmektedir.

Enerji sektöründeki şirketler arasında en cazip iş yeri olma vizyonu doğrultusunda çalışmalarına yön veren 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.

* Yatırımı devam eden projelerdir.

İNSAN KAYNAKLARI

AKSA ENERJİ, ÇALIŞANLARININ KİŞİSEL VE PROFESYONEL GELİŞİMİNE ÖZELLİKLE ÖNEM VERMEKTEDİR. BU AMAÇLA ÇALIŞANLARINI DÜZENLİ ARALIKLARLA ORGANİZE EDİLEN EĞİTİMLERLE DESTEKLEMEDİR.

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 üyeleridir.

İş hedeflerine ulaşırken farklı inanç ve görüşlere saygının ve çeşitliliğin kurum kültürünü zenginleştirdiğine inanan Aksa Enerji, çalışanlarına yetkinliklerini güçlendirebilecekleri düzenli fırsatlar sağlamaktadır. Bu bağlamda aday seçme, yerleştirme ve terfi süreci de dahil olmak üzere Aksa Enerji ve bağlı ortaklıklarında şirket içi çalışma hayatının hiçbir sürecinde din, dil, ırk, cinsiyet ayrımı gözetilmemektedir. Evrensel kabul görmüş insan hakları ilkelerini benimseyen ve bu kapsamda bir İnsan Hakları Politikası'na* sahip olan Şirket, çocuk işçi çalıştırılmasına ve zorla çalıştırmaya karşıdır. Aksa Enerji ayrıca bu politika kapsamında her yıl Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi İlerleme Bildirimi hazırlamaktadır.

2021 yılında devam eden yatırımlar kapsamında gerekli ekiplerin kurulması için aday arama, görüşme ve işe alım

konularına ağırlık veren Aksa Enerji, bunun yanı sıra, Kazancı Holding bünyesinde sürdürülen "enerjiMAXa" yeni mezun programı kapsamında yeni yetenekleri Şirket'e kazandırmıştır. Yine Kazancı Holding bünyesinde Genel Merkez ve santrallerde yürütülen profil çalışmaları, işe alım süreç ve ilgili dokümanların revizyonu ise 2021 yılında öne çıkan diğer İnsan Kaynakları çalışmaları arasında yer almaktadır.

ÜCRET VE YAN HAKLAR

Aksa Enerji, her alanda olduğu gibi ücret ve yan haklar konusunda da çalışanlar için anlamlı ve işletme için sürdürülebilir şartları sağlamaya odaklıdır.

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

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

- Adil,
- Şeffaf,
- Ölçülebilir ve dengeli performans hedeflerine dayanan,
- Sürdürülebilir başarıyı özendiren,
- Şirket'in risk yönetimi prensipleri ile uyumlu bir yapıda olması sürekli olarak gözetilmektedir.

KİŞİSEL VE MESLEKİ GELİŞİM

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

Aksa Enerji, çalışanlarının kişisel ve profesyonel gelişimine özellikle önem vermektedir. 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'nin ana ortağı Kazancı Holding bünyesinde kurulan ve tüm çalışanlara değer oluşturan bir öğrenme deneyimi sunmayı amaçlayan eğitim ve yaşam platformu Aksa Akademi'yi Aksa Enerji çalışanları da etkin bir şekilde kullanmakta ve bunun artırılması için çeşitli çalışmalar gerçekleştirilmektedir.

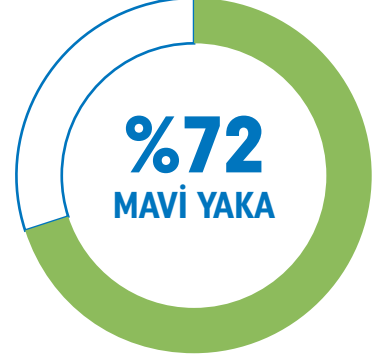
Aksa Enerji 2021 yılında, çalışanlarına yönelik toplam 7.302 kişi x saat Genel İSG eğitimi ve 7.850 kişi x saat Toolbox eğitimleri düzenlerken çalışanların aldığı toplam teknik, mesleki ve diğer eğitimler ise 1.026 kişi x saat olmuştur. Şirket çalışanlarına yönelik ayrıca, Kazancı Holding kurum içi eğitim platformu Aksa Akademi kapsamında 23.362 kişi x saat eğitim çalışması gerçekleştirilmiştir.

*Aksa Enerji İnsan Hakları Politikası'na <https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/> adresinden ulaşılabilir.

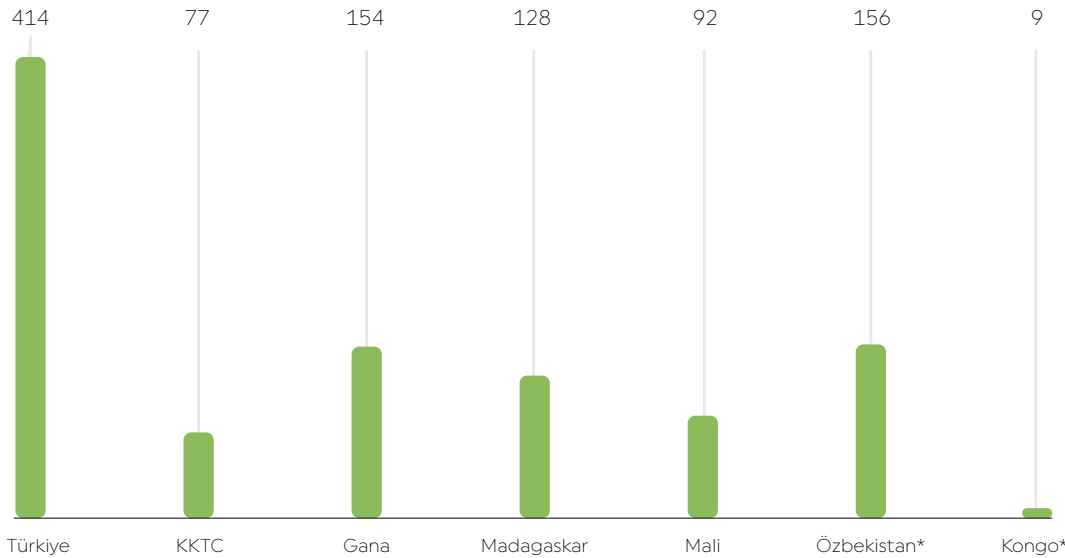
Öğrenim Durumu (Kişi)	2017	2018	2019	2020	2021
Lisans, Yüksek Lisans ve Doktora	%21	%22	%28	%24	%29
Meslek Yüksek Okulu	%18	%18	%14	%21	%16
Meslek Lisesi, Lise ve altı	%61	%60	%58	%55	%55
Genel Toplam	%100	%100	%100	%100	%100

Yaş Ortalaması	2017	2018	2019	2020	2021
	35	36	36	35	37

Eğitimler	Toplam Kişi x Saat Katılım
Mesleki/Teknik/Diğer	1.026 kişi x saat
Genel İş Sağlığı ve Güvenliği	7.302 kişi x saat
Toolbox Eğitimleri	7.850 kişi x saat
Aksa Akademi Eğitimleri	23.362 kişi x saat
Toplam	39.540 kişi x saat



ÇALIŞANLARIN ÜLKELERE GÖRE DAĞILIMI (Kişi)



*Yatırımı devam eden projelerdir.

İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

TÜM FAALİYETLERİNDE "SIFIR İŞ KAZASI" HEDEFİ İLE HAREKET EDEN AKSA ENERJİ, YURT İÇİ VE YURT DIŞI SANTRALLERİNDE TOPLAM 7.302 KİŞİ X SAAT GENEL İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ EĞİTİMİ VERMİŞTİR.

%48

KAZA SIKLIK ORANINDA AZALMA

Aksa Enerji, 2021 yılı sonunda kaza sıklık oranını bir önceki seneye göre %48 azaltmıştır.

Geniş bir coğrafyada faaliyet yürüten Aksa Enerji, istihdam ettiği insan gücünün sağlıklı ve güvenli ortamlarda çalışması için yerel ve uluslararası mevzuatlara ve ilgili diğer yükümlülüklerle uymayı taahhüt eden bir iş sağlığı ve güvenliği yönetimi anlayışını benimsemektedir. İş Sağlığı ve Güvenliği ("İSG") Politikası'na* da sahip olan Şirket bu bağlamda, öncü iş sağlığı ve güvenliği uygulamalarına imza atmakta, bu alandaki performansının sürekli olarak gelişimini sağlamaktadır.

Bu koşulları sağlamak amacıyla 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 2021 yılı içerisinde Aksa Enerji'nin yurt içi ve yurt dışı santrallerinde toplam 2.722.407 kişi x saat çalışma yapılmış ve 7.302 kişi x saat Genel İş Sağlığı ve Güvenliği ve 7.850 kişi x saat Toolbox eğitimleri verilmiştir.

2021 yılında yurt içi santrallerde 8 adet kayıp günlük iş kazası, 1 ölümlü iş kazası meydana gelirken, yurt dışı santrallerinde ise 1 hafif yaralanmalı iş kazası, 1 kayıp günlük iş kazası yaşanmıştır.

2021 yılı itibarıyla iş kazasından kaynaklanan sorumluluklar sebebiyle devam eden dava sayısı 5'tir. Bu davalardan 2'si 2021 yılında açılmış olup, 2021 yılında açılan davalardan 1'i ölüme, diğeri ise maluliyete ilişkindir.

Aksa Enerji, yurt içi ve yurt dışı santrallerinde çalışanların sağlık ve güvenlik koşullarının iyileştirilmesi, iş kazaları ve meslek hastalıklarının azaltılmasına yönelik çalışmalarını 2021 yılında da sürdürmüştür. Aksa Enerji, 2021 yılı sonunda kaza sıklık oranını⁽²⁵⁾ bir önceki seneye göre %48 azaltmıştır.

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

Aksa Enerji, tüm dünyayı etkisi altına alan COVID-19 pandemisi sürecini gerek yurt içi gerekse de yurt dışı santrallerinde ilk andan itibaren aldığı sıkı tedbirler sayesinde başarılı bir şekilde yönetmektedir. COVID-19 karşısında hızlı bir şekilde risklerini derecelendirmiş, acil durum eylem planlarını tüm santrallerinde hayata geçirmiştir. 2021 Aralık ayında TSE tarafından yapılan yerinde denetim sonucunda Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nin COVID-19 Hijyen, Enfeksiyon Önleme ve Kontrol Kılavuzu'ndaki tüm gereklilikleri yerine getirdiği belirlenerek işletmenin "TSE Güvenli Üretim Belgesi" yenilenmiştir.

Aksa Enerji, ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi Sertifikası ile işçi sağlığı ve iş güvenliği konusundaki etkin yönetim süreçlerini içselleştirmiştir.

*Aksa Enerji İSG Politikası'na <https://aksainvestorrelations.com/media/7664/isg-politikasi.pdf> adresinden ulaşılabilir.

⁽²⁵⁾Kaza Sıklık Oranı: İş kazası sayısının toplam çalışma süresine bölünmesiyle hesaplanmaktadır.



Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali

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 bir seviyeye indirmek için önlemler alınmaktadır. Çalışanların sağlık ve güvenliklerine ilişkin verilerin eksiksiz olarak kayıt altına alınmasında İSG Yönetim Sistemi bildirim talimatı uygulanmakta, elde edilen veriler Türkiye geneli ve Avrupa istatistikleri ile karşılaştırılarak değerlendirme ve geliştirme çalışmaları yapılmaktadır.

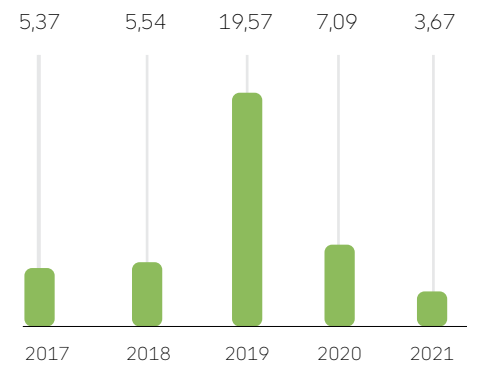
Aksa Enerji'de İSG'ye yönelik değerlendirme ve iyileştirme çalışmaları İSG Kurulu tarafından gerçekleştirilmektedir. Aksa Enerji çalışanlarından oluşan Kurul'da çalışanların tamamı temsil edilmektedir. İSG Kurulu Başkanı, Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı'na (COO) doğrudan raporlama yapmaktadır.

Aksa Enerji almaya hak kazandığı aşağıdaki belgelerin sürekliliğini sağlamış ve her beş sistemi de başarıyla içselleştirmiştir:

- ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi
- ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi
- ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi
- ISO 50001 Enerji Verimliliği Yönetim Sistemi
- ISO/IEC 27001:2013 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi*

Aksa Enerji, iş sağlığı ve güvenliği kültürünü kurum genelinde yaygınlaştırabilmek amacıyla 2021 yılında QDMS yazılım sistemi üzerinden; eğitim, risk değerlendirmesi, olay/kaza araştırma ve aksiyon yönetimi modüllerini yurt içi işletmelerinde devreye almıştır. Tüm çalışanlarına QDMS sistemine erişim imkanı sağlamış, ramak kala ve emniyetsiz durum bildirimini gibi sistemleri açıp hızlıca aksiyon almayı hedeflemiştir. Şirket önümüzdeki dönemde, bu sistemi yurt dışı santrallerinde de devreye almayı planlamaktadır.

AKSA ENERJİ KAZA SIKLIK ORANLARI



*Kazancı Holding bünyesinde alınmış olup, Aksa Enerji Genel Müdürlüğü, Bolu Göynük Termik Enerji Santrali ve Şanlıurfa Doğal Gaz Kombi Çevrim Santrali de kapsam dahilindedir.

SERMAYE PİYASASI KURULU

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

NO	İLKE TÜRÜ	İLKE ADI	İLKE AÇIKLAMASI	UYUM DURUMU	
1	A. GENEL İLKELER	A1. Strateji, Politika ve Hedef	Yönetim Kurulu ÇSY öncelikli konularını, risklerini ve fırsatlarını belirler ve buna uygun ÇSY politikalarını oluşturur. Söz konusu politikaların etkin bir biçimde uygulanması bakımından; Ortaklık içi yönerge, iş prosedürleri vs. hazırlanabilir. Bu politikalar için Yönetim Kurulu kararı alır ve kamuya açıklar.	Tam Uyum	
2		A1. Strateji, Politika ve Hedefler	ÇSY politikalarına, risk ve fırsatlarına uygun Ortaklık Stratejisini belirler. Ortaklık stratejisi ve ÇSY politikalarına uygun kısa ve uzun vadeli hedeflerini belirler ve kamuya açıklar.	Kısmi Uyum	
3		A2. Uygulama/İzleme	ÇSY politikalarının yürütülmesinden sorumlu komiteleri/birimleri belirler ve kamuya açıklar. Sorumlu komite/birim, politikalar kapsamında gerçekleştirilen faaliyetleri yılda en az bir kez ve her halükarda Kurul'un ilgili düzenlemelerinde yıllık faaliyet raporlarının kamuya açıklanması için belirlenen azami süreler içerisinde kalacak şekilde Yönetim Kuruluna raporlar.	Kısmi Uyum	
4		A2. Uygulama/İzleme	Belirlenen kısa ve uzun vadeli hedefler doğrultusunda uygulama ve eylem planlarını oluşturur ve kamuya açıklar.	Kısmi Uyum	
5		A2. Uygulama/İzleme	ÇSY Kilit Performans Göstergelerini (KPG) belirler ve yıllar bazında karşılaştırmalı olarak açıklar. Teyit edilebilir nitelikteki verilerin varlığı halinde, KPG'leri yerel ve uluslararası sektör karşılaştırmalarıyla birlikte sunar.	Kısmi Uyum	
6		A2. Uygulama/ İzleme	İş süreçlerine veya ürün ve hizmetlere yönelik sürdürülebilirlik performansını iyileştirici inovasyon faaliyetlerini açıklar.	Tam Uyum	
7		A3. Raporlama	Sürdürülebilirlik performansını, hedeflerini ve eylemlerini yılda en az bir kez raporlar ve kamuya açıklar. Sürdürülebilirlik faaliyetlerine ilişkin bilgileri faaliyet raporu kapsamında açıklar.	Kısmi Uyum	
8		A3. Raporlama	Paydaşlar için ortaklığın konumu, performansı ve gelişiminin anlaşılabilirliği açısından önemli nitelikteki bilgilerin, doğrudan ve özlü bir anlatımla paylaşılması esastır. Ayrıntılı bilgi ve verileri kurumsal internet sitesinde ayrıca açıklayabilir, farklı paydaşların ihtiyaçlarını doğrudan karşılayan ayrı raporlar hazırlayabilir.	Tam Uyum	
9		A3. Raporlama	Şeffaflık ve güvenilirlik bakımından azami özen gösterir. Dengeli yaklaşım kapsamında açıklama ve raporlamalarda öncelikli konular hakkında her türlü gelişmeyi objektif bir biçimde açıklar.	Tam Uyum	

	AÇIKLAMA	İLGİLİ LİNK(LER)
	Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik konusundaki çalışmalarının koordinasyonu için doğrudan Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'ya bağlı bir Sürdürülebilirlik Komitesi oluşturulmuştur. 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. Sürdürülebilirlik Komitesi; çevresel, sosyal ve yönetsel risklerin yönetilmesi için gerekli strateji, politika ve hedefleri de oluşturmaktadır. Politikalar kurumsal web sitesinde kamuoyu ile paylaşılmaktadır, politikaların çeşitlendirilmesi için çalışmalar yürütülmektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/kar-dagitim-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bilgilendirme-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bagis-ve-yardim-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/ucretlendirme-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/rusvet-ve-yolsuzlukla-mucadele/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/etik-ilkeler/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/yonetim-kurulu-komiteleri/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
	Tüm iş stratejilerinin sürdürülebilirlik yaklaşımıyla uyumlu olmasına özen gösteren Aksa Enerji, güçlü organizasyonel yapısı ve dinamik yönetim modeli sayesinde sosyal, çevresel ve yaygın ekonomik alanlarda değer yaratmaya odaklanır. Şirket stratejileri doğrultusunda üst yönetim tarafından kısa, orta ve uzun vadeler gözetilerek oluşturulan sürdürülebilirlik hedefleri etkin bir iletişimle tüm Şirket kademelerine aktarılmaktadır. Aksa Enerji'nin bu hedeflere yönelik performansı, çok paydaşlı denetim uygulamalarıyla sürekli takip edilmektedir. Şirketin Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik konusundaki çalışmalarının koordinasyonu amacıyla 2015 yılında doğrudan Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'ya bağlı bir Sürdürülebilirlik Komitesi oluşturulmuştur. Sürdürülebilirlik Komitesi üyeleri yetki alanlarına giren önemli ve öncelikli sürdürülebilirlik konularının yönetilmesinde kilit rol oynamaktadır. Komite, bu kapsamda ele alınan konuların daha bütüncül yaklaşımla yönetilmesine ve sürdürülebilirlik performansının raporlanmasına katkı sağlamaktadır. Sürdürülebilirlik Komitesi'nin altında kurulan Sürdürülebilirlik Koordinasyon ve Çalışma Kurulu ise bu görevlerin yerine getirilmesinde Sürdürülebilirlik Komitesi'ne yardımcı olmaktadır. 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. Aksa Enerji sürdürülebilirlik performansını 2016'dan bu yana gönüllülük esasıyla, GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun olarak hazırladığı sürdürülebilirlik raporlarıyla kamuoyunun bilgisine sunmaktadır. Ayrıca yıllık faaliyet raporları kapsamında yer alan sürdürülebilirlik bölümü ile hem Yönetim Kurulu'nu hem de kamuoyunu bilgilendirmektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/yonetim-kurulu-komiteleri/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Şirket stratejileri doğrultusunda üst yönetim tarafından kısa, orta ve uzun vadeler gözetilerek oluşturulan sürdürülebilirlik hedefleri etkin bir iletişimle tüm Şirket kademelerine aktarılmaktadır. Aksa Enerji'nin bu hedeflere yönelik performansı, çok paydaşlı denetim uygulamalarıyla sürekli takip edilmektedir. Şirketin Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamındaki kısa ve uzun vadeli sayısal hedefler ile uygulama ve eylem planları belirlenerek kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji, sürdürülebilirlik performansını 2016'dan bu yana gönüllülük esasıyla, GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun olarak hazırladığı sürdürülebilirlik raporlarıyla kamuoyunun bilgisine sunmaktadır. Şirketin Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamında belirlediği Kilit Performans Göstergeleri (KPG) de geçmiş 3 yıla ilişkin bilgiyi içerecek şekilde bu raporlarda yer almaktadır. Ayrıca seçilmiş bazı KPG'ler yıllık faaliyet raporunda kamuoyu ile paylaşılmaktadır. KPG herhangi biri teyit edilir ise ilgili raporlarda bilgi notu olarak belirtilmektedir. Şirket KPG'ne ilişkin yerel ve uluslararası sektör karşılaştırmasına raporlarda yer verilmemektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Sürdürülebilirliğin gereklerinden biri olan hızla gelişen teknolojiye uygun süreç ve yöntemler geliştirmeyi de önemseyen Aksa Enerji, iş süreçlerine veya ürün ve hizmetlere yönelik sürdürülebilirlik performansını iyileştiren inovasyon faaliyetleri hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde bilgi sunmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji, sürdürülebilirlik performansını ve eylemlerini 2016'dan bu yana gönüllülük esasıyla, GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun olarak her yıl hazırladığı sürdürülebilirlik raporlarıyla kamuoyunun bilgisine sunmaktadır. Ayrıca yıllık faaliyet raporları kapsamında sürdürülebilirlik performansı hakkında bölüm de yer almaktadır. Şirketin ÇSY kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya paylaşılmamıştır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji paydaşlarıyla olan iletişiminin sürekliliğine öncelik vermekte, bu doğrultuda sürdürülebilirlik raporları, faaliyet raporları, kurumsal web sitesi ve yatırımcı ilişkileri web sitesi aracılığıyla paydaşlar için önemli nitelikteki bilgileri, doğrudan ve özlü bir anlatımla paylaşmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/ana-sayfa/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/sunumlar/finansal-sunumlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/sunumlar/yatirimci-sunumlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/ana-sayfa/
	Aksa enerji, sürdürülebilirlik yaklaşımı ile gerçekleştirdiği faaliyetler hakkında tüm paydaşlarını şeffaf ve güvenilir bir şekilde bilgilendirmeyi önemser. Bu doğrultuda benimsediği dengeli yaklaşım kapsamında açıklama ve raporlamalarda öncelikli konular hakkında her türlü gelişmeyi objektif bir biçimde açıklamaya özen gösterir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

NO	İLKE TÜRÜ	İLKE ADI	İLKE AÇIKLAMASI	UYUM DURUMU	
10	A. GENEL İLKELER	A3. Raporlama	Faaliyetlerinin Birleşmiş Milletler (BM) 2030 Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları'ndan hangileri ile ilişkili olduğu hakkında bilgi verir.	Tam Uyum	
11		A3. Raporlama	Çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim konularında aleyhte açılan ve/veya sonuçlanan davalara ilişkin açıklama yapar.	Tam Uyum	
12		A4. Doğrulama	Bağımsız üçüncü taraflara (bağımsız sürdürülebilirlik güvence sağlayıcılarına) doğrulatıldığı takdirde, sürdürülebilirlik performans ölçümlerini kamuya açıklar ve söz konusu doğrulama işlemlerinin artırılması yönünde gayret gösterir.	Kısmi Uyum	
13	B. ÇEVRE	B. Çevresel İlkeler	Çevre yönetimi alanındaki politika ve uygulamalarını, eylem planlarını, çevresel yönetim sistemlerini (ISO 14001 standardı ile bilinmektedir) ve programlarını açıklar.	Tam Uyum	
14		B. Çevresel İlkeler	Çevre ile ilgili kanun ve ilgili diğer düzenlemelere uyum sağlar ve bunları açıklar.	Tam Uyum	
15		B. Çevresel İlkeler	Sürdürülebilirlik İlkeleri kapsamında hazırlanacak raporda yer verilecek çevresel raporun sınırı, raporlama dönemi, raporlama tarihi, veri toplama süreci ve raporlama koşulları ile ilgili kısıtları açıklar.	Tam Uyum	
16		B. Çevresel İlkeler	Çevre ve iklim değişikliği konusuyla ilgili ortaklıktaki en üst düzey sorumluyu, ilgili komiteleri ve görevlerini açıklar.	Tam Uyum	
17		B. Çevresel İlkeler	Hedeflerin gerçekleştirilmesi de dâhil olmak üzere, çevresel konuların yönetimi için sunduğu teşvikleri açıklar.	Uyumsuz	
18		B. Çevresel İlkeler	Çevresel sorunların iş hedeflerine ve stratejilerine nasıl entegre edildiğini açıklar.	Kısmi Uyum	
19		B. Çevresel İlkeler	İş süreçlerine veya ürün ve hizmetlerine yönelik sürdürülebilirlik performanslarını ve bu performansı iyileştirici faaliyetlerini açıklar.	Kısmi Uyum	
20		B. Çevresel İlkeler	Sadece doğrudan operasyonlar bakımından değil, ortaklık değer zinciri boyunca çevresel konuları nasıl yönettiğini ve stratejilerine tedarikçi ve müşterileri nasıl entegre ettiğini açıklar.	Kısmi Uyum	
21		B. Çevresel İlkeler	Çevresel konularda (sektörel, bölgesel, ulusal ve uluslararası) politika oluşturma süreçlerine dâhil olup olmadığını; çevre konusunda üyesi olduğu dernekler, ilgili kuruluşlar ve sivil toplum kuruluşları ile yaptığı iş birliklerini ve varsa aldığı görevleri ve desteklediği faaliyetleri açıklar.	Kısmi Uyum	
22		B. Çevresel İlkeler	Çevresel göstergeler (Sera gazı emisyonları (Kapsam-1 (Doğrudan), Kapsam-2 (Enerji dolaylı), Kapsam-3 (Diğer dolaylı) 1), hava kalitesi, enerji yönetimi, su ve atıksu yönetimi atık yönetimi, biyoçeşitlilik etkileri) ışığında çevresel etkileri ile ilgili bilgileri dönemsel olarak karşılaştırılabilir bir şekilde raporlar.	Kısmi Uyum	
23		B. Çevresel İlkeler	Verilerini toplamak ve hesaplamak için kullandığı standart, protokol, metodoloji ve baz yıl ayrıntılarını açıklar.	Kısmi Uyum	
24		B. Çevresel İlkeler	Önceki yıllarla karşılaştırmalı olarak rapor yılı için çevresel göstergelerin durumunu açıklar (artış veya azalma).	Tam Uyum	
25		B. Çevresel İlkeler	Çevresel etkilerini azaltmak için kısa ve uzun vadeli hedefler belirler ve bu hedefleri açıklar. Bu hedeflerin Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Taraflar Konferansı'nın önerdiği şekilde Bilime Dayalı olarak belirlenmesi tavsiye edilir. Daha önce belirlediği hedeflere göre rapor yılında gerçekleşen ilerleme söz konusu ise konu hakkında bilgi verir.	Kısmi Uyum	

AKÇILAMA	İLGİLİ LİNK(LER)
Aksa Enerji Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçlarının (SKA) rehberliğinden de yararlandığı sürdürülebilirlik raporunda faaliyetleri ile ilişkili BM 2030 Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları hakkında bilgi vermektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
Sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim konularında aleyhte açılan ve/veya sonuçlanan davalara ilişkin açıklamalara yer verilmektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji, mevcut santrallerindeki sera gazı salımlarını takip etmek amacıyla 2015 yılından bu yana düzenli olarak hazırladığı Sera Gazı Salım Raporlarının Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından yetkilendirilmiş doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandıktan sonra Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulduğu bilgisi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında yer almaktadır. Bunun dışındaki sürdürülebilirlik performans ölçümlerinin 3. taraflarca doğrulanması henüz gerçekleşmemiştir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji, CEO ve Yönetim Kurulu Başkanı taahhüdü ile oluşturduğu Çevre Politikasına kurumsal web sitesinde yer vermektedir. Çevre politikası ile ilgili amaç ve hedefleri belirlemek, faaliyetleri bu politikaya uygun şekilde yönetmek, takip etmek ve denetlemek amacıyla Çevre ve Yönetim Sistemi (ÇÇYS) oluşturan Şirket ayrıca, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi sertifikasına sahiptir. Şirketin çevre yönetimi alanındaki politika ve uygulamaları, eylem planları, çevresel yönetim sistemleri, sertifikaları ve programları hakkında detaylı bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde kamuoyuna açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/cevre-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/media/25716/aksa_cys.pdf https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/sertifikalarimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa enerji çevre ile ilgili kanun ve ilgili diğer düzenlemelere uyum sağlamaktadır. Bu çerçevede Çevre Politikası'na ilişkin kural ve yetkileri belirlediği ÇÇYS'deki düzenlemeleri yürütmektedir. Sürdürülebilirlik raporunda çevre ile ilgili kanun ve diğer hukuki gerekliliklere uyum sağlamaya yönelik amacı hakkında kamuoyunu bilgilendirmektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/cevre-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/media/25716/aksa_cys.pdf https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/sertifikalarimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
2016'dan bu yana GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun hazırlanarak kamuoyunun bilgisine sunulan sürdürülebilirlik raporları kapsamında çevresel rapora ilişkin veriler ve kıstlar rapor içinde açıklamalarla yer almaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik konusundaki çalışmalarının koordinasyonu amacıyla 2015 yılında doğrudan Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'ya bağlı bir Sürdürülebilirlik Komitesi oluşturulmuştur. Sürdürülebilirlik Komitesi ve Üyeleri hakkında bilgi kurumsal web sitesi, faaliyet ve/veya sürdürülebilirlik raporlarında yer almaktadır. Ek olarak, iklim değişikliği ile mücadele konusunu da içeren Çevre Politikası, CEO ve Yönetim Kurulu Başkanı taahhüdü ile kurumsal web sitesinde yer almaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/cevre-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Çevresel konuların yönetimi konusundaki teşvikler hakkında çalışmalar şirketin ÇSY kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedeflerinin belirlenmesi sonrasında gerçekleştirilecektir.	
Tüm iş stratejilerinin sürdürülebilirlik yaklaşımıyla uyumlu olmasına özen gösteren Aksa Enerji, güçlü organizasyonel yapısı ve dinamik yönetim modeli sayesinde sosyal, çevresel ve yaygın ekonomik alanlarda ürettiği katma değeri sürekli artırmaktadır. Çevresel sorunların iş hedeflerine ve stratejilerine nasıl entegre edildiği sürdürülebilirlik raporu ve/veya faaliyet raporunda açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji, iş süreçlerine veya ürün ve hizmetlere yönelik sürdürülebilirlik performansı ve bu performansı iyileştirmeye yönelik faaliyetleri hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde bilgi sunmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/
Şirket, sadece enerji üretim faaliyetlerinden kaynaklanan çevresel etkileri azaltmaya yönelik çabalarıyla değil, değer zincirinin tüm aşamalarını kapsayan çevre yönetimi uygulamalarıyla da sektörde fark yaratmaya çalışmaktadır. Bu doğrultuda gerçekleştirdiği çalışmalar hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında bilgi sunmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji'nin üyelikleri ve destek verdiği girişimler hakkında bilgiler sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim-degisikligi-ve-enerji/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/
Aksa Enerji çevresel göstergeler ışığında çevresel etkileri ile ilgili bilgiler dönemsel olarak karşılaştırılabilir şekilde sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde açıklanmaktadır. Kapsam 3 gibi henüz açıklanmayan göstergeler de bulunmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/
Sürdürülebilirlik raporunda açıklanan sera gazı verileri ile ilgili toplama ve hesaplama süreçlerinde kullanılan standart, protokol, metodoloji hakkında ayrıntılar yer almaktadır. Baz yıl bilgisi henüz netleşmemiş olup, şirketin Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedeflerinin belirlenmesi süreci kapsamında değerlendirilmektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
Aksa Enerji sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde rapor yılı için çevresel göstergelerin durumunu önceki yıllarla karşılaştırmalı olarak açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/
Aksa Enerji "kaynakların etkin kullanımı" ilkesiyle sürdürülebilir bir gelecek için faaliyetlerini çevreye duyarlı bir şekilde gerçekleştirmeye özen göstermekte ve bu alandaki performansını sürekli olarak daha iyi seviyelere taşımayı hedeflemektedir. Sürdürülebilirlik performansı hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda bilgi paylaşılmaktadır. Şirketin Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

NO	İLKE TÜRÜ	İLKE ADI	İLKE AÇIKLAMASI	UYUM DURUMU	
26	B. ÇEVRE	B. Çevresel İlkeler	İklim krizi ile mücadele stratejisini ve eylemlerini açıklar.	Kısmi Uyum	
27		B. Çevresel İlkeler	Sunduğu ürünler ve/veya hizmetlerin potansiyel olumsuz etkisini önleme veya minimize etme program ya da prosedürlerini açıklar; üçüncü tarafların sera gazı emisyon miktarlarında azaltım sağlamaya yönelik aksiyonlarını açıklar.	Kısmi Uyum	
28		B. Çevresel İlkeler	Çevresel etkilerini azaltmaya yönelik aldığı aksiyonlar, yürüttüğü projeler ve girişimlerin toplam sayısını ve bunların sağladığı çevresel fayda/kazanç ve maliyet tasarruflarını açıklar.	Kısmi Uyum	
29		B. Çevresel İlkeler	Toplam enerji tüketim verilerini (hammadde hariç) raporlar ve enerji tüketimlerini Kapsam-1 ve Kapsam-2 olarak açıklar.	Tam Uyum	
30		B. Çevresel İlkeler	Raporlama yılında üretilen ve tüketilen elektrik, ısı, buhar ve soğutma hakkında bilgi sağlar.	Tam Uyum	
31		B. Çevresel İlkeler	Yenilenebilir enerji kullanımının artırılması, sıfır veya düşük karbonlu elektriğe geçiş konusunda çalışmalar yapar ve bu çalışmaları açıklar.	Kısmi Uyum	
32		B. Çevresel İlkeler	Yenilenebilir enerji üretim ve kullanım verilerini açıklar.	Uyumsuz	
33		B. Çevresel İlkeler	Enerji verimliliği projeleri yapar ve bu çalışmalar sayesinde enerji tüketim ve emisyon azaltım miktarını açıklar.	Kısmi Uyum	
34		B. Çevresel İlkeler	Yer altından veya yer üstünden çekilen, kullanılan, geri dönüştürülen ve deşarj edilen su miktarlarını, kaynaklarını ve prosedürlerini (Kaynak bazında toplam su çekimi, su çekiminden etkilenen su kaynakları; geri dönüştürülen ve yeniden kullanılan suyun yüzdesi ve toplam hacmi vb.) raporlar.	Tam Uyum	
35		B. Çevresel İlkeler	Operasyonlar veya faaliyetlerinin herhangi bir karbon fiyatlandırma sistemine (Emisyon Ticaret Sistemi, Cap & Trade veya Karbon Vergisi) dâhil olup olmadığını açıklar.	Uyumsuz	
36		B. Çevresel İlkeler	Raporlama döneminde biriken veya satın alınan karbon kredisi bilgisini açıklar.	Uyumsuz	
37		B. Çevresel İlkeler	Ortaklık içerisinde karbon fiyatlandırması uygulanıyor ise ayrıntılarını açıklar.	Uyumsuz	
38		B. Çevresel İlkeler	Çevresel bilgilerini açıkladığı tüm zorunlu ve gönüllü platformları açıklar.	Tam Uyum	
39	C. SOSYAL İLKELER	C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	İnsan Hakları Evrensel Beyannamesine, Türkiye'nin onayladığı ILO Sözleşmelerine ve Türkiye'de insan hakları ve çalışma hayatını düzenleyen hukuksal çerçeve ve mevzuata tam uyumun taahhüt edildiği Kurumsal İnsan Hakları ve Çalışan Hakları Politikası oluşturur. Söz konusu politikayı ve politikanın uygulanması ile ilgili rolleri ve sorumlulukları kamuya açıklar.	Tam Uyum	
40		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	İşe alım süreçlerinde fırsat eşitliği sağlar. Tedarik ve değer zinciri etkilerini de gözeterek adil iş gücü, çalışma standartlarının iyileştirilmesi, kadın istihdamı ve kapsayıcılık konularına (kadın, erkek, dini inanç, dil, ırk, etnik köken, yaş, engelli, mülteci vb. ayrımı yapılmaması gibi) politikalarında yer verir.	Tam Uyum	
41		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Belirli ekonomik, çevresel, toplumsal faktörlere duyarlı kesimlerin (düşük gelirli kesimler, kadınlar vb.) veya azınlık haklarının/fırsat eşitliğinin gözetilmesi konusunda değer zinciri boyunca alınan önlemleri açıklar.	Tam Uyum	
42		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Ayrımcılığı, eşitsizliği, insan hakları ihlallerini, zorla çalıştırmayı önleyici ve düzeltici uygulamalara ilişkin gelişmeleri raporlar. Çocuk işçi çalıştırılmasına yönelik düzenlemeleri açıklar.	Tam Uyum	

	AÇIKLAMA	İLGİLİ LİNK(LER)
	Faaliyet gösterdiği sektörün çevreye ve iklim değişikliğine etkisinin ve üzerine düşen sorumlulukların bilinciyle hareket eden Aksa Enerji, iklim krizi ile mücadele stratejisini ve eylemleri hakkında bilgileri sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde paylaşmaktadır. Şirketin iklim değişikliği ile mücadele dahil Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim-degisikligi-ve-enerji/
	Faaliyet gösterdiği sektörün çevreye ve iklim değişikliğine etkisinin ve üzerine düşen sorumlulukların bilinciyle hareket eden Aksa Enerji, ürünler ve/veya hizmetlerinin potansiyel olumsuz etkisini önleme veya minimize etme program ya da prosedürleri hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde paylaşmaktadır. Aksa Enerji, iklim değişikliğine karşı küresel çapta verilen mücadeleye katkı sağlamayı hedefi kapsamında orta-uzun vadede yenilenebilir enerji alanında yatırım yapmayı planlamaktadır. Henüz Kapsam 3 sera gazı emisyon miktarları hesaplanmamaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim-degisikligi-ve-enerji/
	Aksa Enerji "kaynakların etkin kullanımı" ilkesiyle sürdürülebilir bir gelecek için faaliyetlerini çevreye duyarlı bir şekilde gerçekleştirmeye özen göstermekte ve bu alandaki performansını sürekli olarak daha iyi seviyelere taşımayı hedeflemektedir. Şirket, enerji üretim faaliyetlerinden kaynaklanan çevresel etkileri azaltmaya yönelik aldığı aksiyonlar, yürüttüğü projeler ve girişimler ile bu sayede sağladığı çevresel fayda/ kazanç hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde bilgi vermektedir. Toplam proje, girişim sayısı ve maliyet tasarruflarına ilişkin açıklamalar henüz yer almamaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim-degisikligi-ve-enerji/
	Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik raporunda elektrik ve yakıt türleri bazında Enerji Tüketimi ile Kapsam-1 ve Kapsam-2 Sera Gazı Salımları açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
	Aksa Enerji'nin Üretim Başına Enerji Tüketimi, Üretim Başına Sera Gazı Salımları hakkında bilgi sürdürülebilirlik raporunda açıklanmaktadır. Bununla birlikte santrallerde üretilen elektrik hacimleri ise yatırımcı sunumlarında yer almaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/presentations/financial-presentations/
	Aksa Enerji, iklim değişikliğine karşı küresel çapta verilen mücadeleye katkı sağlamayı hedeflemektedir. Bu kapsamda Şirket, yenilenebilir enerji alanında yatırım yapmayı planlamaktadır ve YEKA GES 3 ihalesini kazanmıştır (35 MW).	
	Aksa Enerji, iklim değişikliğine karşı küresel çapta verilen mücadeleye katkı sağlamayı hedeflemektedir. Bu kapsamda Şirket, orta-uzun vadede yenilenebilir enerji alanında yatırım yapmayı planlamaktadır.	
	Aksa Enerji, faaliyetlerinin çevreye olan etkisini minimize etmek ve sera gazlarının salımını azaltmak amacıyla, enerji verimliliğini çevre politikasının önemli bir bileşeni olarak görmektedir. Bu çerçevede yürüttüğü enerji verimliliği projeleri ve bu çalışmalar sayesinde sağlanan enerji tasarrufları hakkında sürdürülebilirlik raporunda bilgi paylaşmaktadır. Henüz proje bazında emisyon azaltım miktarına yönelik açıklama yer almamaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
	Aksa Enerji'de giderek azalan doğal kaynakların korunması adına gerçekleştirilen başlıca uygulamalar arasında suyun verimli kullanılmasına yönelik inovasyonu odağına alan çalışmalar yer almaktadır. Etkin bir yönetimle su tüketimini asgari düzeye indirme hedefiyle operasyonlarını şekillendiren Şirket'in santrallerinde, bulunduğu bölgeye bağlı olarak şebeke, yüzey ve yer altı suyu gibi çeşitli kaynaklardan su kullanılmaktadır. Su tüketimine ilişkin bazı veriler sürdürülebilirlik raporunda açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
	Aksa Enerji'nin operasyonları veya faaliyetleri herhangi bir karbon fiyatlandırma sistemine (Emisyon Ticaret Sistemi, Cap & Trade veya Karbon Vergisi) dâhil değildir.	
	Raporlama döneminde biriken veya satın alınan karbon kredisi bilgisi bulunmamaktadır.	
	Aksa Enerji'de karbon fiyatlandırması uygulanmamaktadır.	
	Ayrıca Aksa Enerji, mevcut santrallerindeki sera gazı salımlarını takip etmek amacıyla 2015 yılından bu yana düzenli olarak hazırladığı Sera Gazı Salım Raporlarının Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından yetkilendirilmiş doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandıktan sonra Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulduğu bilgisi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında yer almaktadır. Bunun dışında çevresel bilgilerini açıkladığı zorunlu ya da gönüllü platform bulunmamaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji'nin İnsan Hakları ve İnsan Kaynakları Politikası kurumsal web sitesinde kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/insan-kaynaklari/
	Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/
	Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır. Şirket uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır. Şirket uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

NO	İLKE TÜRÜ	İLKE ADI	İLKE AÇIKLAMASI	UYUM DURUMU	
43	C. SOSYAL İLKELER	C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Çalışanlara yapılan yatırım (eğitim, gelişim politikaları), tazminat, tanınan yan haklar, sendikalaşma hakkı, iş/hayat dengesi çözümleri ve yetenek yönetimine ilişkin politikalarını açıklar. Çalışan şikayetleri ve anlaşmazlıkların çözümüne ilişkin mekanizmaları oluşturarak uyumsuzluk çözüm süreçlerini belirler. Çalışan memnuniyetinin sağlanmasına yönelik olarak yapılan faaliyetleri düzenli olarak açıklar.	Tam Uyum	
44		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	İş sağlığı ve güvenliği politikaları oluşturur ve kamuya açıklar. İş kazalarından ve sağlığın korunması amacıyla alınan önlemleri ve kaza istatistiklerini açıklar.	Tam Uyum	
45		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Kişisel verilerin korunması ve veri güvenliği politikalarını oluşturur ve kamuya açıklar.	Tam Uyum	
46		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Etik politikası oluşturur (iş, çalışma etiği, uyum süreçleri, reklam ve pazarlama etiği, açık bilgilendirme vb. çalışmalarını dâhil) ve kamuya açıklar.	Tam Uyum	
47		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Toplumsal yatırım, sosyal sorumluluk, finansal kapsayıcılık ve finansmana erişim kapsamındaki çalışmalarını açıklar.	Tam Uyum	
48		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Çalışanlara ÇSY politikaları ve uygulamaları konusunda bilgilendirme toplantıları ve eğitim programları düzenler.	Tam Uyum	
49		C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	Sürdürülebilirlik alanındaki faaliyetlerini tüm paydaşların (çalışanlar, müşteriler, tedarikçiler ve hizmet sağlayıcılar, kamu kuruluşları, hissedarlar, toplum ve sivil toplum kuruluşları vb) ihtiyaç ve önceliklerini dikkate alarak yürütür.	Tam Uyum	
50		C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	Müşteri şikayetlerinin yönetimi ve çözümlüne ilişkin müşteri memnuniyeti politikası düzenler ve kamuya açıklar.	-	
51		C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	Paydaş iletişimini sürekli ve şeffaf bir şekilde yürütür; hangi paydaşlarla, hangi amaçla, ne konuda ve ne sıklıkla iletişime geçtiğini, sürdürülebilirlik faaliyetlerinde kaydedilen gelişmeleri açıklar.	Kısmi Uyum	
52		C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	Benimsediği uluslararası raporlama standartlarını (Karbon Saydamlık Projesi (CDP), Küresel Raporlama Girişimi (GRI), Uluslararası Entegre Raporlama Konseyi (IIRC), Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu (SASB), İklimle İlişkili Finansal Açıklamalar Görev Gücü (TCFD) vb.) kamuya açıklar.	Tam Uyum	
53	D. KURUMSAL YÖNETİM	C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	İmzacısı veya üyesi olduğu uluslararası kuruluş veya ilkeleri (Ekvator Prensipleri, Birleşmiş Milletler Çevre Programı Finans Girişimi (UNEP-FI), Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler (UNGC), Birleşmiş Milletler Sorumlu Yatırım Prensipleri (UNPRI) vb.), benimsediği uluslararası prensipleri (Uluslararası Sermaye Piyasası Birliği (ICMA) Yeşil/Sürdürülebilir Tahvil Prensipleri gibi) kamuya açıklar.	Tam Uyum	
54		C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi ve uluslararası sürdürülebilirlik endekslerinde (Dow Jones Sürdürülebilirlik Endeksi, FTSE4Good, MSCI ÇSY Endeksleri vb.) yer almak için somut çaba gösterir.	Tam Uyum	
55		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	II-17.1 sayılı Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim Tebliği kapsamında zorunlu olarak uyulması gereken Kurumsal Yönetim ilkeleri yanında tüm Kurumsal Yönetim ilkelerine uyum sağlanması için azami çaba gösterir.	Kısmi Uyum	
56		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Sürdürülebilirlik konusunu, faaliyetlerinin çevresel etkilerini ve bu konudaki ilkeleri kurumsal yönetim stratejisini belirlerken göz önünde bulundurur.	Tam Uyum	
57		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtildiği şekilde menfaat sahiplerine ilişkin ilkelere uyum sağlamak ve menfaat sahipleri ile iletişimi güçlendirmek için gerekli tedbirleri alır. Sürdürülebilirlik alanındaki tedbirler ve stratejilerin belirlenmesinde menfaat sahiplerinin görüşlerine başvurur.	Tam Uyum	
58		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Sosyal sorumluluk projeleri, farkındalık etkinlikleri ve eğitimler ile sürdürülebilirlik konusu ve bunun önemi hakkında farkındalığın artırılması konusunda çalışır.	Tam Uyum	
59		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Sürdürülebilirlik konusunda uluslararası standartlara ve inisiyatiflere üye olmak ve çalışmalara katkı sağlamak için çaba gösterir.	Tam Uyum	
60		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Rüşvet ve yolsuzlukla mücadele ile vergisel açıdan dürüstlük ilkesine yönelik politika ve programlarını açıklar.	Tam Uyum	

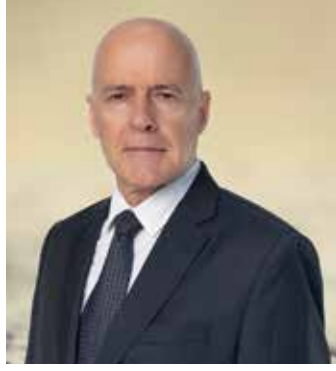
	AÇIKLAMA	İLGİLİ LİNK(LER)
	Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası, İnsan Kaynakları Politikası ve Etik İlkeler ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır. Şirket uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/insan- kaynaklari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/etik-ilkeler/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası ve İSG Politikası ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır. Şirket uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/media/7664/ısg-politikasi.pdf https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji'nin Kullanım Koşulları ve Gizlilik Politikası, Bilgi Güvenliği, Kişisel Verilerin Korunması Politikası kurumsal web sitesinde kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır. Bilgi Güvenliği Politikası ise Aksa Enerji'nin ana ortağı Kazancı Holding bünyesinde hazırlanmış olup Aksa Enerji'yi de kapsamaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/bilgi-guvenligi/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/kullanım-kosullari-ve- gizlilik/ https://www.kazanciholding.com.tr/BilgiGuvencilik.aspx https://www.kazanciholding.com.tr/assets/Kazanci_Holding_2019_Yili_Faaliyet_Raporu.pdf https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kisisel-verilerin-korunmasi/
	Aksa Enerji Etik İlkeleri ve Bilgilendirme Politikası kurumsal web sitesinde kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/etik-ilkeler/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bilgilendirme-politikasi/
	Aksa Enerji'nin toplumsal/kurumsal sosyal sorumluluk kapsamındaki uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında ve kurumsal web sitesinde paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/sosyal-sorumluluk/kurumsal-sosyal-sorumluluk/
	Aksa Enerji'nin ÇSY politikaları ve uygulamaları hakkında düzenlediği çalışan eğitimleri ile ilgili bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Sürdürülebilirliği, iş modelinin ve uzun vadeli stratejik yaklaşımının vazgeçilmez bir parçası haline getirmek için çalışan Aksa Enerji, paydaşlarıyla olan iletişiminin sürekliliğine öncelik vermektedir. Aksa Enerji'nin bu doğrultudaki uygulamaları ile ilgili bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Nihai tüketiciye hizmet satışı bulunmadığı için Aksa Enerji'nin müşterisi bulunmamaktadır.	
	Sürdürülebilirliği, iş modelinin ve uzun vadeli stratejik yaklaşımının vazgeçilmez bir parçası haline getirmek için çalışan Aksa Enerji, paydaşlarıyla olan iletişiminin sürekliliğine öncelik vermektedir. Aksa Enerji'nin bu doğrultudaki uygulamaları ile ilgili bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji sürdürülebilirlik performansını 2016'dan bu yana gönüllülüğü esasıyla, GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun olarak hazırladığı sürdürülebilirlik raporlarıyla kamuoyunun bilgisine sunmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
	The Trillion Tonne Communiqué'yi 2015 yılında imzalayan Aksa Enerji 2017 yılından bu yana Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi (UNGC) imzacısıdır. Bu konudaki bilgiler sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında, kurumsal web sitesinde paylaşılmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim-degisikligi-ve-enerji/
	Yerel ve küresel ölçekte sürdürülebilirlik platformlarını yakından izleyen, tüm alanlarda sürdürülebilir gelişimi gönüllü olarak destekleyen Aksa Enerji, 2015 yılından bu yana BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer almaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji II-17.1 sayılı Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim Tebliği kapsamındaki uygulamaları hakkında bilgiyi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda paylaşmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/kurumsal-yonetim-ilkelerine-uyum-raporu/
	Aksa Enerji, iş modelini ekonomik, sosyal ve çevresel yönleriyle bütünlük bir vizyon doğrultusunda oluşturmaktadır. Şirket bu doğrultuda, mevcut iş süreçlerini sürdürülebilirlik kapsamında değerlendirmekte ve tüm faaliyetlerinin odağına sürdürülebilirlik kavramını entegre etmeye özen göstermektedir. Bu doğrultudaki sürdürülebilirlik yaklaşımına sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporu ve kurumsal web sitesinde yer vermektedir.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji'nin bu konudaki uygulamaları ile ilgili bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bilgilendirme-politikasi/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji'nin sosyal sorumluluk projeleri, farkındalık etkinlikleri ve eğitimler ile sürdürülebilirlik konusu ve bunun önemi hakkında farkındalığın artırılması için gerçekleştirdiği çalışmalara ilişkin bilgiler sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde açıklanmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/sosyal-sorumluluk/kurumsal-sosyal-sorumluluk/
	Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik konusunda üye/sahip uluslararası standartlara ve inisiyatiflere ve katkı sağladığı çalışmalara ilişkin bilgiler sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde açıklanmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji'nin Rüsvet ve yolsuzlukla mücadele ile vergisel açıdan dürüstlük ilkesine yönelik politika ve programlarına ilişkin bilgiler sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde açıklanmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/rusvet-ve-yolsuzlukla-mucadele/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/

YÖNETİM KURULU



CEMİL KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO

Cemil Kazancı, çalışma hayatına aile şirketlerinde başlamıştır. İlk olarak jeneratör üretim ve satış alanında yöneticilik görevlerinde bulunan Kazancı, daha sonra Grubun enerji alanındaki faaliyetlerini büyütmek ve elektrik enerjisi üretmek amacıyla, 1997 yılında faaliyete geçen Aksa Enerji'nin kuruluşunda aktif rol almıştır. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanlığı ve CEO görevlerinin yanı sıra, Kazancı Holding'de Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı ve CEO, Grup şirketlerinde ise Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.



SERDAR NİŞLİ
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

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



TÜLAY KAZANCI
Yönetim Kurulu Üyesi

Kazancı Holding Yönetim Kurulu Üyesi olan Tülay Kazancı, aynı zamanda 2010 yılı Nisan ayından bu yana Aksa Enerji Üretim A.Ş.'de de Yönetim Kurulu Üyeliği görevini yürütmektedir. Bu görevlerinin yanı sıra Aksa Aksent Enerji Ticareti A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak da görev yapmaktadır.



ÖMER MUZAFFER BAKTIR
Yönetim Kurulu Üyesi

1986 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi Maden Mühendisliği Bölümü'nden mezun olan Ömer Muzaffer Baktır, Pamukbank'ta başladığı kariyerine bankacılık sektöründe yönetici olarak devam etmiştir. Sırasıyla Halk Bankası'nda Krediler ve Pazarlama Genel Müdür Yardımcısı, Cengiz Holding'de CFO ve Grubun Elektrik Dağıtım şirketlerinin İcra Kurulu Üyesi, Ziraat Bankası'nda Pazarlama ve Dönüşümden Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı olarak görev yapmış olup, aynı kurumun çeşitli yurt dışı şirketlerinde gözetim ve yönetim kurullarında görev almıştır. 2017-2018 yıllarında, Erdemir Grup'ta Yönetim Kurulu Başkanlığı yapmıştır. 5 Şubat 2018 tarihinden bu yana, Kazancı Holding Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görevini sürdüren Baktır ayrıca, Aksa Jeneratör İcra Kurulu Başkanı, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesi, Aksa Enerji ve Kazancı Holding İcra Kurulu Üyesi'dir.



KORKUT ÖZTÜRKMEN
Yönetim Kurulu Üyesi

Korkut Öztürkmen, Robert Kolej'de lise öğreniminden sonra Boğaziçi Üniversitesi'nden Makine Mühendisliği ve Endüstri Mühendisliği dallarında çift diploma almıştır. 1996-2007 yılları arasında Koç Holding'in Stratejik Planlama ve Enerji Grubu'nda iş geliştirme ve yatırımlardan sorumlu yönetici pozisyonlarında elektrik, doğal gaz ve petrol sektörlerindeki üretim, dağıtım ve satış değer zincirlerinde, dönemin özelleştirme ihaleleri de dahil olmak üzere, uluslararası ortaklıklarla birçok stratejik projenin geliştirilmesinde, finansmanında ve hayata geçirilmesinde roller almıştır. 2002 yılında Koç Üniversitesi'nde Executive MBA programını tamamlayan Öztürkmen, 2007-2009 yılları arasında; OMV Türkiye Ülke Müdürü olarak şirketin Türkiye yapılanmasına ve enerji pazarına girişine liderlik etmiştir. OMV'nin özellikle global ve bölgesel büyüme stratejisine de katkı yaparak Nabucco doğal gaz boru hattı, doğal gaz toptan satış, doğal gaz depolama, doğal gaz ve yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretimi ve ticareti konularında üst düzey sorumluluklar üstlenmiştir. 2009-2018 yıllarında OMV Türkiye Elektrik İş Birimi Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdürü olarak; 600 milyon avroyu aşan Samsun doğal gaz santral projesinin geliştirilip işletilmesi dahil OMV'nin global varlığa dayalı elektrik ticareti stratejisinin uygulanmasına liderlik etmiştir. 2013 yılında, İngiltere'deki Ashridge Business School'da "Power2Lead" üst düzey liderlik programını tamamlayan Öztürkmen, ayrıca Elektrik Üreticileri Derneği Başkan Yardımcılığı görevini de yürüterek Türkiye enerji sektörünün sağlıklı bir şekilde gelişmesine destek olmaya çalışmaktadır. Mayıs 2019- Ocak 2021 yılları arasında IC-İçtaş'ta "Enerji Grubu Başkanı" olarak ve Enerji Grubu şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Öztürkmen, Ocak 2021'de Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye Yönetim Kurulu Üyesi ve İcra Komitesi Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır.



MURAT YEŞİLYURT
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

İstanbul Üniversitesi İktisat Fakültesi'nden mezun olan Murat Yeşilyurt, İstanbul Ticaret Üniversitesi'nde İşletme yüksek lisansını tamamlamıştır. Bankacılık sektöründe iş hayatına başlayan Yeşilyurt, bankaların hazine birimlerinde ve finans şirketlerinde fon yöneticisi olarak görev almıştır. Uzun yıllar içerisinde edinmiş olduğu finans tecrübesi kapsamında çalışmış olduğu kurumlarda eğitimci kimliği ile de ön planda yer almıştır. Bununla birlikte ekonomi dergilerinde yayınlanan köşe yazıları ve makaleleri de bulunmaktadır. Türk bankacılık sektörü ve reel sektörde ekonomi ve strateji geliştirme danışmanı ve eğitmen olarak profesyonel hayatına devam etmektedir. "Dünya ve Türkiye'de Altın ve Altın Bankacılığı" isimli bir eğitim kitabı bulunmaktadır. Yeşilyurt, Temmuz 2019 tarihinden bu yana Aksa Enerji Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.



İLHAN HELVACI
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

İlhan Helvacı, 1983 yılında Galatasaray Lisesi'nden, 1987 yılında da İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden mezun olmuştur. Yüksek lisans eğitimini 1989 yılında İstanbul Üniversitesi Sosyal Bilimler Enstitüsü Özel Hukuk Bölümü'nde tamamlayan Helvacı, aynı yıl İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi Medenî Hukuk Ana Bilim Dalı'nda araştırma görevlisi olarak çalışmaya başlamıştır. Aynı Enstitüden 1997 yılında Özel Hukuk Doktoru unvanını alan Prof. Dr. İlhan Helvacı, yıllar içinde Galatasaray Üniversitesi Hukuk Fakültesi Sosyal Bilimler Enstitüsü'nde, Koç Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nde misafir öğretim üyesi olarak da dersler vermiş olup Oxford Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nde de misafir öğretim üyesi olarak çeşitli semine çalışmaları yapmıştır. Hâlihazırda uzmanlık alanlarıyla bağlantılı ihtilaflarda gerek İstanbul Ticaret Odası bünyesinde gerekse özel olarak hakemlik yapmaktadır. 1991 yılından beri İstanbul Barosu'na bağlı olarak Avukatlık yapmakta olan Helvacı aynı zamanda Av. Prof. Dr. İlhan Helvacı Hukuk Bürosu'nun da Kurucusu ve Yöneticisi'dir. Prof. Dr. Helvacı, Temmuz 2019 tarihinden bu yana Aksa Enerji Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır. Prof. Dr. İlhan Helvacı aynı zamanda İstanbul Ticaret Odası Tahkim ve Arbuluculuk Merkezi'nde Tahkim Divanı Başkan Yardımcısı olarak görev yapmaktadır.



HALİT HAYDAR YILDIZ
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

1984 yılında Marmara Üniversitesi İşletme Fakültesi'nden mezun olan Halit Haydar Yıldız, İstanbul Üniversitesi'nde İşletme Finansmanı ve İşletme Yönetimi alanlarında yüksek lisans eğitimlerini tamamlamıştır. İş hayatına 1987 yılında İktisat Bankası'nda Dealer olarak başlayan Yıldız, 1987-2003 yılları arasında Pamukbank'ta çeşitli görevlerde çalışmış ve en son Perakende Krediler ve Operasyon Bölüm Başkanlığı'nı yürütmüştür. 2003-2008 yılları arasında Akbank'ta Perakende Krediler Genel Müdür Yardımcısı olarak görev alan Yıldız, 2009-2020 yılları arasında Şekerbank'ta Perakende Bankacılık Genel Müdür Yardımcılığı'nın ardından Genel Müdür olarak atanmıştır. Mart 2016-Mayıs 2020 yılları arasında Yönetim Kurulu Üyesi olarak aynı bankada görev yapan Yıldız, halen Türkiye Finans Yöneticileri Vakfı ile çeşitli şirketlerde Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu Üyesi'dir. Yıldız, Haziran 2021 itibarıyla Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmıştır.

ÜST YÖNETİM



CEMİL KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO

Özgeçmiş bilgileri için 84. sayfaya bakınız.



CEVDET YALÇIN*
Mali İşlerden Sorumlu Başkan Yardımcısı (CFO)

Cevdet Yalçın, Celal Bayar Üniversitesi'nde İşletme lisans eğitiminin ardından New York Long Island University'de sertifika programını tamamlamıştır. Profesyonel iş hayatına 2008 yılında Bank Pozitif Kredi ve Kalkınma Bankası A.Ş.'de Kurumsal Pazarlama Uzmanı olarak başlayan Yalçın, 2010-2013 yılları arasında Deloitte & Touche'da Kıdemli Denetçi, 2013-2017 yılları arasında Ernst & Young'da Denetim Müdürü olarak görev yapmış ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavir (SMMM) ünvanını almıştır. 2018 yılında Assan Alüminyum A.Ş.'de Kıdemli Mali İşler Müdürü olarak görev yapan Yalçın, Ocak 2019 tarihinde Aksa Enerji Mali İşler Direktörü olarak, 03.01.2022 tarihi itibarıyla ise vekaleten CFO olarak atanmıştır.



SONER YILDIZ
Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı (COO)

Soner Yıldız, Yıldız Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği lisans mezunu olup, Yeditepe Üniversitesi'nde MBA eğitimi almıştır. İş hayatına 1998 yılında Çolakoğlu Metalurji A.Ş.'de makine mühendisi olarak başlamış ardından aynı kurumda 2000-2004 yılları arasında Makine Bakım Departman Şefi olarak görevine devam etmiştir. Daha sonra, sırasıyla ENKA'da Şef Makine Mühendisi, E.ON Holding'de Proje Geliştirme Kıdemli Mühendisi, RWE Türkiye'de Operasyon & Bakım Kıdemli Müdürü, Vito A.Ş.'de Termik Enerji Üst Düzey Yönetici, ACWA Power'da İş Geliştirme Üst Düzey Yöneticisi olarak görev yapmıştır. Yıldız, 2016 yılında Enda Enerji Holding'de tüm operasyonlardan ve yatırımlarda sorumlu COO olarak görev yapmaya başlayan Yıldız, Ekim 2018 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır.

* Sn. Cem Nuri Tezel, 31.12.2021 tarihi itibarıyla görevinden ayrılmıştır. 30.12.2021 tarihli Aksa Enerji Yönetim Kurulu toplantısında; Şirket'te Mali İşler Direktörü pozisyonunda görev yapmakta olan Sn. Cevdet Yalçın'ın 3 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere vekaleten CFO olarak atanmasına karar verilmiştir.



MURAT KIRAZLI

Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü

Murat Kırazlı, 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 Kırazlı, akabinde sırasıyla Deloitte'ta Enerji Sektörü Kıdemli Danışmanı ve Espe Enerji San. ve Tic. A.Ş.'de Enerji Ticareti Direktörü ve Limak Enerji Grubu'nda Enerji Ticareti Direktörü olarak görev yapmıştır. Kırazlı, Eylül 2014 tarihinde Enerji Ticareti Direktörü olarak Aksa Enerji Grubu'na katılmış ve daha sonra Enerji Satış ve Ticaretinden Sorumlu Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır. Murat Kırazlı ayrıca Aksa Elektrik Grubu İcra Kurulu Üyesi ve Perakende Satış Şirketleri Genel Müdürü'dür.



SENLAV GÜNER

Avrasya Santralleri 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 Kombine Çevrim Santrali'nde Borulama Mühendisi, Devreye Alma Mühendisi, İntergen-Enka Adapazarı Gebze Santrali'nde Borulama Koordinatörü ardından İşletme Mühendisi ve Mekanik Bakım Mühendisi, ENKA Rijmond Hollanda Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde Devreye Alma Mühendisi, Rusya Sakhalin Adası'nda Exxon Mobil'de ENKA adına Devreye Alma Müdürü, Enka-Rusya Nizhnevartovsk Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde Mühendislik Müdürü, Enka-Rusya Berezniği Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde Devreye Alma Müdürü, Enka-Erbil Doğal Gaz Santrali'nde Proje Müdür Yardımcısı, Gama Zakho ve Hartha projelerinde Proje Müdürü olarak çalışmıştır. Ocak 2017'den bu yana Aksa Enerji Türkiye ve Kıbrıs Santrallerinden Sorumlu Yurt İçi Santraller İşletme ve Bakım Direktörü olarak görev yapan Senlav Güner, mevcut görevine ek olarak Aksa Enerji'nin yeni yatırımı olan Özbekistan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nden de sorumlu olacak şekilde Avrasya Santralleri İşletme ve Bakım Direktörü olarak görevine devam etmektedir.



HİKMET APAYDIN

Ticari Performans İzleme ve Geliştirme Direktörü

Hikmet Apaydın, Yıldız Teknik Üniversitesi Elektrik Mühendisliği Bölümü'nde lisans ve yüksek lisans eğitimini tamamlamıştır. Profesyonel iş yaşamına İşletme Bakım Mühendisi olarak Enka Power'da başlayan Hikmet Apaydın, akabinde sırasıyla ABB Elektrik'te Proje Müdürü, Akenerji'de İşletmeler Müdürü, Limak Enerji'de Mühendislik Koordinatörü ve Karadeniz Holding'de Proje Grup Müdürü olarak görev yapmıştır. Apaydın, Ocak 2018-Temmuz 2019 arasında Kazancı Holding'de Risk ve Kontrol Müdürü olarak görev yapmış; Temmuz 2019 itibarıyla Merkezi Koordinasyon Direktörü olarak atanmıştır. Hikmet Apaydın, 1 Mart 2021 tarihi itibarıyla Aksa Enerji Ticari Performans İzleme ve Geliştirme Direktörü olarak atanmıştır.

ÜST YÖNETİM



MURAT ÇAPTUĞ
Batı Afrika Koordinasyon Direktörü

Murat Çaptuğ, lisans eğitimini Kocaeli Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü'nde tamamlamıştır. Haziran 2002 tarihinde Samsun Akaryakıt Enerji Santrali'nde Proje Mühendisi olarak Aksa Enerji'ye katılan Çaptuğ, ardından 2003-2015 yılları arasında Kıbrıs Akaryakıt Enerji Santrali Müdürü, 2015-2016 yılları arasında Gana Ülke Müdürü olarak görev yapmış; Eylül 2017 tarihinde ise Batı Afrika Santralleri Koordinatörlüğü görevine getirilmiştir. Murat Çaptuğ, Temmuz 2019'dan bu yana Aksa Enerji'de Batı Afrika Koordinasyon Direktörü olarak görev yapmaktadır.



SELİM DÖNMEZ
Yatırım Geliştirme Direktörü

Selim Dönmez, Orta Doğu Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü lisans mezunudur. Profesyonel iş yaşamına 2000 yılında Aksa Enerji'de Proje Mühendisi olarak başlayan Dönmez, 2008-2014 yılları arasında OMV Samsun Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.'de Proje Geliştirme Müdürü, 2015-2017 yılları arasında Artaş Endüstriyel Tesisler Taahhüt ve Tic. A.Ş.'de Enerji Yatırımlar Müdürü ve son olarak 2019-2021 yılları arasında ise Sumitomo Corporation Dış Tic. A.Ş.'de Departman Genel Müdür Yardımcısı olarak görev yapmıştır. Selim Dönmez, Kasım 2021 itibarıyla Aksa Enerji Yatırım Geliştirme Direktörü olarak atanmıştır.



PINAR SAATCIOĞLU
Yatırımcı İlişkileri Müdürü

2004 yılında İstanbul Üniversitesi İngilizce İşletme Bölümü'nden mezun olan Pinar Saatcioğlu, kariyerine PricewaterhouseCoopers ("PwC")'da Denetçi olarak başlamış, ardından 2007-2009 yılları arasında HSBC'de Hisse Senedi Araştırma Analisti olarak görev almıştır. 2009-2013 yılları arasında Yapı Kredi Bankası'nda Yatırımcı İlişkileri Uzmanı olarak görev yapan Saatcioğlu, 2013 yılında Turcas Petrol A.Ş. Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi olarak atanmış ve 7 yıl boyunca buradaki görevine devam etmiştir. Finans sektöründe 15 yıldan fazla deneyimi bulunan Pinar Saatcioğlu 01.10.2020 tarihi itibarıyla Aksa Enerji Yatırımcı İlişkileri Müdürü ve Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi olarak göreve başlamış olup, Sermaye Piyasası İleri Düzey ve Kurumsal Yönetim Derecelendirme lisanslarına sahiptir.

* Sn. Cem Nuri Tezel, 31.12.2021 tarihi itibarıyla görevinden ayrılmıştır. 30.12.2021 tarihli Aksa Enerji Yönetim Kurulu toplantısında; Şirket'te Mali İşler Direktörü pozisyonunda görev yapmakta olan Sn. Cevdet Yalçın'ın 3 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere vekaleten CFO olarak atanmasına karar verilmiştir.

YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

RİSKLER VE YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

Aksa Enerji Yönetim Kurulu, Şirket'in risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Yönetim Kurulu, Şirket'in risk yönetimi politikalarını geliştirmek ve izlemekle sorumlu olan Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni kurmuştur.

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.

Risk yönetim politikaları; karşılaşılabilecek riskleri saptamak, analiz etmek, uygun risk limitlerini belirleyerek kontrollerini kurmak, riskleri ve risklerin limitlere bağlılığını gözlemlemek amacıyla belirlenmiştir. Risk yönetimi politikaları ve sistemleri, Şirket'in faaliyetleri ile piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtabilecek şekilde düzenli olarak gözden geçirilir. Şirket, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Şirket'in karşı karşıya olduğu finansal riskler merkezi olarak yönetilmektedir. Gerekli görüldüğünde politika değişiklikleriyle, maruz kalan finansal riskler ve karşılaşılan fırsatlar etkin biçimde yönetilmektedir. Üst yönetim tarafından belirlenen politikalar çerçevesinde koruma enstrümanları satın alınmakta ve maruz kalan risk seviyelerinin sınırlandırılmasına çalışılmaktadır.

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 dahilinde yönetilmesi ve gözden geçirilmesiyle ilgili çalışmaları yürütmekte, ulaştığı sonuçları Yönetim Kurulu'na raporlamaktadır.

Yatırım ağırlıklı bir sektörde faaliyet gösteren Şirket, yatırımlarını ağırlıklı olarak banka kredileriyle finanse etmiştir. Bu nedenle, likidite, kur ve faiz oranı riski, pozisyonları ve piyasadaki gelişmeler düzenli olarak takip edilmektedir.

Pazar kaynaklı risklerin stratejik hedefler ile uyumlu bir metodoloji çerçevesinde analizi ve önceliklendirilmesi ile operasyonel ve finansal kârlılık hedeflerine ulaşılması desteklenmektedir.

Şirket'in yurtdışında döviz bazlı FAVÖK yaratan projelere yatırım yapma stratejisi sayesinde, fonksiyonel para birimi yabancı para olan bağlı ortaklıklar dikkate alındığında Şirket'in açık döviz pozisyonu bulunmamaktadır. Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (153 MW), Gana (370 MW), Mali (60 MW), Madagaskar (66 MW)'da bulunan enerji santralleri ABD doları ve avro cinsinden garantili elektrik satışı gerçekleştirmektedir. Özbekistan'da 2022 yılında devreye alınması planlanan 3 adet enerji santrali (740 MW) de 25 yıl boyunca ABD Doları cinsinden garantili elektrik satışı gerçekleştirecektir.

İÇ KONTROL SİSTEMİ VE İÇ DENETİM FAALİYETLERİ HAKKINDA YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

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 2021 yılında hem merkezi iç denetim hem de bazı 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.

FİNANSAL DURUM VE FAALİYET SONUÇLARINA İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

Şirketimizin 2021 yıllık sonuçları 2020 yıllık sonuçlarıyla karşılaştırıldığında artan kur farkı gelirlerinin ve kapasite ödemesine istinaden döviz bazında garantili satış yapan yurt dışı santrallerinin kârlılığa olumlu etkisi görülmektedir. 2021 yılı cirosu

bir önceki yıla kıyasla %92 yükselmiş ve 13,9 milyar TL seviyesine ulaşmıştır. Etkin portföy ve finansman yönetimi ile yurt dışı santrallerin olumlu katkılarıyla 2021 yılında konsolide net kâr geçen yılın aynı dönemine göre %257 artarak yaklaşık 1,7 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

Aksa Enerji'nin net finansal borcu 2021 yılı sonunda 4,5 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Finansal borçların %68'i döviz cinsindendir. Bu nedenle karşılaştırma ABD doları bazında yapıldığında 2020 yılı sonunda 359 milyon ABD doları seviyesindeki finansal borcun 2021 yılı sonunda 341 milyon ABD dolarına gerilediği görülmektedir. Bu başarılı performans net finansal borç/FAVÖK oranına da yansımış olup 2020 yıl sonunda 1,76 seviyesinde gerçekleşen bu rasyo, 2021 yılı sonunda 1,74 seviyesine gerilemiştir.

KOMİTELERE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

Sermaye Piyasası Kurulu II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nde yer alan 4.5 sayılı Kurumsal Yönetim İlkesi kapsamında Yönetim Kurulu bünyesinde Denetimden Sorumlu Komite, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi faaliyet göstermektedir. Ayrıca, 13 Ocak 2021 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, Şirket'in stratejik hedeflerine ulaşmasını sağlayacak idari kararların alınmasına yönelik Yönetim Kurulu'na gerekli tavsiyelerde bulunmak amacıyla "İcra Komitesi" oluşturulmuştur.

Denetimden Sorumlu Komite en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kez, Kurumsal Yönetim Komitesi yılda iki kez, Riskin Erken Saptanması Komitesi yılda altı kez, İcra Komitesi ise ayda en az 1 kez toplanmaktadır.

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

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

KOMİTELER VE POLİTİKALAR

DENETİMDEN SORUMLU KOMİTE

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

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

Komitenin görev ve sorumlulukları arasında;

- 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 yer almaktadır.

Denetimden Sorumlu Komite en az iki üyeden oluşur ve üyelerinin tamamı Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri arasından seçilir. Denetimden Sorumlu Komite'nin Üyeleri Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Halit Haydar Yıldız ve Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Murat Yeşilyurt'tur. Komite Başkanlığı'nı Halit Haydar Yıldız 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. Denetimden Sorumlu Komite gerekli gördüğü takdirde, belirli hususları Şirket Genel Kurulu'na bildirebilir.

Denetimden Sorumlu Komite, 2020 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 YÖNETİM KOMİTESİ

Kurumsal Yönetim Komitesi;

- Şirket'te kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanıp uygulanmadığını, uygulanmıyor ise gerekçesini ve bu prensiplere tam olarak uymama dolayısıyla meydana gelen çıkar çatışmalarını tespit etmek,
- Yönetim Kurulu'na kurumsal yönetim uygulamalarını iyileştirici tavsiyelerde bulunmak,
- Yatırımcı ilişkileri bölümünün çalışmalarını gözetmek üzere oluşturulmuştur.

Yılda en az iki kez toplanan Komite, bu görevler doğrultusunda 2020 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 almıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi ayrıca Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi'nin görevlerini de yerine getirmektedir. Bu kapsamda, Yönetim Kurulu ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilik pozisyonları için uygun adayların saptanması, değerlendirilmesi konularında Yönetim Kurulu'na destek olmuştur. Kurumsal Yönetim Komitesi'nin tavsiyesi doğrultusunda, 2021 yılında Kurumsal Yönetim derecelendirme sürecinin başlatılmasına karar verilmiştir. Bu doğrultuda yapılan kapsamlı çalışmalar sonucunda, Aksa Enerji Üretim A.Ş. 2 Temmuz 2021 tarihi itibarıyla 10 üzerinden 9,34 puan seviyesindeki Kurumsal Yönetim Derecelendirme notuyla Borsa İstanbul Kurumsal Yönetim Endeksi'ne dahil olmaya hak kazanmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Murat Yeşilyurt, Bağımsız Yönetim Kurulu üyesi Halit Haydar Yıldız ve Yatırımcı İlişkileri Müdürü Pinar Saatcioğlu'ndan oluşmakta olup Komite Başkanlığı'nı Murat Yeşilyurt yürütmektedir.

RİSKİN ERKEN SAPTANMASI KOMİTESİ

Yönetim Kurulu bünyesinde görev yapan Komite'nin amacı, Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek operasyonel, stratejik, finansal risklerin 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 en az altı kez toplanan Komite, Yönetim Kurulu'na verilen raporlarla durumu değerlendirmekte, varsa tehlikelere işaret etmekte, çözüm önerileri getirmektedir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi Bağımsız Yönetim Kurulu üyesi Halit Haydar Yıldız ile Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi İlhan Helvacı'dan oluşmaktadır. Komite Başkanlığı'nı Halit Haydar Yıldız üstlenmiştir.

İCRA KOMİTESİ

13 Ocak 2021 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, Şirket'in stratejik hedeflerine ulaşmasını sağlayacak idari kararların alınmasına yönelik Yönetim Kurulu'na gerekli tavsiyelerde bulunmak amacıyla "İcra Komitesi" oluşturulmasına karar verilmiştir. Ayda en az 1 defa toplanan İcra Komitesi'nin temel amacı Şirket'in faaliyet gösterdiği sektördeki, ekonomik, sosyal ve siyasal çevredeki gelişmeleri takip ederek etkilerini değerlendirip, rekabet gücünü artırıcı stratejileri belirlemektir.

İcra Komitesi üyeleri aşağıdaki gibi belirlenmiştir:

- İcra Komitesi Başkanı- Sn. Şaban Cemil Kazancı
- İcra Komitesi Başkan Yardımcısı- Sn. Korkut Öztürkmen
- İcra Komitesi Üyesi- Sn. Ahmet Serdar Nişli
- İcra Komitesi Üyesi- Sn. Ömer Muzaffer Baktır
- İcra Komitesi Üyesi-Sn. Barış Erdeniz
- İcra Komitesi Üyesi-Sn. Yaşar Erkin Şahinöz

POLİTİKALAR VE ETİK İLKELER

Aşağıda yer alan politika ve ilkelerle ilgili detaylı bilgiye www.aksainvestorrelations.com/tr adresindeki Kurumsal Yönetim başlığı altından ulaşılabilmektedir.

Bilgilendirme Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bilgilendirme-politikasi/
Bağış ve Yardım Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bagis-ve-yardim-politikasi/
Ücretlendirme Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/ucretlendirme-politikasi/
Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/rusvet-ve-yolsuzlukla-mucadele/
Kâr Dağıtım Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/kar-dagitim-politikasi/
İnsan Hakları Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/
Etik İlkeler	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/etik-ilkeler/
Sürdürülebilirlik Politikaları	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/
İnsan Kaynakları Politikası	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/insan-kaynaklari/
Kişisel Verilerin Korunması ve İşlenmesi Politikası	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kisisel-verilerin-korunmasi/

KURUMSAL YÖNETİM UYUM BEYANI

Aksa Enerji Üretim A.Ş., Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") tarafından belirlenen "Kurumsal Yönetim İlkeleri"nin Şirket içinde içselleştirilerek uygulanmasına yönelik çalışmalarını sürdürmektedir. Kurumsal Yönetim uygulamalarının içselleştirilmesi ve geliştirilmesi konusunda görevlendirilen ve faaliyetleri Şirket'in Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından gözetilen Yatırımcı İlişkileri Birimi, kamuyu aydınlatma ve şeffaflık, pay sahipleri ve menfaat sahipleri ile ilişkiler alanlarında Sermaye Piyasası Kanunu, Türk Ticaret Kanunu (TTK), Şirket Esas Sözleşmesi ve SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde çalışmalarını sürdürmektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş., Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin uygulanması bakımından SPK tarafından şirketlerin sistemik önemlerine göre piyasa değerleri ve fiili dolaşımdaki paylarının piyasa değerlerine göre yapılan gruplamaya göre 2021 yılında ikinci grupta yer almıştır. Öte yandan, SPK tarafından yayınlanan 13 Ocak 2022 tarihli 2022/2 sayılı bülten kapsamında 2022 yılı itibarıyla ikinci gruptan birinci gruba yükselmiştir. Şirket 2021 yılı itibarıyla, uygulanması zorunlu olan tüm Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uymaktadır.

Öte yandan, uygulanması zorunlu olmayıp Şirket bünyesinde henüz uygulanmayan/kısmen uygulanan Kurumsal Yönetim İlkeleri şimdiye kadar herhangi bir çıkar çatışmasına yol açmamıştır. Bu kapsamda henüz uygulanmayan/kısmen uygulanan ilkeler aşağıda sıralanmıştır:

- Azlık hakları, esas sözleşme ile sermayenin yirmide birinden daha düşük bir şekilde belirlenmemiş olmakla birlikte Esas Sözleşmemizin 18. Maddesi uyarınca azlık hakları ile ilgili esas sözleşmede hüküm bulunmayan hususlar hakkında TTK ve SPK hükümleri uygulanır.
- Yönetim Kurulumuz, 435 No.lu ve 25.07.2019 tarihli kararı ile, Aksa Enerji'nin 2018 yıl sonu itibarıyla boşalan CEO pozisyonuna sektördeki rekabet gücümüzü artırmak ve büyümeyi hızlandırmak amacıyla Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı Cemil Kazancı'yı atamıştır.
- Yönetim Kurulu Üyeleri ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilere verilen ücretler yıllık faaliyet raporunda kişi bazında değil, toplu olarak açıklanmıştır.
- Yönetim Kurulu performansını yılsonlarında sözel olarak değerlendirmekte olup, sistematik bir yaklaşım henüz benimsenmemiştir. Orta-uzun vadede performans kriterlerinin belirlenmesi beklenmektedir.
- Şirketimizin Esas Sözleşmesi'ne istinaden üç Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olduğu için Yönetim Kurulu üyeleri birden fazla komitede yer almaktadır.
- Yönetim Kurulu üyelerinin şirket dışında başka görevler alması sınırlandırılmamıştır. Fakat tüm üyelerin yeterli vakit ayırmaları sağlanmıştır. Yönetim kurulu üyelerinin şirket dışında aldığı görevler genel kurul toplantısında pay sahiplerinin bilgisine sunulmuştur.
- Kadın Yönetim Kurulu Üyesi politikası bulunmamaktadır.
- Yönetici Sorumluluk Sigortası bulunmaktadır. Ancak sigorta bedeli ödenmiş sermayenin %25'ini aşmamaktadır.
- Görev tanımları ve performans kriterleri yönetmen seviyesi dahil olmak üzere çalışanlara uygulanmış olup yönetmen altı için çalışmalar devam etmektedir.
- İç iletişim süreci ile çalışanları etkileyebilecek kararlar çalışanlara bildirilmektedir. Fakat çalışanlar herhangi bir sendikaya bağlı olmadığı için onların görüşü alınmamıştır.

Şirket'in 2021 yılına ait "Kurumsal Yönetim Uyum Raporu" ile "Kurumsal Yönetim Bilgi Formu", SPK'nın 10.01.2019 tarih ve 2/49 sayılı kararına istinaden, Kamuyu Aydınlatma Platformu'nun Kurumsal İnternet Sitesinde (www.kap.org.tr) 28 Şubat 2022 tarihinde yayınlanmıştır. İlgili rapor ve bilgi formuna, bildirim sorguları sekmesinden detaylı sorgulama alanından şirket ismi ve bildirim tipi ile konusu (Kurumsal Yönetim Uyum Raporu) seçilerek ulaşılabilir.

2021 YILINDA GERÇEKLEŞTİRİLEN ESAS SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

15 Haziran 2021 tarihli ve 10349 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edildiği üzere Aksa Enerji Üretim A.Ş. Esas Sözleşmesi'nin 6 numaralı "Sermaye ve Payların Nevi" Maddesi, kayıtlı sermaye tavanının geçerlilik süresinin uzatılması amacıyla değiştirilmiştir. Ayrıca, 6 Ekim 2021 tarihli ve 10424 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edildiği üzere, yine 6 numaralı "Sermaye ve Payların Nevi" Maddesi, %100 bedelsiz sermaye artırımını işlemi nedeniyle değiştirilmiştir. Aşağıda bahsi geçen değişiklikler özetlenmiştir:

AKSA ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ

ESAS SÖZLEŞME TADİL METNİ

ESKİ ŞEKİL

SERMAYE VE PAYLARIN NEVİ

Madde 6:

Şirket, Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 16.04.2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile bu sisteme geçmiştir. Şirketin kayıtlı sermayesi 4.750.000.000,00- TL (dörtmilyaryediyüzellimilyon TL) olup, her biri 1 TL itibarı kıymette 4.750.000.000 paya bölünmüştür. Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2014-2018 yılları (5 yıl) için geçerlidir. 2018 yılı sonunda izin verilen kayıtlı sermaye tavanına ulaşamamış olsa dahi, 2018 yılından sonra Yönetim Kurulunun sermaye artırım kararı alabilmesi için; daha önce izin verilen tavan ya da yeni bir tavan tutarı için Sermaye Piyasası Kurulundan izin almak suretiyle Genel Kuruldan yeni bir süre için yetki alması zorunludur. Şirketin çıkarılmış sermayesi 613.169.118,00- TL kıymetindedir. Bu sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet paya ayrılmıştır.

Şirketin söz konusu çıkarılmış sermayesi muvazaadan ari şekilde tamamen ödenmiştir. Şirketin sermaye piyasası mevzuatına göre borsada işlem gören nitelikteki B grubu payları dışındaki payların tamamı nama yazılıdır. Şirket, borsada işlem gören nitelikteki B grubu payları dışında, hamiline yazılı pay senedi çıkaramaz. Şirketin payları A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. Şirketin çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL nominal 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.

YENİ ŞEKİL

SERMAYE VE PAYLARIN NEVİ

Madde 6:

Şirket, Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 16.04.2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile bu sisteme geçmiştir. Şirketin kayıtlı sermayesi 4.750.000.000,00- TL (dörtmilyaryediyüzellimilyon TL) olup, her biri 1 TL itibarı kıymette 4.750.000.000 paya bölünmüştür. Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, **2021-2025** yılları (5 yıl) için geçerlidir. **2025** yılı sonunda izin verilen kayıtlı sermaye tavanına ulaşamamış olsa dahi, **2025** yılından sonra Yönetim Kurulunun sermaye artırım kararı alabilmesi için; daha önce izin verilen tavan ya da yeni bir tavan tutarı için Sermaye Piyasası Kurulundan izin almak suretiyle Genel Kuruldan yeni bir süre için yetki alması zorunludur. Şirketin çıkarılmış sermayesi **1.226.338.236,00- TL** kıymetindedir. Bu sermaye her biri 1 TL kıymetinde **1.226.338.236** adet paya ayrılmıştır.

Şirketin söz konusu çıkarılmış sermayesi muvazaadan ari şekilde tamamen ödenmiştir. Şirketin sermaye piyasası mevzuatına göre borsada işlem gören nitelikteki B grubu payları dışındaki payların tamamı nama yazılıdır. Şirket, borsada işlem gören nitelikteki B grubu payları dışında, hamiline yazılı pay senedi çıkaramaz. Şirketin payları A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. Şirketin çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL nominal değerinde **587.792.440** adedi A grubu nama yazılı pay, **638.545.796** adedi B grubu hamiline yazılı pay olmak üzere toplam **1.226.338.236** adet paya ayrılmıştır.

2021 YILINDA GERÇEKLEŞTİRİLEN ESAS SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

ESKİ ŞEKİL

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

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

Sermayeyi temsil eden paylar kaydileştirme esasları çerçevesinde kayden izlenir. Payların kaydileştirilmesine ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu ve ilgili diğer kuruluşlar tarafından yapılacak düzenlemeler saklıdır.

YENİ ŞEKİL

Pay Grubu	Nama veya Hamiline Yazılı Olduğu	Nominal Değeri (Milyon TL)
A	Nama	587.792.440
B	Hamiline	638.545.796
Toplam		1.226.338.236

Yönetim Kurulu, **2021-2025** yılları arasında sermaye piyasası mevzuatı hükümlerine uygun olarak, gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar pay ihraç ederek çıkarılmış sermayeyi artırmaya, imtiyazlı veya nominal değerinin üzerinde veya altında pay çıkarmaya, pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının sınırlandırılmasına veya imtiyazlı pay sahiplerinin haklarının kısıtlanmasına yönelik karar almaya yetkilidir. Yapılacak sermaye artırımlarında A grubu paylar karşılığında A grubu, B grubu paylar karşılığında B grubu, yeni paylar çıkartılacaktır.

Sermayeyi temsil eden paylar kaydileştirme esasları çerçevesinde kayden izlenir. Payların kaydileştirilmesine ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu ve ilgili diğer kuruluşlar tarafından yapılacak düzenlemeler saklıdır.

BAĞIMSIZLIK BEYANLARI

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, Esas Sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde 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 dahil), 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,

PROF. DR. İLHAN HELVACI

BAĞIMSIZLIK BEYANLARI

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, Esas Sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde 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 hisimlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

b) Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), 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.

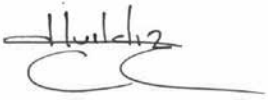
Saygılarımla,

MURAT YEŞİLYURT

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, Esas Sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde 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 ticarî ilişki kurulmadığını,
- b) Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), 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 meslekî 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, meslekî 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,



HALİT HAYDAR YILDIZ

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, FAALİYET RAPORU VE KURUMSAL YÖNETİM RAPORLARININ KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN

KARAR TARİHİ: 28.2.2022

KARAR SAYISI: 524

Şirketimizce hazırlanan ve Bağımsız Denetim Şirketi DRT Bağımsız Denetim SMMM A.Ş. (a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited) tarafından incelemeye tabi tutulan 01.01.2021-31.12.2021 dönemine ait, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri II-14.1 Sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") uyarınca Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TMS/IFRS) ve SPK tarafından belirlenen formatlarla uyumlu olarak hazırlanan dipnotları ile birlikte "Konsolide Finansal Durum Tablosu", "Konsolide Kar veya Zarar Tablosu", "Konsolide Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu", "Konsolide Nakit Akış Tablosu", "Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu", "Yönetim Kurulu Yıllık Faaliyet Raporu" ("Finansal Raporlar"), "Kurumsal Yönetim Uyum Raporu" ve "Kurumsal Yönetim Bilgi Formu"nun SPK düzenlemeleri doğrultusunda;

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

Bilgilerinize sunar, yapılan açıklamadan dolayı sorumlu olduğumuzu beyan ederiz.

Saygılarımızla,

ŞABAN CEMİL KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı ve
Genel Müdür

HALİT HAYDAR YILDIZ
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Denetim Komitesi Başkanı

MURAT YEŞİLYURT
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Denetim Komitesi Üyesi

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

01.01.2021 - 31.12.2021 AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI YILLIK BAĞLILIK RAPORU

1. GENEL BİLGİLER

Raporun Ait Olduğu Dönem	: 1.01.2021 – 31.12.2021
Ticaret unvanı	: Aksa Enerji Üretim A.Ş.ve Bağlı Ortaklıkları
Ticaret sicili numarası	: 366771
Merkez Adresi	: Rüzgarlıbahçe Mahallesi Özalp Çıkmazı, No:10, Kavacık, Beykoz, İstanbul/Türkiye

Aksa Enerji ve Bağlı ortaklıkları Şube adresleri aşağıda özetlenmiştir;

Şube/Santral	Şirket	Adres
Kıbrıs	Aksa Enerji	Kalecik Köyü, Yeni İskele, G. Magusa, KKTC
Bolu-Göynük	Aksa Göynük	Himmetoğlu Köyü Göynük/Bolu
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
Urfa	Rasa Enerji	Organize Sanayi 2 Bölge Koçören Köyü Muhtarlığı bitişliği Urfa -Antep Karayolu 16 km. Şanlıurfa
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	Ambohimangakely District Antananarivo Avadrano Madagascar

İLETİŞİM BİLGİLERİ

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

A. ŞİRKET'İN ORGANİZASYON, SERMAYE VE ORTAKLIK YAPISI

- Sermayesi:** Şirketin 31.12.2021 tarihi itibarıyla tescilli sermayesi 1.226.338.236 TL'dir.
- Ortaklık Yapısı:** Şirketin 31.12.2021 tarihi itibarıyla ortaklık bilgileri aşağıdaki gibidir.

Ortağın Adı-Soyadı / Unvanı	Ortaklık Payı (%)
Kazancı Holding A.Ş.	79,415
Halka Açık kısım	20,582
Diğer	0,003

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

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

Şirket'in Yönetim Organı: Şirketin yönetim kurulu 8 üyeden oluşmakta olup, üyelerin detayı aşağıdaki gibidir.

Yönetim Kurulu Üyeleri	Üyelerin Ad-Soyadları
Y.K Başkanı ve CEO	Şaban Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcı	Ahmet Serdar Nişli
Yönetim Kurulu Üyesi	Tülay Kazancı
Yönetim Kurulu Üyesi	Ömer Muzaffer Baktır
Yönetim Kurulu Üyesi	Korkut Öztürkmen
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Halit Haydar Yıldız
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Murat Yeşilyurt
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	İlhan Helvacı

Şirket'in Üst Düzey Yöneticileri:

Unvanı	Adı Soyadı
Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO	Şaban Cemil Kazancı
İcra Komitesi Başkan Yardımcısı	Korkut Öztürkmen
Batı Afrika Koordinasyon Direktörü	Murat Çaptuğ
Yatırım Geliştirme Direktörü	Selim Dönmez
Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı (COO)	Soner Yıldız
Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü	Murat Kirazlı
Başkan Yardımcısı, Mali İşler	Cem Nuri Tezel
Mali İşler Direktörü	Cevdet Yalçın
Avrasya Santralleri İşletme ve Bakım Direktörü	Senlav Güner
Yatırımlar ve Mühendislik Direktörü	Mustafa Kızıltuğ
Merkezi Koordinasyon Direktörü	Hikmet Apaydın

Personel Sayısı: Şirketin 2021 hesap döneminde 1.030 çalışan personeli bulunmaktadır.

C. ŞİRKET'İN 2021 YILI ÖZET MALİ TABLOLARI

Şirketimiz 1.1.-31.12.2021 döneminde 1.835.086.655 TL tutarında vergi sonrası kar elde etmiş olup, 31.12.2021 tarihi itibarıyla aktif toplamı 20.649.538.050 TL, özkaynak toplamı ise 10.584.208.214 TL'dir.

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

A. Hakim Şirket Hakkında Genel Bilgiler:

Raporun Ait Olduğu Dönem:	1.1.2021 – 31.12.2021
Ticaret Unvanı:	Kazancı Holding A.Ş.
Merkez Adresi:	Rüzgarlıbahçe Mahallesi Özalp Çıkmaşı, No:10, Kavacık, Beykoz, İstanbul/Türkiye

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

1.1.-31.12.2021 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**

1.1.-31.12.2021 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 25.812.211 TL tutarında Holding Ortak Birimler Yönetim Destek Gideri ve 857.151 TL tutarında vade farkı gideri ve 67.487.428 TL vade farkı geliri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Mamul Alım/Satımı

1.1.-31.12.2021 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen alım/satım işlemi bulunmamaktadır.

ii. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Hizmet Alım/Satımı

1.1.-31.12.2021 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 25.812.211 TL tutarında Holding Ortak Birimler Yönetim Destek Gideri, 67.487.428 TL tutarında vade farkı geliri ve 857.151 TL vade farkı gideri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen İşlemlerde Kullanılan Yöntem

1.1.-31.12.2021 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 25.812.211 TL tutarında Holding ortak birimler yönetim destek gideri, 67.487.428 TL tutarında vade farkı geliri ve 857.151 TL vade farkı gideri bulunmaktadır.

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

1.1.-31.12.2021 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen Holding ortak birimler yönetim destek gideri, giderlerinde, vade farkı gelir ve giderinden oluşmaktadır.

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

01.01.-31.12.2021 döneminde Kazancı Holding A.Ş'ye bağlı başka bir şirket ve gerçekleştirilen işlemler aşağıda özetlenmiştir;

i) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Doğalgaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıması	Malzeme Alımı	Malzeme Satışı	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Ankara Makina Sat. ve Servis A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16.683)
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	177.775.023	1.942.463	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	5.621.556	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	889.085.132	257.798.768	-	61.218.488	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	109.609	329.402	-	18.346	-	-	-	(16.500)
Aksa Power Generation (Dubai)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.518.493	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	-	-	-	-	172.403	-	-	-	-	-	(37.540)
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	113.548.691	-	48.084	-	-	-	-	-	-
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	-	-	-	3.125	1.761	-	-	-	-	75.510	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	43.643.072	14.265.384	-	1.529.333	894.215	-	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	42.959.806	27.866.427	-	9.299.079	97.276	-	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	-	67.487.428	857.151	-	-	25.812.211	-	-	-
Flamingo Enerji Üretim A.Ş.	-	-	-	152.613	-	-	-	-	-	-	-
Flamingo Biyokütle Üretim Sanayi A.Ş.	-	-	-	509.478	-	-	-	-	-	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	2.698	-	-	5.174.589	41.908	6.546.706	11.239	-	-	106.661	-
975.690.708	299.930.579	291.323.714	153.047.761	2.442.200	6.546.706	29.585	25.812.211	-	13.700.664	(70.723)	

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

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

a) Hakim Şirket'in Taraf Olduğu Hukuki İşlemler

Bulunmamaktadır

b) Hakim Şirket'e Bağlı Başka Bir Şirket'in Taraf Olduğu Hukuki İşlemler

01.01.-31.12.2021 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.-31.12.2021 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.-31.12.2021 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

1.1.-31.12.2021 döneminde hakim şirket yararına herhangi bir işlem yapılmamıştır.

b) Hakim Şirket'in Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

1.1.-31.12.2021 döneminde hakim şirket yararına alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmamaktadır.

c) Başka Bir Bağlı Şirket'in Yararına Alınan Önlemler

1.1.-31.12.2021 döneminde hakim şirkete bağlı başka bir bağlı şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

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

1.1.-31.12.2021 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?

1.1.-31.12.2021 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 25.812.211 TL tutarında Holding Ortak Birimler Yönetim Destek Gideri, 857.151 TL tutarında vade farkı gideri ve 67.487.428 TL 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 1.1.-31.12.2021 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 2021 yılı içinde yapmış olduğu tüm işlemlerde, işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veya alınmasından kaçınıldığı anda tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, her bir işlemde uygun bir karşı edim sağlandığı ve Şirket'i zarara uğratabilecek alınan veya alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmadığı ve bu çerçevede denkleştirmeyi gerektirecek herhangi bir işlem veya önlemin olmadığı sonucuna ulaşılmıştır.

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

28 Şubat 2022

Şaban Cemil Kazancı

Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO

Ahmet Serdar Nişli

Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

Korkut Öztürkmen

Yönetim Kurulu Üyesi

Tülay Kazancı

Yönetim Kurulu Üyesi

Ömer Muzaffer Baktır

Yönetim Kurulu Üyesi

İlhan Helvacı

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Halit Haydar Yıldız

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Murat Yeşilyurt

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

YÖNETİM KURULU'NUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Deloitte.

DRT Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci
Mali Müşavirlik A.Ş.
Maslak no1 Plaza
Eski Büyükdere Caddesi
Maslak Mahallesi No:1
Maslak, Sarıyer 34485
İstanbul, Türkiye

Tel : +90 (212) 366 6000
Fax : +90 (212) 366 6010
www.deloitte.com.tr

Mersis No: 0291001097600016
Ticari Sicil No : 304099

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na

1) Görüş

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 01/01/2021–31/12/2021 hesap dönemine ait tam set konsolide finansal tablolarını denetlemiş olduğumuzdan, bu hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu da denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan konsolide finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun Grup'un durumu hakkında yaptığı irdelemeler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen tam set konsolide finansal tablolarla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS'lere") uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* ("Etik Kurallar") ve bağımsız denetimle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe 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.

3) Tam Set Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Grup'un 01/01/2021–31/12/2021 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 28 Şubat 2022 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.



4) Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 514 ve 516'ncı maddelerine ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği"ne ("Tebliğ") göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

- a) Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.
- b) Yıllık faaliyet raporunu; grubun o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle konsolide finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtabilecek şekilde hazırlar. Bu raporda konsolide finansal durum, konsolide finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, grubun gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.
- c) Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:
 - Faaliyet yılının sona ermesinden sonra grupta meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
 - Grubun araştırma ve geliştirme çalışmaları,
 - Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, ayni ve nakdi imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken Ticaret Bakanlığı'nın ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

5) Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

Amacımız, TTK hükümleri ve Tebliğ çerçevesinde yıllık faaliyet raporu içinde yer alan konsolide finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun yaptığı irdelemelerin yaptığı irdelemelerin, Grup'un denetlenen konsolide finansal tablolarıyla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtmayı yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve BDS'lere uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanması ile bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan konsolide finansal bilgiler ve Yönetim Kurulu'nun yaptığı irdelemelerin konsolide finansal tablolarla ve denetim sırasında elde edilen bilgilerle tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtmayı yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Ali Çiçekli'dir.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**


Ali Çiçekli, SMMM
Sorumlu Denetçi
İstanbul, 28 Şubat 2022

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA
VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide kar veya zarar tablosu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS'lere") 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 etiğe 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.

Deloitte.

3) 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.

Kilit Denetim Konusu	Denetimde bu konu nasıl ele alındı
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacakların Değer Düşüklüğü Grup'un 4.561.554.468 TL tutarındaki ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının toplam varlıklar içerisindeki payı 31 Aralık 2021 itibarıyla %22'dir. İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar için beklenen kredi zararı karşılığı, müşterilerden alınan teminatlar, müşterilerin geçmiş ödeme performansları ve kredibilite bilgileri, alacak bakiyelerinin vade analizleri ile alacaklara ilişkin ihtilaf veya davaları göz önünde bulundurularak yapılan tahminler sonrasında muhasebeleştirilir. Yönetim tarafından TFRS 9 ("Finansal Araçlar") standardına göre beklenen kredi zararı hesaplamalarının önemli tahmin ve varsayımlar içermesi ve ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakların konsolide finansal tabloların bütünü içerisindeki büyüklüğü nedeniyle beklenen kredi zararının ölçülmesi, kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. İlişkili olmayan taraflardan ticari alacakların beklenen kredi zararlarının ölçülmesine ilişkin muhasebe politikalarını da içeren ilgili açıklamalar dipnot 2 ve dipnot 5'de yer almaktadır.	Uygulanan denetim prosedürleri bunlarla sınırlı kalmamak üzere aşağıdakileri içermektedir: - Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının tahsilat takibine ilişkin sürecin anlaşılması ve bu süreçle ilişkin kontrollerin tasarım ve uygulanmasının değerlendirilmesi, - Grup'un beklenen kredi zararlarını hesaplama modelinin prensiplerinin ve matematiksel doğruluğunun teyid edilmesi, - Beklenen kredi zararlarını hesaplama modelinde kullanılan alacak yaşlandırma verilerinin örneklem yoluyla test edilmesi ve tahsilat devir hızının geçmiş dönem ile karşılaştırılması, - Tahsilatlara ilişkin herhangi bir anlaşmazlık veya dava sürecinin olup olmadığının yönetim ile yapılan görüşmeler ile soruşturulması ve avukatlardan devam eden alacak takip davalarıyla ilgili bilgi alınması, - Raporlama döneminden sonra yapılan tahsilatların örneklem yoluyla test edilmesi, - İlişkili olmayan taraflardan ticari alacak bakiyeleri için örneklem yoluyla dış teyit mektupları gönderilerek test edilmesi, Dipnot 2 ve Dipnot 5 'de ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar notlarında yer alan açıklamaların yeterliliğinin TFRS kapsamında tarafımızca değerlendirilmiştir.

4) Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TFRS'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.

5) 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 yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na 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 tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi 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 teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekarlık, 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 ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve 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 yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının 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 dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp 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.

5) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (devamı)

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dahil 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 hususlar ile 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 belirlemekteyiz. 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 hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklerle İlişkin Rapor

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 28 Şubat 2022 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Grup'un 1 Ocak – 31 Aralık 2021 hesap döneminde defter tutma düzeninin, konsolide finansal tablolarının, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Ali Çiçekli'dir.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**



Ali Çiçekli, SMMM
Sorumlu Denetçi
İstanbul, 28 Şubat 2022

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	114-116
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU.....	117
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	118
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	119
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	120
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	121-193
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	121-124
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	125-150
NOT 3 FAALİYET BÖLÜMLERİ	151-152
NOT 4 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	152-155
NOT 5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	156
NOT 6 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	157
NOT 7 FİNANSAL YATIRIMLAR	157-158
NOT 8 FİNANSAL BORÇLANMALAR	158-160
NOT 9 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	161-162
NOT 10 STOKLAR	162
NOT 11 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	163
NOT 12 MADDİ DURAN VARLIKLAR	163-166
NOT 13 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	167
NOT 14 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	168
NOT 15 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR	168
NOT 16 TAAHHÜTLER	169-170
NOT 17 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	170-171
NOT 18 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	171
NOT 19 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	172-174
NOT 20 HASILAT	175
NOT 21 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, SATIŞ, PAZARLAMA VE DAĞIRIM GİDERLERİ	175-176
NOT 22 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	176-177
NOT 23 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	177
NOT 24 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	177-178
NOT 25 FİNANSMAN GELİRLERİ	178
NOT 26 FİNANSMAN GİDERLERİ	178
NOT 27 VERGİ	179-182
NOT 28 PAY BAŞINA KAZANÇ	182
NOT 29 FİNANSAL ARAÇLAR	183-184
NOT 30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	185-191
NOT 31 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	192
NOT 32 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	193
NOT 33 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	193

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

VARLIKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	6	524.701.915	314.171.908
Finansal yatırımlar	7	592.983.082	-
Ticari alacaklar		5.327.703.619	2.705.620.407
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	4	766.149.151	311.085.412
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	4.561.554.468	2.394.534.995
Diğer alacaklar		100.822.731	76.414.447
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	4	58.618.465	42.317.908
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	9	42.204.266	34.096.539
Türev araçlar	7	3.859.495	2.148.922
Stoklar	10	225.353.094	138.322.794
Peşin ödenmiş giderler	11	145.128.853	116.007.264
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	27	990.817	37.623.113
Diğer dönen varlıklar	18	207.556.364	73.474.659
Toplam dönen varlıklar		7.129.099.970	3.463.783.514
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	7	412.408	412.408
Diğer alacaklar		12.137.069	6.529.795
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	9	12.137.069	6.529.795
Maddi duran varlıklar	12	13.037.533.258	5.655.050.521
Kullanım hakkı varlıkları	14	64.593.990	73.524.027
Maddi olmayan duran varlıklar		222.087.752	115.884.555
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	13	222.087.752	115.884.555
Peşin ödenmiş giderler	11	153.147.175	2.289.464
Ertelenmiş vergi varlığı	27	30.526.428	185.220.021
Toplam duran varlıklar		13.520.438.080	6.038.910.791
TOPLAM VARLIKLAR		20.649.538.050	9.502.694.305

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

KAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	8	1.923.308.435	728.277.260
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	8	1.225.736.522	1.292.953.512
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	8	7.580.536	830.908
- İlişkili taraflardan kiralama işlemleri		117.597	-
- İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemleri		7.462.939	830.908
Uzun vadeli kiralama işlemlerinin kısa vadeli kısımları		2.797.965	3.396.047
Diğer finansal yükümlülükler		-	11.181.406
Ticari borçlar		2.019.865.531	779.913.222
- İlişkili taraflara ticari borçlar	4	89.599.642	35.657.639
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	1.930.265.889	744.255.583
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	17	18.189.037	8.597.007
Diğer borçlar		351.950.634	197.359.546
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	9	351.950.634	197.359.546
Türev araçlar	7	83.074.399	60.716.151
Dönem karı vergi yükümlülüğü	27	626.692.702	183.176.286
Kısa vadeli karşılıklar		11.369.329	23.855.979
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17	2.401.040	980.104
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	15	8.968.289	22.875.875
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	18	1.305.233	7.406.200
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		6.271.870.323	3.297.663.524
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	8	2.435.863.452	834.709.520
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar		67.437.608	74.975.209
Diğer borçlar		417.527.881	72.221.252
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	9	417.527.881	72.221.252
Uzun vadeli karşılıklar		9.588.781	9.346.433
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	9.588.781	9.346.433
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	27	863.041.791	588.434.184
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		3.793.459.513	1.579.686.598
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		10.065.329.836	4.877.350.122

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden	Bağımsız denetimden
		geçmiş/ Cari dönem	geçmiş/ Önceki dönem
		31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	19	1.226.338.236	613.169.118
Paylara ilişkin primler	19	10.726.734	247.403.635
Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	19	3.740.067.960	2.196.268.403
-Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		3.740.064.349	2.196.123.264
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları	19	3.611	145.139
Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	19	1.979.389.432	493.973.142
-Yabancı para çevirim farkları		2.514.679.438	520.339.505
-Riskten korunma kazançları/(kayıpları)		(535.290.006)	(26.366.363)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	19	82.931.556	68.742.954
Geçmiş yıllar karları	19	932.614.285	129.592.233
Net dönem karı		1.679.749.785	470.035.971
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		9.651.817.988	4.219.185.456
Kontrol gücü olmayan paylar	19	932.390.226	406.158.727
Toplam özkaynaklar		10.584.208.214	4.625.344.183
TOPLAM KAYNAKLAR		20.649.538.050	9.502.694.305

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmiş/ cari dönem</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş/ önceki dönem</i>
		1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Kar veya zarar:	Dipnot		
Hasılat	20	13.887.496.594	7.230.546.535
Satışların maliyeti (-)	20	(11.808.767.055)	(6.032.956.098)
Brüt kar		2.078.729.539	1.197.590.437
Genel yönetim giderleri (-)	21	(164.552.824)	(117.412.617)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	21	(8.543.603)	(9.622.641)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	22	226.348.967	14.082.509
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	22	(72.848.950)	(42.165.376)
Esas faaliyet karı		2.059.133.129	1.042.472.312
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü		(17.690.953)	(10.604.865)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	1.984.207	156.404
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		2.043.426.383	1.032.023.851
Finansman gelirleri	25	987.059.390	356.862.103
Finansman giderleri (-)	26	(630.159.142)	(682.056.938)
Finansman giderleri, net		356.900.248	(325.194.835)
Vergi öncesi kar		2.400.326.631	706.829.016
Vergi gideri		(565.239.976)	(148.824.227)
- Dönem vergi gideri	27	(746.816.270)	(180.742.077)
- Ertelenmiş vergi geliri	27	181.576.294	31.917.850
Dönem karı		1.835.086.655	558.004.789
Dönem karının dağılımı			
-Kontrol gücü olmayan paylar	19	155.336.870	87.968.818
-Ana ortaklık payları	28	1.679.749.785	470.035.971
Toplam		1.835.086.655	558.004.789
Pay başına kazanç			
- Pay başına kazanç (TL)	28	1,370	0,383

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem</i>
		1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Diğer kapsamlı gelir:	Dipnot		
Dönem karı		1.835.086.655	558.004.789
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		2.813.088.648	(750.104)
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	12	2.813.265.558	-
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	17	(176.910)	(750.104)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		(545.622.191)	101.767
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	27	(545.622.191)	101.767
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		1.834.889.485	248.440.242
Yabancı para çevirim farkları		2.365.234.562	261.770.322
Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(530.345.077)	(13.330.080)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		21.421.434	586.524
- Ertelenmiş vergi geliri	27	21.421.434	586.524
Diğer kapsamlı gelir		4.123.777.376	248.378.429
Toplam kapsamlı gelir		5.958.864.031	806.383.218
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar		526.231.499	77.642.876
Ana ortaklık payları		5.432.632.532	728.740.342
Toplam		5.958.864.031	806.383.218

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

	Ödenmiş sermaye	Paylara iştirak primleri	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar			Ana ortakiğe ait öz kaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam öz kaynaklar
			Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazancı/(kayıpları)	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Risken korunma kazanç/(kayıp)	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar kar/(zararları)	Net dönem karı			
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	793.476	2.262.917.793	(13.622.807)	248.243.241	64.980.588	(262.622.830)	329.182.900	3.490.445.114	328.515.851	3.818.960.965
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	(648.337)	-	(12.743.556)	272.096.264	-	-	470.035.971	728.740.342	77.642.876	806.383.218
-Transferler	-	-	-	(66.794.529)	-	-	3.762.366	392.215.063	(329.182.900)	-	-	-
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	145.139	2.196.123.264	(26.366.363)	520.339.505	68.742.954	129.592.233	470.035.971	4.219.185.456	406.158.727	4.625.344.183
1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	145.139	2.196.123.264	(26.366.363)	520.339.505	68.742.954	129.592.233	470.035.971	4.219.185.456	406.158.727	4.625.344.183
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	(141.528)	2.267.607.985	(508.923.643)	1.994.339.933	-	-	1.679.749.785	5.432.632.532	526.231.499	5.958.864.031
-Sermaye artışı	613.169.118	(236.676.901)	-	-	-	-	-	(376.492.217)	-	-	-	-
-Transferler	-	-	-	(723.666.900)	-	-	14.188.602	1.179.514.269	(470.035.971)	-	-	-
31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	10.726.734	3.611	3.740.064.349	(535.290.006)	2.514.679.438	82.931.556	932.614.285	1.679.749.785	9.651.817.988	932.390.226	10.584.208.214

(*) Şirket'in, 4.750.000.000 TL tutarındaki kayıtlı sermaye tamamı içerisinde kalmak kaydıyla, %100 oranında bedelsiz olarak artırılarak 1.226.338.236 TL'ye çıkarılması ve esas sözleşmenin sermaye ile ilgili 6. maddesinin tadili İstanbul Ticaret Sicil Mülhürüğü tarafından 5 Ekim 2021 tarihinde tescil edilmiştir.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTALIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2021	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2020
	Dipnot		
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları		1.510.513.229	1.226.647.112
Dönem karı		1.835.086.655	558.004.789
Dönem net kar mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		1.323.518.205	1.012.568.988
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	24	567.944.040	465.598.364
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		2.906.983	4.595.006
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	26	526.495.522	450.940.677
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	25	(218.989.302)	(142.028.021)
Beklenen karşılık giderleri ile ilgili düzeltmeler	5,30	17.690.953	11.604.952
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	15	2.031.498	18.516.903
Stok değer düşüklükleri ile ilgili düzeltmeler		(99.625)	(861.907)
Vergi geliri/(gideri) ile ilgili düzeltmeler	27	565.239.976	148.824.227
Türev işlem gideri/(geliri) ile ilgili düzeltmeler	25,26	31.951.757	15.982.363
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar/(kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	23	(1.878.202)	(80.805)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		(169.775.395)	39.477.229
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış ile ilgili düzeltmeler		(1.510.580.846)	(308.043.847)
Stoklardaki artış/(azalış)		(86.930.675)	189.417.785
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(2.210.993.706)	(684.236.187)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(455.063.739)	(101.884.806)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(16.300.557)	(38.542.009)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(13.715.001)	106.289.467
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		1.186.010.306	161.884.570
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış/(artış)		499.897.717	64.719.631
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		53.942.003	18.480.513
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		-	(272.784)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış/(azalış)		(287.447.898)	19.552.167
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış)		(179.979.296)	(43.452.194)
Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları		(137.510.785)	(35.882.818)
Vergi ödemeleri	27	(121.114.385)	(35.188.904)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	17	(457.316)	(693.914)
Dava ödemeleri	15	(15.939.084)	-
B.Yatırım faaliyetlerde kullanılan nakit akışları		(2.747.095.115)	(235.838.342)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		2.127.879	19.227.997
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12	(2.715.880.635)	(254.327.249)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12	(33.342.359)	(739.090)
C. Finansman faaliyetlerinde elde edilen((kullanılan) nakit akışları		1.447.332.274	(795.668.105)
Kredilerden nakit girişleri	32	5.151.436.462	2.875.827.846
Kredilerden nakit çıkışları	32	(2.802.385.561)	(3.326.659.661)
Kira Sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışlar	32	(6.491.609)	(11.480.377)
Ödenen faizler		(521.233.238)	(475.383.934)
Alınan faizler	25	218.989.302	142.028.021
Diğer çıkışlar	7	(592.983.082)	-
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce			
nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		210.750.388	195.140.665
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		316.771.798	121.631.133
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D)		527.522.186	316.771.798

31 Aralık 2021 tarihinde Grup, TFRS 9 kapsamı uyarınca nakit ve nakit benzeleri üzerinde 2.821.591 TL beklenen kredi zararı hesaplamıştır (31 Aralık 2020: 2.601.210 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 Grup’un 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, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü’ne kayıtlıdır ve hisseleri 21 Mayıs 2010 tarihinden itibaren “AKSEN” kodu ile Borsa İstanbul A.Ş. (“BİST”)’de işlem görmektedir. Şirket’in 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla fiili dolaşımdaki pay oranı %20,58’dir (31 Aralık 2020: %20,58).

Şirket’in hakim ortağı Kazancı Holding A.Ş. (“Kazancı Holding”)’dir. Şirket Türkiye’de kayıtlı olup merkezi adresi; Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkma, No:10, Kavacık-Beykoz, İstanbul / Türkiye’dir.

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte “Grup” olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık veya Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet Konusu	Faaliyet yeri	Grup’un etkin pay oranı (%)	Grup’un etkin pay oranı (%)
			31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Aksa Aksa Enerji Ticareti A.Ş. (“Aksa Aksa 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 B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Uzbekistan Investment B.V. (*)	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Uzbekistan Bukhara B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	-
Aksa Global Investment B.V. (“Aksa Global B.V.”)	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 B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Madagascar SAU	Elektrik üretimi	Madagaskar	100,00	100,00
Aksa Mali S.A.	Elektrik üretimi	Mali	100,00	100,00
Aksaf Power Ltd. (“Aksaf Power”)	Elektrik üretimi	Mauritius	100,00	100,00
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“İdil İki Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Overseas Power Ltd. (“Overseas Power”)	Tedarik ticareti	Mauritius	100,00	100,00
Rasa Enerji Üretim A.Ş. (“Rasa Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Energy Company Congo (“Aksa Enerji Kongo”)**)	Elektrik üretimi	Kongo	100,00	100,00
Aksa Energy Cameroon (“Aksa Enerji Kamerun”)**)	Elektrik üretimi	Kamerun	75,00	75,00
Aksa Energy Tashkent FE LLC (“Aksa Enerji Tashkent”)**)	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Aksa Energy Bukhara FE LLC (“Aksa Bukhara”)**)	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	-

(*) Aksa Indonesia BV şirketi 2020 yılında unvan değiştirmiş ve Aksa Uzbekistan Investment BV olarak faaliyetine devam etmektedir.

(**) İlgili şirketler yatırım döneminde olup; 31 Aralık 2021 itibarıyla elektrik üretim faaliyetlerine başlamamıştır.

Grup’un toplam çalışan sayısı 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla 1.030 (31 Aralık 2020: 841) kişidir.

Aksa Aksa Enerji:

Aksa Aksa Enerji, elektrik enerjisi ticareti faaliyetlerinde bulunmak amacıyla 8 Temmuz 2015 tarihinde Aksa Enerji’nin %100,00 oranında bağlı ortaklığı olarak kurulmuştur.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

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 akaryakıt 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. 19 Kasım 2018 tarihi itibarı ile Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nin kurulu gücü, 280 MW'tan 370 MW'a yükselmiş olup, böylece garanti edilen kapasite 223,5 MW'tan 332 MW'a yükselmiştir. Aksa Enerji Gana, anlaşma süresince ürettiği elektriğin tamamını garantili alım anlaşması çerçevesinde Amerikan Doları bazında belirlenmiş tarife üzerinden Gana Elektrik Kurumu'na (ECG) satmaktadır.

Aksa Enerji – Kıbrıs ("Aksa Enerji Y.Ş.")

Aksa Enerji Y.Ş. 10 Haziran 2009 tarihinde KKTC- Kalecik'te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralinde üretilen enerjinin satışı için Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu ("KIB-TEK") ile elektrik satış anlaşması imzalamıştır. KIBTEK ile 2003 yılında yapılan beş yıllık sözleşme 1 Nisan 2009 tarihinde 15+3 yıl olarak 2027 yılına kadar uzatılmıştır. Aksa Enerji Y.Ş. bu süre içinde ürettiği elektriğin tamamını garantili alım anlaşması çerçevesinde Amerikan Doları bazında belirlenmiş tarife üzerinden Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu'na satmaktadır.

Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali'nin kurulu gücü, Türkiye'de lisansı iptal ettirilmiş olan Magosa şehrindeki akaryakıt enerji santrali ile aynı özelliklerdeki dizel motorlara sahip santrallerden iki ünitenin Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali'ne taşınması ile kurulu gücü 153 MW'a yükselmiştir.

Aksa Energy Company Cameroon Plc

Aksa Energy Company Cameroon Plc 2019 yılında Hollanda'da Aksa Enerji Kamerun'un holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Uzbekistan Investment B.V.:

Aksa Indonesia B.V. unvan değiştirerek Aksa Uzbekistan Investment B.V. ünvanını almıştır. Aksa Uzbekistan Investment B.V. Aksa Energy Tashkent LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Ghana B.V.:

Aksa Ghana B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da Aksa Enerji Gana'nın holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Global B.V.:

Aksa Global B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde yurt dışı yatırımlarını koordine etmek amacıyla Hollanda'da kurulmuştur. Aksa Ghana B.V., Aksa Madagascar B.V., Aksa Uzbekistan Investment B.V. ve Aksa Energy Company Cameroon PLC şirketlerinin sahibi olan şirkettir.

Aksa Göynük Enerji:

Aksa Göynük Enerji'nin Türkiye Kömür İşletmeleri ile imzalamış olduğu Bolu-Göynük havzasındaki kömürün kullanılmasına yönelik rüdevans anlaşması, Aksa Enerji'nin ise kullanılan bu kömürün 270 MW kurulu gücündeki kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı bulunmaktadır.

Aksa Göynük Enerji'nin %99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 28 Ekim 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraf olan Kazancı Holding'den devralınmıştır. 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 15 Temmuz 2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, 135 MW'lık ikinci ünitenin kabulü ise 29 Ocak 2016 tarihinde gerçekleşmiştir.

Aksa Madagascar B.V.:

Aksa Madagascar B.V. 19 Ekim 2016 tarihinde Aksaf Power'ın holding şirketi olarak kurulmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Mali S.A.:

Aksa Mali S.A., 6 Şubat 2017 tarihinde Mali'de santral kurulumu, işletilmesi ve üretilen enerjinin satışı amacıyla kurulmuştur. Garantili alım anlaşmasıyla Avro cinsinden tarife üzerinden ülkeye elektrik satan akaryakıt santralinin ilk motorları 4 Ağustos 2017 tarihinde devreye alınarak santral 10 MW kurulu güçle ticari faaliyetine başlamıştır. Toplam 40 MW kurulu güçteki santralin kalan 30 MW'lık kısmı ise 28 Eylül 2017 tarihinde devreye girmiştir. 27 Ocak 2021 tarihi itibarıyla EDM ile Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve %100 bağlı ortaklığı Aksa Mali SA arasında imzalanan anlaşma uyarınca, mevcut santrale ek olarak, 20 MW kurulu güce sahip Enerji Santrali Kasım 2021 itibarıyla devreye alınmıştır. Böylelikle, Mali Santrali'nin kurulu gücü 40 MW'dan 60 MW'a yükselmiştir. Garantili kapasite bedeli ise 30 MW'dan 50 MW'a çıkmıştır. 50 MW'lık kurulu güce denk gelen üretim, Avro cinsinden garantili kapasite bedeli karşılığında EDM tarafından 3 yıl boyunca satın alınacaktır.

Aksaf Power:

Aksa Enerji, Madagaskar Cumhuriyeti'nde 120 MW kurulu güçte bir akaryakıt santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 20 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %58,35'i Aksa Enerji'ye, %41,65'i yerel ortağa ait olmak üzere Mauritius'da yerleşik Aksaf Power adında bir şirket kurmuştur. Aksaf Power, Madagaskar Cumhuriyeti'nin elektrik ve su hizmetlerini üstlenen devlet şirketi Jiro Sy Rano Malagasy ("Jirama") ile yaptığı anlaşma çerçevesinde avans ve teminatların alınmasından sonra projeye başlamıştır. 22 Ekim 2019 tarihinde Aksa Enerji, yerel ortağa ait olan %41,65 oranındaki hisseleri satın alarak Şirket'in tamamının sahibi olmuştur.

2016 yılının son çeyreğinde inşaatına başlanan santralin 25 MW kurulu gücündeki ilk motorları planlanan süreden erken 10 Temmuz 2017'de devreye alınmış olup santralin kurulu gücü 4 Ağustos 2017 tarihinde 50 MW'a yükseltilmiştir. Garantili elektrik satış anlaşmasında tarife ABD Doları cinsinden belirlenmiş olup proje ile ilgili saha, yakıt temini, tüm lisans ve izinler Jirama tarafından sağlanmıştır.

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 akaryakıt santralini bünyesinde bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır. 5 Haziran 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Koni İnşaat A.Ş'den devralınmıştır. 7 Şubat 2017 tarihinde Şirket tarafından lisans iptali yapılmıştır.

Rasa Enerji:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji 5 Haziran 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat A.Ş.'den devir alınmıştır. Rasa Enerji, Ağustos 2011 tarihinde Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'ni 129 MW kurulu güç ile devreye almış, 8 Ekim 2012 tarihinde ise atık ısı kazanları ve buhar türbini yatırımları ile kombine çevrim üretime başlamıştır. 18 Kasım 2015 tarihi itibarıyla Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin kapasitesi 18 MW artırılarak kurulu gücü 147 MW'a ulaşmıştır.

Aksa Enerji Kongo:

Kongo Cumhuriyeti'nde proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur.

Aksa Enerji Kamerun:

Kamerun'da proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur.

Overseas Power:

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Energy Tashkent :

Aksa Enerji, Özbekistan'da 470 MW kurulu güçte (Taşkent A: 240 MW, Taşkent B: 230 MW) bir doğal gaz kombine çevrim santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Energy Tashkent LLC adında bir şirket kurmuştur. 14 Ocak 2022 tarihi itibarıyla 240 MW kurulu güce sahip Taşkent A santralinde kademeli olarak ticari üretim başlamıştır.

Aksa Energy Bukhara :

Aksa Enerji, Özbekistan'da 270 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Energy Bukhara LLC adında bir şirket kurmuştur. 14 Ocak 2022 tarihi itibarıyla 270 MW kurulu güce sahip Buhara santralinde kademeli olarak ticari üretim başlamıştır.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un sahip olduğu **elektrik üretim lisanslarına** ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge/ülke	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Kurulu güç-kapasite (MWh)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil	1 Nisan 2009	15+3 yıl	153
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13 Kasım 2007	30 yıl	900
Aksa Göynük Enerji	Bolu	Termik	25 Haziran 2008	30 yıl	270
Aksa Enerji Gana	Gana	Fuel Oil	1 Kasım 2017	6,5 yıl	370
Aksa Mali S.A	Mali	Fuel Oil	28 Eylül 2017	3+3 yıl	60
Aksaf Power	Madagaskar	Fuel Oil	5 Eylül 2017	20 yıl	66
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12 Mayıs 2011	49 yıl	147
Aksa Energy Bukhara	Bukhara	Doğalgaz	20 Ocak 2021	25 yıl	270
Aksa Energy Tashkent	Tashkent	Doğalgaz	24 Ekim 2020	25 yıl	470
Toplam					2.706

Lisans Sahibi	Bölge	Santral Adı	Tesis tipi	Kontrat Tarihi	Kontrat Süresi	Kontrat Tipi	İşletmedeki kapasite (MWe)
Societe Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama)	Madagaskar	CTA-2	Fuel oil	8 Ocak 2019	5 yıl	Bakım&İşletme	24

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 15 Nisan 2019 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Finansal tablolar, arsa, araz, bina, makina ve türev finansal araçlar haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

Grup'un 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 28 Şubat 2022 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurul'unun ve ilgili düzenleyici kurumların konsolide finansal tabloların yayımı sonrası söz konusu konsolide finansal tabloları değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK'nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararı uyarınca, Türkiye'de faaliyette bulunan ve Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na uygun olarak finansal tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren 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.

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından 20 Ocak 2022 tarihinde yayımlanan duyuru ile Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") oranlarına göre son üç yılın genel satın alım gücündeki kümülatif değişiklik %74,41 olarak gerçekleştiğinden, Türkiye Finansal Raporlama Standartları'nı ("TFRS") uygulayan işletmelerin 2021 yılına ait finansal tablolarında TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı kapsamında herhangi bir düzeltme yapmalarına gerek bulunmadığı belirtilmiştir. Ekli finansal tablolarda TMS 29'a göre enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

c) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar, aşağıda belirtilen gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülen kalemler hariç olmak üzere, 31 Aralık 2004'te sona eren enflasyon etkilerinden arındırılmış tarihi maliyet temeline göre hazırlanmıştır:

- türev finansal araçlar,
- finansal yatırımlar,
- maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA

AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI

DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

d) Geçerli ve raporlama para birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Şirket	Geçerli para birimi
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Rasa Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Aksa Göynük Enerji	TL
Aksa Aksen Enerji	TL
Aksa Enerji Gana	ABD Doları
Aksa Gana B.V.	ABD Doları
Aksa Global B.V.	ABD Doları
Aksa Uzbekistan Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Uzbekistan Buhara B.V.	ABD Doları
Aksa Madagascar B.V.	ABD Doları
Aksa Mali S.A.	Avro
Aksaf Power	ABD Doları
Overseas Power	ABD Doları
Aksa Bukhara	ABD Doları
Aksa Enerji Tashkent	ABD Doları
Aksa Enerji Kongo	ABD Doları
Aksa Madagaskar SAU	ABD Doları
Aksa Enerji Kamerun	ABD Doları

d) Geçerli ve raporlama para birimi

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. Konsolide finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır. Dolayısıyla, Grup'un geçerli para birimiyle ölçülmemiş olan işlemler ve bakiyeler, Grup'un geçerli para birimi cinsinden yeniden ifade edilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup'a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup'un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle 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 edinen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi
- Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri).

Eğer yapılan değerlemede negatif bir sonuca ulaşırsa, pazarlıklı satın alma işlemlerinden doğan kazanç kar veya zararda muhasebeleştirilir. Satın alma bedeli; var olan ilişkilerin kapatılmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(ii) 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 kontrolü sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak dahil edilmektedir. Gerekli olması halinde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları (devamı)

(iii) 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.

(iv) Konsolidasyon esnasında elimine edilen işlemler

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, grup içi işlemlerden dolayı oluşan tüm bakiye ve işlemler ile gerçekleşmemiş her türlü gelirler ve giderler karşılıklı olarak elimine edilmiştir.

Grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş zararlar da, değer düşüklüğü ile ilgili kanıt olmadığı hallerde, gerçekleşmemiş karların eliminasyonunda kullanılan yöntemle silinmiştir. Grup'un sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüleri, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

f) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli 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 kurundan çevrilmiş tutarı ile arasındaki farkı ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan ve gerçeğe uygun değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değerlerin tespit edildiği tarihteki kurdan geçerli para birimine çevrilir. Yabancı para cinsinden olan ve tarih maliyetiyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmiştir. Yeniden çevrimle oluşan kur farkları, diğer kapsamlı gelirden kayıtlara alınan nakit akış riskinden korunma araçlarından doğan farklar hariç; kar veya zararda kayıtlara alınır.

Avro / TL, ABD Doları / TL, Gana Cedisi/ ABD Doları ve TL / ABD Doları kurlarındaki dönemsel değişimler raporlama dönemleri sonu itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Avro / TL	15,0867	9,0079
ABD Doları / TL	13,3290	7,3405
Gana Cedisi / ABD Doları	5,9931	0,1745
TL / ABD Doları	0,0750	0,1362

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Yabancı para (devamı)

Yurtdışı faaliyetler

Satın alımdan kaynaklanan gerçeğe uygun değer düzeltmeleri 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 sınıflanır.

Bir yurtdışı faaliyetin satılması sonucunda kontrol, önemli etki veya müşterek kontrol kaybedildiğinde bu yabancı faaliyetle ilgili yabancı para çevrim farklarında birikmiş ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir bağlı ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutarın ilgili kısmı kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir iştirakini veya iş ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp önemli etkiyi veya müşterek kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutar kar veya zarara transfer edilir.

Bir yurtdışı faaliyet ile parasal alacak veya borç ilişkisinin kapanmasının öngörülebilir gelecekte planlanmadığı ve muhtemel olmadığı durumlarda, söz konusu parasal kalemlerden oluşmuş alacak ve borç kaynaklı yabancı para çevrim kar ve zararları net yurtdışı faaliyet yatırımlarının bir parçası şeklinde tanımlanarak, diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur.

2.2 Yayınlanan ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

a) 2021 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16 (Değişiklikler) Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama

TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16'da değişiklikler içeren Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama'daki değişiklikler, reformun gerektirdiği değişikliklere pratik bir çözüm getirmekte olup, korunma muhasebesinin hükümlerine ilişkin olarak Gösterge Faiz Oranı Reformu uyarınca korunma muhasebesinin sona erdirilmesine gerek olup olmadığına, ve Gösterge Faiz Oranı Reformu'na tabi olan finansal araçlardan kaynaklanan ve işletmenin maruz kaldığı risklerin niteliği ve kapsamı ile işletmenin bu riskleri nasıl yönettiği ve işletmenin alternatif gösterge faiz oranlarına geçişi tamamlamak açısından kaydettiği ilerleme ve işletmenin bu geçiş sürecini nasıl yönettiğine açıklık getirir.

TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16'ya yapılan bu değişiklikler 1 Ocak 2021 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Grup yönetimi, bu değişikliklerin Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde herhangi bir etkisi bulunmadığını değerlendirmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 Yayınlanan ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Grup henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması</i>
TFRS 3 (Değişiklikler)	<i>Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflar</i>
TMS 16 (Değişiklikler)	<i>Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar</i>
TMS 37 (Değişiklikler)	<i>Ekonomik Açıdan Dezavantajlı Sözleşmeler – Sözleşme Yerine Getirme Maliyeti</i>
TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler 2018 – 2020	<i>TFRS 1, TFRS 9 ve TMS 41'e Yapılan Değişiklikler</i>
TFRS 4 (Değişiklikler)	<i>TFRS 9'un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması</i>
TFRS 16 (Değişiklikler)	<i>COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Muhasebe Politikalarının Açıklanması</i>
TMS 8 (Değişiklikler)	<i>Muhasebe Tahminleri Tanımı</i>
TMS 12 (Değişiklikler)	<i>Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlgili Ertelenmiş Vergi</i>

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, 1 Ocak 2023 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

TMS 1 (Değişiklikler) Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması

Bu değişikliklerin amacı finansal durum tablosunda yer alan ve belirli bir vadesi bulunmayan borç ve diğer yükümlülüklerin kısa vadeli mi (bir yıl içerisinde ödenmesi beklenen) yoksa uzun vadeli mi olarak sınıflandırılması gerektiği ile ilgili şirketlerin karar verme sürecine yardımcı olmak suretiyle standardın gerekliliklerinin tutarlı olarak uygulanmasını sağlamaktır.

TMS 1'de yapılan bu değişiklikler, bir yıl ertelenerek 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

TFRS 3 (Değişiklikler) Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflar

Bu değişiklik standardın hükümlerini önemli ölçüde değiştirmeden TFRS 3'te Finansal Raporlama için Kavramsal Çerçeve'ye yapılan bir referansı güncellemektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya Kavramsal Çerçeve'de şimdiye kadar yapılan diğer referans güncellemeleri ile birlikte uygulanması suretiyle izin verilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 Yayımlanan ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TMS 16 (Değişiklikler) Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar

Bu değişiklikler, ilgili maddi duran varlığın yönetim tarafından amaçlanan koşullarda çalışabilmesi için gerekli yer ve duruma getirilirken üretilen kalemlerin satışından elde edilen gelirlerin ilgili varlığın maliyetinden düşülmesine izin vermemekte ve bu tür satış gelirleri ve ilgili maliyetlerin kar veya zarara yansıtılmasını gerektirmektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TMS 37 (Değişiklikler) Ekonomik Açıdan Dezavantajlı Sözleşmeler – Sözleşmeyi Yerine Getirme Maliyeti

TMS 37’de yapılan değişiklik, sözleşmenin ekonomik açıdan dezavantajlı bir sözleşme olup olmadığının belirlenmesi amacıyla tahmin edilen sözleşmeyi yerine getirme maliyetlerinin hem sözleşmeyi yerine getirmek için katlanılan değişken maliyetlerden hem de sözleşmeyi yerine getirmeyle doğrudan ilgili olan diğer maliyetlerden dağıtılan tutarlardan oluştuğu hüküm altına alınmıştır.

Bu değişiklik, 1 Ocak 2022’de veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TFRS’lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler 2018 – 2020

TFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması’nda Yapılan Değişiklik

TFRS 1’de yapılan değişiklik, standardın D16(a) paragrafında yer alan ana ortaklığından daha sonraki bir tarihte TFRS’leri uygulamaya başlayan bağlı ortaklığa, varlık ve yükümlülüklerinin ölçümüne ilişkin tanınan muafiyetin kapsamına birikimli çevrim farkları da dahil edilerek, TFRS’leri ilk kez uygulamaya başlayanların uygulama maliyetleri azaltılmıştır.

TFRS 9 Finansal Araçlar’da Yapılan Değişiklik

Bu değişiklik, bir finansal yükümlülüğün bilanço dışı bırakılmasına ilişkin değerlendirmede dikkate alınan ücretlere ilişkin açıklık kazandırılmıştır. Borçlu, başkaları adına borçlu veya alacaklı tarafından ödenen veya alınan ücretler de dahil olmak üzere, borçlu ile alacaklı arasında ödenen veya alınan ücretleri dahil eder.

TMS 41 Tarımsal Faaliyetler’de Yapılan Değişiklik

Bu değişiklik, TMS 41’in 22’nci paragrafında yer alan ve gerçeğe uygun değer belirlenmesinde vergilendirmeden kaynaklı nakit akışlarının hesaplamaya dahil edilmemesini gerektiren hüküm çıkarılmıştır. Değişiklik standardın ilgili hükümlerini TFRS 13 hükümleriyle uyumlu hale getirmiştir.

TFRS 1, TFRS 9 ve TMS 41’e yapılan değişiklikler 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TFRS 4 (Değişiklikler) TFRS 9’un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması

TFRS 17’nin yürürlük tarihinin 1 Ocak 2023’e ertelenmesiyle sigortacılara sağlanan TFRS 9’un uygulanmasına ilişkin geçici muafiyet süresinin sona erme tarihi de 1 Ocak 2023 olarak revize edilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 Yayımlanan ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TFRS 16 (Değişiklikler) COVID-19’la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) Haziran 2020’de yayımlanan ve kiracıların kira ödemelerinde COVID-19 sebebiyle tanınan belirli imtiyazların, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını belirlememeleri konusundaki muafiyeti bir yıl daha uzatan COVID-19’la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar-TFRS 16’ya İlişkin Değişiklikler’i yayımlamıştır.

Değişiklik ilk yayımlandığında, kolaylaştırıcı uygulama kira ödemelerinde meydana gelen herhangi bir azalışın, sadece normalde vadesi 30 Haziran 2021 veya öncesinde dolan ödemeleri etkilemesi durumunda geçerliydi. Kiralayanların kiracılara COVID-19 ile ilgili kira imtiyazları sunmaya devam etmesi ve COVID-19 pandemisinin etkilerinin devam etmesi ve bu etkilerin önemli olması nedenleriyle, KGK kolaylaştırıcı uygulamanın kullanılabileceği süreyi bir yıl uzatmıştır.

Bu yeni değişiklik kiracılar tarafından, 1 Nisan 2021 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir.

Grup, bu değişiklikteki ilgili kriterleri karşılayan tüm kira imtiyazları için kolaylaştırıcı uygulamayı tercih etmemiştir.

TMS 1 (Değişiklikler) Muhasebe Politikalarının Açıklanması

Bu değişiklik muhasebe politikalarının açıklanmasında işletmelerin önemliliği (materiality) esas almalarını gerektirmektedir.

TMS 1’de yapılan bu değişiklik 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir.

TMS 8 (Değişiklikler) Muhasebe Tahminleri Tanımı

Bu değişiklik “muhasebe tahminlerindeki değişiklik” tanımı yerine “muhasebe tahmini” tanımına yer verilerek, tahminlere ilişkin örnek ve açıklayıcı paragraflar ilâve edilmiş, ayrıca tahminlerin ileriye yönelik uygulanması ile hataların geçmişe dönük düzeltilmesi hususları ve bu kavramlar arasındaki farklar netleştirilmiştir.

TMS 8’de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

TMS 12 (Değişiklikler) Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlgili Ertelenmiş Vergi

Bu değişiklikler ile bir varlık ya da yükümlülüğün ilk defa finansal tablolara yansıtılmasına ilişkin muafiyetin varlık ile yükümlülüğün ilk kayda alındığı sırada eşit tutarlarda vergiye tabi ve indirilebilir geçici farkların oluştuğu işlemlerde geçerli olmadığı hususuna açıklık getirilmiştir.

TMS 12’de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup’un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti

Grup'un konsolide finansal tablolarında uygulanan muhasebe politikaları, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla ve aynı tarihte sona eren yılda hazırlanan konsolide finansal tablolarında uygulanan muhasebe politikalarıyla aynıdır.

a) Hasılat

Hasılatın muhasebeleştirilmesi için genel model

Grup, üretilen elektriğin resmi otoriteler ve piyasada satışı ile oluşan hasılatı finansal tablolara alır. Bir varlığın kontrolü müşterinin eline geçtiğinde veya geçtikçe varlık devredilmiş olur.

Grup hasılatı, aşağıda yer alan 5 temel prensip doğrultusunda konsolide finansal tablolarda dikkate almaktadır:

- (a) Müşteri sözleşmelerinin tanımlanması
- (b) Sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerinin tanımlanması
- (c) Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi
- (d) İşlem fiyatının sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerine dağıtılması
- (e) Her edim yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi.

Bir sözleşme ancak yasal olarak uygulanabilir olduğunda, tahsilatı gerçekleştirilebilir, mal ve hizmetlere ilişkin haklar ve ödeme koşulları tanımlanabilir olduğunda sözleşmenin ticari öze sahip olması, sözleşmenin taraflarca onaylanması ve taraflarca yükümlülüklerinin yerine getirilmesi taahhüt edilmesi şartlarının tamamının karşılanması durumunda, bu sözleşme TFRS 15 kapsamında değerlendirilir.

Sözleşme başlangıcında Grup, müşteriyle yaptığı sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak tanımlar. Grup ayrıca, sözleşme başlangıcında, her bir edim yükümlülüğünü zamanla ya da zamanın belli bir anında yerine getirip getirmediğini belirler.

Grup, işlem fiyatını tespit etmek için sözleşme hükümlerini ve ticari teamüllerini dikkate alır. İşlem fiyatı, Grup'un üçüncü şahıslar adına (örneğin bazı satış vergileri) tahsil edilen tutarlar hariç taahhüt ettiği mal veya hizmetleri müşteriye devretmesi karşılığında hak etmeyi beklediği bedeldir. Değerlendirme yapılırken, sözleşmenin değişken tutarlara ilişkin unsurları ve önemli bir finansman bileşeni içerip içermediği göz önünde bulundurulur.

Grup'un, TFRS 15 "Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat" standardı uyarınca edim yükümlülükleri toptan elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden oluşmaktadır. Satılan elektrik, iletim hatları üzerinden müşteriye iletilmekte ve müşteri Grup'un edimden sağlanan faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden elde edilen hasılat teslimatın gerçekleştiği an muhasebeleştirilmektedir.

b) Finansal araçlar

i) Muhasebeleştirme ve ilk ölçüm

Grup, ticari alacakları ve borçlanma araçlarını oluştukları tarihte kayıtlarına almaktadır. Grup bütün diğer finansal varlık ve yükümlülükleri sadece ve sadece, ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf olduğu işlem tarihinde muhasebeleştirmektedir. Gerçeğe uygun değer değişimleri kar veya zarara yansıtılanlar dışındaki finansal varlıkların (önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar haricinde) ve finansal yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilerek ölçülür. Önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar, ilk muhasebeleştirmede işlem bedeli üzerinden ölçülür.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm

TFRS 9'a göre, bir finansal varlık ilk defa finansal tablolara alınması sırasında; itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen; gerçeğe uygun değer ("GUD") farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen – borçlanma araçlarına yapılan yatırımlar; GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen – özkaynak araçlarına yapılan yatırımlar veya GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılır.

Finansal varlıklar, Grup, finansal varlıkları yönetmek için işletme modelini değiştirmedikleri sürece ilk muhasebeleştirilmesinden sonra yeniden sınıflandırılmaz. Bu durumda, etkilenen tüm finansal varlıklar, işletme modelindeki değişikliği izleyen ilk raporlama döneminin ilk gününde yeniden sınıflandırılır.

Bir finansal varlık, aşağıdaki her iki şartın birden sağlanması ve GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılmaması durumunda itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülür:

- Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması ve
- Finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Yukarıda belirtilen itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülmeyen tüm finansal varlıklar GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülür. Bunlar, tüm türev finansal varlıkları da içermektedir. Finansal varlıkların ilk defa finansal tablolara alınması sırasında, finansal varlıkların farklı şekilde ölçümünden ve bunlara ilişkin kazanç veya kayıpların farklı şekilde finansal tablolara alınmasından kaynaklanacak bir muhasebe uyumsuzluğunu ortadan kaldırması veya önemli ölçüde azaltması şartıyla bir finansal varlığın geri dönülemez bir şekilde gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak tanımlanabilir.

Grup, iş modelinin varlıkların yönetilme şeklini ve yönetime sağlanan bilgiyi en iyi şekilde yansıtması amacıyla bir finansal varlığın portföy düzeyinde elde tutulma amacını değerlendirmektedir. Ele alınan bilgiler şunları içerir;

- portföy için belirlenmiş politikalar ve hedefler ve bu politikaların uygulamada kullanılması. Bunlar, yönetimin stratejisinin, sözleşmeden kaynaklanan faiz gelirini elde etmeyi, belirli bir faiz oranından yararlanmayı devam ettirmeyi, finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmayı veya varlıkların satışı yoluyla nakit akışlarını gerçekleştirmeye odaklanıp odaklanmadığını içerir;
- iş modelinin amacı; günlük likidite ihtiyaçlarını yönetmek, belirli bir faiz getirisini devam ettirmek veya finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmak olabilir;
- iş modeli ve iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların performanslarının Grup yönetimine nasıl raporlandığı;
- iş modelinin (iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların) performansını etkileyen riskler ve özellikle bu risklerin yönetim şekli;
- önceki dönemlerde yapılan satışların sıklığı, değeri, zamanlaması ve nedeni ile gelecekteki satış beklentileri.

Finansal varlıkların finansal durum tablosu dışı bırakılmaya uygun olmayan işlemlerde üçüncü taraflara devredilmesi, Grup'un varlıklarını finansal tablolarında sürekli olarak muhasebeleştirilmesiyle tutarlı olarak bu amaçla satış olarak kabul edilmez.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

Finansal varlıklar – Sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemelerini içeren sözleşmeye bağlı nakit akışları olup olmadığının değerlendirilmesi:

Anapara, finansal varlığın ilk defa finansal tablolara alınması sırasındaki gerçeğe uygun değeri olarak tanımlanmaktadır. Faiz, paranın zaman değeri, belirli bir zaman dilimine ilişkin anapara bakiyesine ait kredi riski, diğer temel borç verme risk ve maliyetleri (örneğin likidite riski ve yönetim maliyetleri) ile kâr marjından teşekkül eder.

Sözleşmeye bağlı nakit akışlarının “sadece anapara ve faiz ödemeleri” olup olmadığının değerlendirilmesinde, Grup, ilgili aracın sözleşme şartlarını dikkate alır. Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının zamanlamasını veya miktarını, bu tanıma uymasını engelleyebilecek oranda değiştirebilecek bir sözleşme şartı içerip içermediği değerlendirmeye dahil edilir. Bu değerlendirmeler yapılırken Grup aşağıdakileri dikkate alır:

- nakit akışlarının zamanlamasını veya tutarını değiştirebilecek şarta bağlı olaylar;
- sözleşmeye bağlı kupon oranını değiştirebilecek (değişken oran özelliklerini de içeren) şartlar;
- erken ödeme ve uzatma seçenekleri; ve
- belirli bir varlık üzerinde Grup’un nakit akışlarına hak iddia etmesini kısıtlayabilecek şartlar (örneğin rücu edilemez özellikler).

Erken ödeme özelliği, sözleşmenin vadesinden önce sonlandırıldığı durumlarda makul bir bedel içeren peşin ödenen tutarları büyük ölçüde anaparanın ve anapara bakiyesine ilişkin faizlerin ödenmemiş tutarını yansıtıyorsa sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemeleri kriteriyle tutarlıdır.

Ayrıca, sözleşmeye bağlı nominal değeri üzerinden primli veya iskontolu olarak alınan bir finansa varlık için, büyük ölçüde sözleşmeye bağlı nominal değeri ve tahakkuk eden (ancak ödenmemiş olan) faizi yansıtan (peşin ödenen tutarlar, sözleşme vadesinden önce sonlandırıldığı için makul bir bedel içerebilir) erken ödemelere izin veren ya da gerekli kılan bir sözleşme şartı, erken ödeme özelliğinin gerçeğe uygun değerinin ilk kayıtlara alma sırasında önemsiz olması durumunda, “sadece anapara ve faiz ödemeleri” kriteriyle uyumlu olarak muhasebeleştirilir.

Anapara, beklenen nakit akışlarının bugünkü değeri olduğu için, ticari alacaklar ve diğer alacaklar “sadece anapara ve faiz ödemeleri” testini geçmektedirler. Bu alacaklarla tahsil etmeye dayalı iş modeliyle uyumlu olarak yönetilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

Aşağıdaki muhasebe politikaları finansal varlıkların sonraki ölçümünde geçerlidir.

GUD farkı kar/zarara yansıtılarak ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümünde gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Herhangi bir faiz veya temettü geliri dahil olmak üzere, bunlarla ilgili net kazançlar ve kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.
GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan özkaynak araçları	Bu varlıklar sonraki dönemlerde gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür. Temettüleri, açıkça yatırımın maliyetinin bir kısmının geri kazanılması niteliğinde olmadıkça kar veya zararda muhasebeleştirilir. Diğer net kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir ve kar veya zararda yeniden sınıflandırılmazlar.
İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümünde etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden ölçülür. İtfa edilmiş maliyetleri varsa değer düşüklüğü zararları tutarı kadar azaltılır. Faiz gelirleri, yabancı para kazanç ve kayıpları ve değer düşüklükleri kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bunların finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Finansal yükümlülükler

Finansal yükümlülükler itfa edilmiş maliyetlerinde ölçülenler veya gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülenler olarak sınıflanır. Ticari amaçla elde tutulan olarak sınıflandırılan finansal yükümlülükler, türevler ve ilk kayıtlara alınması sırasında bu şekilde tanımlananlar, gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan olarak muhasebeleştirilir. Gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler gerçeğe uygun değerlerinden ölçülürler ve net kazanç ve kayıplar, faiz giderleriyle birlikte kar veya zararda muhasebeleştirilir. Grup'un türevler ve ihraç edilmiş borçlanma araçları dışında gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülen finansal yükümlülüğü bulunmamaktadır.

Diğer finansal yükümlülüklerin sonraki ölçümü, etkin faiz metodu kullanılarak itfa edilmiş maliyetlerinden yapılır. Faiz gelirleri ve yabancı para çevirim farkı kar ve zararları, kar veya zararda muhasebeleştirilir. Finansal tablo dışı bırakma sırasında oluşan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Türev olmayan finansal yükümlülükler, ilk olarak Grup'un ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf durumuna geldiği işlem tarihinde kayıtlara alınır.

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 maliyetlerini düşülmesiyle ölçülmektedir. İlk defa kayıtlara alınmalarına müteakiben finansal yükümlülükler etkin faiz metodu kullanılarak itfa edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

iii. Finansal tablo dışı bırakma

Finansal varlıklar

Grup, finansal varlıklarla ilgili nakit akışlarına ilişkin sözleşmeden doğan hakların süresi dolduğunda veya bu finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve getirilerinin sahipliğini önemli ölçüde devrettiğinde veya bu finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve yararları ne önemli ölçüde devretmiş ne de önemli ölçüde elinde bulundurmakta olması durumunda, ilgili finansal varlık üzerinde kontrol sahibi olmaya devam etmiyorsa söz konusu finansal varlığı kayıtlarından çıkarır.

Grup, bir finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve yararları önemli ölçüde elinde bulundurmaya devam etmesi durumunda, ilgili finansal varlığı finansal durum tablosuna kayıtlara almaya devam eder.

Finansal yükümlülükler

Grup, bir finansal yükümlülük sadece ve sadece, ilgili yükümlülüğe ilişkin borç ortadan kalktığı veya iptal edildiği zaman finansal durum tablosundan çıkarır. Ayrıca, mevcut bir finansal yükümlülüğün koşullarında veya nakit akışlarında önemli bir değişiklik yapılması durumunda da Grup bir finansal yükümlülüğü finansal durum tablosundan çıkarır. Bunun yerine, değiştirilmiş şartlara dayanarak gerçeğe uygun değeri üzerinden yeni bir finansal yükümlülük muhasebeleştirilmesini gerektirir.

Finansal yükümlülüğün kayıtlarından çıkartılmasında, defter değeri ile bu yükümlülüğe ilişkin olarak ödenen tutar (devredilen her türlü nakit dışı varlık veya üstlenilen her türlü yükümlülük de dâhil) arasındaki fark, kar veya zarar olarak finansal tablolara alınır.

iv. Finansal varlık ve yükümlülüklerin netleştirilmesi

Grup, finansal varlık ve yükümlülüklerini, sadece ve sadece netleştirme için yasal bir hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek veya varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapma niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı finansal tablolarında göstermektedir.

v. Türev finansal araçlar ve riskten korunma muhasebesi

Grup yabancı para cinsinden ve faiz oranı riskinden korunma amaçlı türev finansal araçlar kullanmaktadır. Saklı türev araçlar, ana sözleşmeden ayrılır ve ana sözleşme finansal bir varlık değilse ve belirli kriterleri karşıladığında ayrı olarak muhasebeleştirilir.

Türev araçlar ilk muhasebeleştirilmesinde, gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilir. Türev araçlar ilk muhasebeleştirilmelerini müteakip gerçeğe uygun değerlerindeki değişimler kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Grup belirli türev araçları döviz kurundaki ve faiz oranlarındaki değişimlerden kaynaklanan gerçekleşme ihtimali yüksek tahmini işlemleriyle ilgili nakit akışlarındaki değişkenliği korumak için korunma aracı olarak tanımlamaktadır.

Korunma ilişkisinin başlangıcında, Grup korunma ilişkisine ve işletmenin korunma işleminde bulunmasına neden olan risk yönetimi amacına ve stratejisine ilişkin bir belgelendirme yapmaktadır.

Grup ayrıca korunan kalemin nakit akışlarındaki değişikliklerin ve korunma aracının birbirini mahsup etmesinin beklenip beklenmediği ve bu şekilde korunan kalem ile korunma aracı arasındaki ekonomik ilişkiyi belgelendirir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

Finansal yükümlülükler (devamı)

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Bir türev araç nakit akış riskinden korunma aracı olarak tasarlanmışsa türev aracın 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. Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen korunma ilişkisinin başlangıcından itibaren bugünkü değer esasına göre belirlenen türev aracın gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin kısmı, korunma aracının gerçeğe uygun değerindeki değişimin birikmiş etkisi ile sınırlıdır.

Grup nakit akış riskinden korunma ilişkisinde forward sözleşmesinin yalnızca spot unsurundaki değer değişimini korunma aracı olarak tanımlar.

Vadeli döviz alım-satım sözleşmelerinin (“forward unsuru”) forward değerinin gerçeğe uygun değerindeki değişim, finansal riskten korunma maliyeti olarak özkaynaklarda ayrı bir bileşen olarak riskten korunma fonu olarak muhasebeleştirilir.

Korunan bir tahmini işlemin; daha sonradan finansal olmayan bir varlık veya yükümlülüğün finansal tablolara alınmasıyla sonuçlanması durumunda riskten korunma fonunda biriken tutar ve finansal riskten korunma maliyeti doğrudan finansal olmayan varlık veya yükümlülüğün başlangıç maliyetine dahil edilir.

Diğer tüm korunan tahmini işlemler için, riskten korunma fonunda biriken tutar ve finansal riskten korunma maliyeti korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının kar veya zararı etkilediği dönem veya dönemlerde korunma fonundan kar veya zarara sınıflandırılır.

Korunma ilişkisinin (veya bir parçasının) gerekli kıstasları artık karşılamaması, korunma aracının süresinin dolduğu veya satıldığı, feshedildiği veya kullanıldığı durumlarda riskten korunma muhasebesine ileriye yönelik olarak son verilir. Nakit akış riskinden korunma muhasebesine son verilmesi durumunda, riskten korunma fonunda biriken tutar korunan bir tahmini işlem finansal olmayan kalemin kayıtlara alınmasına kadar özkaynaklarda sınıflanmaya devam edilir, finansal riskten korunma maliyeti doğrudan finansal olmayan kalemin başlangıç maliyetine dahil edilir veya diğer nakit akış riskinden korunma araçları için finansal riskten korunma maliyeti korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının kar veya zararı etkilediği dönem veya dönemlerde kar veya zarara sınıflandırılır.

Korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, riskten korunma fonunda biriken tutar ve bu fonun maliyeti derhal kar veya zarara sınıflandırılır.

vi. Türev olmayan finansal varlıklar

Finansal araçlar

Grup aşağıda belirtilenler için beklenen kredi zararları için zarar karşılığı muhasebeleştirmektedir:

– itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar

Grup aşağıdaki belirtilen, 12 aylık beklenen kredi zararı (“BKZ”) olarak ölçülen kalemler hariç olmak üzere, zarar karşılığını ömür boyu BKZ'lere eşit olan tutar üzerinde ölçer:

– ilk defa finansal tablolara alınmasından bu yana kredi riski (yani, finansal aracın beklenen ömrü boyunca ortaya çıkan temerrüt riski) önemli ölçüde artmayan banka bakiyeleri

Grup, ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğünün hesaplanmasında ömür boyu BKZ'leri seçmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

Finansal yükümlülükler (devamı)

Nakit akış riskinden korunma işlemleri (devamı)

vi. Türev olmayan finansal varlıklar (devamı)

Bir finansal varlığın kredi riskinin ilk muhasebeleştirilmesinden itibaren önemli ölçüde artmış olup olmadığının belirlenmesinde ve BKZ'larının tahmin edilmesinde, Grup beklenen erken ödemelerin etkileri dahil beklenen kredi zararlarının tahminiyle ilgili olan ve aşırı maliyet veya çabaya katlanılmadan elde edilebilen makul ve desteklenebilir bilgiyi dikkate alır. Bu bilgiler, Grup'un geçmiş kredi zararı tecrübelerini dayanan ve ileriye dönük bilgiler içeren nicel ve nitel bilgi ve analizleri içerir.

Grup, bir finansal varlık üzerindeki kredi riskinin, vadesinin 90 gün geçmesi durumunda önemli ölçüde arttığını varsaymaktadır.

c) Varlıklarda değer düşüklüğü

BKZ'ların ölçümü

BKZ'lar finansal aracın beklenen ömrü boyunca kredi zararlarının olasılıklarına göre ağırlıklandırılmış bir tahminidir. Diğer bir ifadeyle tüm nakit açıklarının bugünkü değeri üzerinden ölçülen kredi zararlarıdır (örneğin, sözleşmeye istinaden işletmeye yapılan nakit girişleri ile işletmenin tahsil etmeyi beklediği nakit akışları arasındaki farktır).

Nakit açığı, sözleşmeye göre işletmeye yapılması gereken nakit akışları ile işletmenin almayı beklediği nakit akışları arasındaki farktır. Beklenen kredi zararlarında ödemelerin tutarı ve zamanlaması dikkate alındığından, işletmenin ödemenin tamamını, sözleşmede belirlenen vadeden geç almayı beklemesi durumunda dahi bir kredi zararı oluşur. BKZ'lar finansal varlığın etkin faiz oranı üzerinden iskonto edilir.

Kredi değer düşüklüğüne uğramış finansal varlıklar

Her raporlama dönemi sonunda, Grup itfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıkların değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığını değerlendirir. Bir finansal varlığın gelecekteki tahmini nakit akışlarını olumsuz şekilde etkileyen bir veya birden fazla olay gerçekleştiğinde söz konusu finansal varlık kredi değer düşüklüğüne uğramıştır.

Bir finansal varlığın kredi değer düşüklüğüne uğradığının kanıtı aşağıdaki gözlemlenebilir verileri içerir:

- borçlunun ya da ihraççının önemli finansal zorluğa düşmesi;
- borçlunun temerrüdü veya finansal aracın vadesinin 90 gün geçmiş olması gibi sözleşme ihlali;
- Grup'un aksini dikkate alamayacağı koşullara bağlı olarak bir kredinin ya da avansın yeniden yapılandırılmasını
- borçlunun iflas etme veya finansal yeniden yapılanmaya ihtimalinin olması, veya
- finansal zorluklar nedeniyle bu finansal varlığa ilişkin aktif pazarının ortadan kalkması.

Değer düşüklüğünün sunumu

İtfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıklara ilişkin zarar karşılıkları, varlıkların brüt defter değerinden düşülür.

Kayıttan düşme

Finansal varlıktan daha fazla bir nakit akışı geri kazanmaya yönelik makul bir beklenti bulunmaması durumunda, finansal varlığın brüt tutarı kayıtlardan düşülür. Bu durum, genel olarak Grup'un borçlunun kayıttan düşmeye konu tutarları geri ödeyebilecek yeterli nakit akışı yaratan gelir kaynaklarının ya da varlıklarının bulunmadığını belirlemesi durumunda oluşur. Ancak, kayıttan düşülen finansal varlıklar Grup'un vadesi geçen alacakların geri kazanılması için uyguladığı yaptırım aktivitelerine hala konu edilebilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

c) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

Kayıttan düşme (devamı)

Finansal varlıklar, geri kazanma beklentisi bulunmaması durumunda kayıtlardan düşülür (borçlunun Grup'la herhangi bir geri ödeme planı yapmaması gibi). Kayıtlardan çıkarılan ticari alacaklar, diğer alacaklar, diğer varlıklar ve sözleşme varlıkları için Grup alacağı geri kazanabilmek amacıyla yaptırım aktivitelerinde bulunmaya devam eder. Geri kazanım tutarları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Finansal olmayan varlıklar

Grup, her bir raporlama tarihinde, stoklar ve ertelenmiş vergi varlıkları dışında kalan finansal olmayan varlıklar için değer düşüklüğü göstergesi olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir.

Değer düşüklüğü testi için, ayrı ayrı test edilemeyen varlıklar, gruplanmak suretiyle, diğer varlıklar ve varlık gruplarından bağımsız olarak sürdürülebilir faaliyetlerden nakit girişi yaratan en küçük birimlere ya da nakit yaratan birimlere ("NYB") ayrılır. İşletme birleşmesinde ortaya çıkan şerefiye, değer düşüklüğü testi için birleşme sinerjisinden yararlanması beklenen NYB'lere dağıtılır.

Bir varlığın veya NYB'nin geri kazanılabilir tutarı satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, varlığın gelecekteki beklenen nakit akışlarının ilgili varlık ya da NYB'deki belirli riskleri ve paranın zaman değerini yansıtan cari piyasa değerlendirmelerini göstermek için vergi öncesi iç verim oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesi ile bulunur.

Bir varlıkla ilgili NYB'nin kayıtlı değeri geri kazanılabilir tutarını aşıyorsa değer düşüklüğü gideri kayıtlara alınır.

Değer düşüklüğü zararları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri her raporlama döneminde değer düşüklüğünün azalması veya değer düşüklüğünün geçerli olmadığına dair göstergelerin olması durumunda tekrar değerlendirilir. Değer düşüklüğü, geri kazanılabilir tutar belirlenirken kullanılan tahminlerde değişiklik olması durumunda iptal edilir.

Finansal olmayan varlıklarda 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.

d) Stoklar

Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleşebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleşebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

e) İlişkili taraflar

- 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,
- (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, İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde,
 - (iv) İşletmenin, Şirket’in ya da Şirket ile ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde, Şirket’in kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de Şirket ile ilişkilidir,
 - (v) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde,
 - (vi) (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.

f) 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 ölçülürler. 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 yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. 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 yedeğine ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra, kaydedilir. Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların kayıtlı tutarları üzerinden yapılan değerlemeden kaynaklanan azalışlar da, varsa önceki değerlemeden dolayı oluşan yeniden değerlendirme yedeği tutarını aşan tutar kadar gider olarak yansıtılır.

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

f) Maddi duran varlıklar (devamı)

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm (devamı)

Maden üretim aşamasındaki dekapaj sırasında kaldırılan madde kömür ile atık karışımından oluşmaktadır. Cevher atık oranının düşük olduğunda gerçekleşen dekapaj maliyetlerinin bir kısmı kömür üretiminde kullanılabilir nitelikteki cevhere ve gelecek dönemlerde çıkarılacak daha fazla miktarda kömüre ulaşma erişim kolaylaştırması gibi fayda sağlamaktadır. Grup, dekapaj varlıklarını ancak dekapaj çalışmasına ilişkin gelecekteki ekonomik faydayı elde etmesi muhtemel olduğunda, kömür yatağının erişimi kolaylaşan kısmını tanıyabildiğinde ve ilgili dekapaj maliyetlerinin güvenilir bir şekilde ölçümleyebildiğinde oluşan maliyetleri dekapaj çalışması varlığı olarak maddi duran varlıklar altında muhasebeleştirmektedir. Üretilen belirli bir cevher miktarı için, çıkarılması beklenen cevherin öngörülen maden içeriği ile çıkarılan cevherdeki maden içeriğinin karşılaştırılarak oluşturulan dağıtım anahtarını kullanarak gelecekteki faydanın oluşturulması amacıyla ne ölçüde ek faaliyetin yapıldığını belirler.

Bazı arıza faaliyetler üretim dekapaj çalışması ile eş zamanlı olarak gerçekleşebilmekle birlikte bu faaliyetler üretim dekapaj çalışmasının planlandığı gibi sürdürülmesi için gerekli olamaması sebebiyle dekapaj çalışması varlığının maliyetine dahil edilmez.

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten dolayı oluşan maliyetler, söz konusu duran varlığın gelecekteki ekonomik faydasını arttırması muhtemel ise ve maliyeti güvenilir bir şekilde ölçülebiliyorsa aktifleştirilir. Değişen parçaların kayıtlı değerleri finansal durum tablosu dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların günlük bakım maliyetleri oluştukları tarihte kar veya zarara kaydedilir.

(iii) Amortisman

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, 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 amortisman tabi tutulur. Arazi ve arsalar amortisman tabi değildir. Öte yandan ilgili duran varlıkların üzerindeki değer artış tutarları geçmiş yıl kar zararına aktarılmaktadır.

Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların dönem ait amortisman gideri kar veya zararda muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar satıldığında veya hizmetten çekildiğinde yeniden değerlendirilme yedeğinde kalan bakiye doğrudan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilir. Öte yandan, değer artışının bir kısmı varlık işletme tarafından kullanıldıkça da geçmiş yıl kar/zararına aktarılmaktadır.

Dekapaj çalışması varlığı, ilk muhasebeleştirmeden sonra, parçası olduğu mevcut varlıkla aynı şekilde maliyetinden amortisman tutarının ve değer düşüklüğü zararlarının çıkarılması sonucunda bulunan tutar üzerinden izlenir. Dekapaj çalışması varlığı, dekapaj çalışması sonucu erişimi kolaylaşan cevher yatağının tanımlanan kısmının beklenen faydalı ömrü boyunca sistematik olarak üretim miktarı yöntemine göre amortisman tabi tutulur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

f) Maddi duran varlıklar (devamı)

(iii) Amortisman (devamı)

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	<u>Yıl</u>
Binalar	10 - 50
Tesis, makine ve cihazlar	3 - 40
Demirbaş	5 - 15
Taşıtlar	5 - 8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5
Özel maliyetler	5

Santraller ilgili lisans süresi veya faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortismanına tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortismanına tabii tutulmaktadır:

	<u>Yıl</u>
Fuel oil santralleri	4 - 22
Doğalgaz santralleri	33 - 40
Kömür santralleri	43

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.

g) 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. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara indirilir.

(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, oluştukları tarihte kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

h) Kiralama işlemleri

Kiracı durumunda Grup

Grup, sözleşmenin başlangıcında bir sözleşmenin kiralama sözleşmesi olması ya da kiralama şartlarını içermesi durumunu değerlendirir. Grup, kısa vadeli kiralamalar (12 ay veya daha az süreli kira dönemi bulunan kiralamalar) ve düşük değerli varlıkların kiralaması haricinde kiracısı olduğu tüm kira sözleşmelerine ilişkin kullanım hakkı varlığı ve ilgili kiralama yükümlülüğünü muhasebeleştirmektedir. Kiralanan varlıklardan elde edilen ekonomik faydalarının kullanıldığı zamanlama yapısını daha iyi yansıtan başka bir sistematik temelin bulunmaması durumunda bu kiralamalar için Grup, kira ödemelerini kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile faaliyet gideri olarak muhasebeleştirir.

İlk muhasebeleştirmede kiralama yükümlülükleri, sözleşme başlangıç tarihinde ödenmemiş olan kira ödemelerinin kiralama oranında iskonto edilip bugünkü değeri üzerinden muhasebeleştirilir. Bu oranın önceden belirtilmemiş olması halinde Grup, kendi tespit edeceği alternatif borçlanma oranını kullanır.

Kiralama yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- sabit kira ödemelerinden (özü itibarıyla sabit ödemeler) her türlü kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar;
- bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan değişken kira ödemeleri;
- kiracı tarafından kalıntı değer teminatları altında ödenmesi beklenen borç tutarı;
- kiracının ödeme seçeneklerini makul bir şekilde uygulayacağı durumlarda ödeme seçeneklerinin uygulama fiyatı ve
- kiralama döneminde kiralama iptal hakkının bulunması halinde kiralama iptalinin ceza ödemesi.

Kiralama yükümlülüğü, konsolide finansal durum tablolarında ayrı bir kalem olarak sunulmaktadır. Kiralama yükümlülükleri sonradan kiralama yükümlülüğü üzerindeki faizin yansıtılması için net defter değeri artırılarak (etkin faiz yöntemini kullanarak) ve yapılan kira ödemesini yansıtmak için net defter değeri azaltılarak ölçülür. Grup, aşağıdaki durumlarda kira yükümlülüğünü yeniden ölçer (ve ilgili kullanım hakkı varlığı üzerinde uygun değişiklikler yapar):

- Kiralama dönemi veya bir satın alma seçeneğinin uygulanmasının değerlendirilmesinde değişiklik meydana geldiğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilerek kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde.
- Endeks, oran üzerindeki değişiklikler veya taahhüt edilen kalıntı değerdeki beklenen ödeme değişikliği nedeniyle kira ödemelerinde değişiklik meydana geldiğinde ilk iskonto oranı kullanılarak yeniden düzenlenmiş kira ödemelerinin iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde (kira ödemelerindeki değişiklik değişken faiz oranındaki değişiklikten kaynaklanıyorsa revize iskonto oranı kullanılır).
- Bir kiralama sözleşmesi değiştirildiğinde ve kiralama değişikliği ayrı bir kiralama olarak muhasebeleştirilmediğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden düzenlenir.

Grup, finansal tablolarda sunulan dönemler boyunca bu tür bir değişiklik yapmamıştır.

Kullanım hakkı varlıkları, karşılık gelen kiralama yükümlülüğünün, kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan kira ödemelerinin ve diğer doğrudan başlangıç maliyetlerinin ilk ölçümünü kapsar. Bu varlıklar sonradan birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek maliyet değerinden ölçülmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

h) Kiralama işlemleri (devamı)

Kiracı durumunda Grup (devamı)

Grup bir kiralama varlığını demonte etmek ve ortadan kaldırmak, varlığın üzerinde bulunduğu alanı restore etmek ya da kiralama koşul ve şartlarına uygun olarak ana varlığı restore etmek için gerekli maliyetlere maruz kaldığı durumlarda TMS 37 uyarınca bir karşılık muhasebeleştirilir. Bu maliyetler, stok üretimi için katlanılmadıkları sürece ilgili kullanım hakkı varlığına dâhil edilir.

Kullanım hakkı varlıkları, ana varlığın kiralama süresi ve faydalı ömründen kısa olanına göre amortismanına tabi tutulur. Kiralamada ana varlığın sahipliği devredildiğinde ya da kullanım hakkı varlığının maliyetine göre Grup, bir satın alma seçeneğini uygulamayı planladığında ilişkili kullanım hakkı varlığı, ana varlığın faydalı ömrü üzerinden amortismanına tabi tutulur. Amortisman, kiralamanın fiilen başladığı tarihte başlar.

Kullanım hakkı varlıkları, konsolide finansal durum tablosunda ayrı bir kalemden sunulur.

Grup, kullanım hakkı varlıklarının değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığını belirlemek için TMS 36 standardını uygular ve tüm belirlenen değer düşüklüğü zararlarını, 'Maddi Duran Varlıklar' politikasında belirtildiği üzere muhasebeleştirir.

Kolaylaştırıcı uygulama olarak, TFRS 16 bir kiracıya, kirayla ilişkili olmayan kalemleri ayrı sunmaması ve tüm kiralamaları ve kirayla ilişkili olmayan kalemleri tek bir kiralama sözleşmesi olarak muhasebeleştirilmesi konusunda izin vermektedir. Grup, bu kolaylaştırıcı uygulamayı kullanmamıştır.

Kiraya veren durumunda Grup

Grup, kiraya veren olarak, kendi yatırım amaçlı gayrimenkullerinin bazılarına ilişkin kiralama sözleşmeleri imzalamaktadır. Grup aynı zamanda perakendecilere ayakkabı ürünlerinin sunumu, müşteri özelleştirmesi ve test aşaması için gerekli donanımları ve Grup tarafından üretilen donanımları kiralamaktadır.

Grup'un kiraya veren konumunda olduğu kiralamalar, finansal kiralama ya da faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır. Kiralama şartlarına göre tüm mülkiyet riski ve getirilerinin önemli derecede kiracıya devredilmesi halinde sözleşme bir finansal kiralama olarak sınıflandırılır. Diğer tüm kiralamalar faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır.

Grup, aracı kiraya veren konumunda olması durumunda, ana kira ve alt kirayı iki ayrı sözleşme olarak muhasebeleştirir. Alt kira, ana kiradan kaynaklanan kullanım hakkı varlığına ilişkin olarak, finansal kiralama veya faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır.

Faaliyet kiralamalarından elde edilen kira geliri, ilgili kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile muhasebeleştirilir. Faaliyet kiralamasının gerçekleşmesi ve müzakere edilmesinde katılan doğrudan başlangıç maliyetleri kiralaan varlığın maliyetine dâhil edilir ve doğrusal yöntem ile kira süresi boyunca itfa edilir.

Kiracılar finansal kiralama alacakları, Grup'un kiralamalardaki net yatırımının tutarında alacak olarak muhasebeleştirilir. Finansal kiralama geliri, kiralamalara ilişkin Grup'un ödenmemiş net yatırımı üzerindeki sabit dönemsel getiri oranını yansıtmak için muhasebe dönemlerine dağıtılır.

Grup, net kiralama yatırımına TFRS 9'da yer alan finansal tablo dışı bırakma ve değer düşüklüğü hükümlerini uygular. Grup, brüt kiralama yatırımının hesaplanmasında kullanılan tahmini taahhüt edilmemiş kalıntı değerleri düzenli olarak gözden geçirir ve tahmini taahhüt edilmemiş kalıntı değerinde bir azalma olması durumunda, gelirin kiralama süresine dağıtımını revize eder ve tahakkuk eden tutarlardaki azalmaları doğrudan finansal tablolara yansıtır.

Bir sözleşmenin kiralamaya ilişkin olan ve olmayan unsurlar içermesi halinde Grup, sözleşmede belirtilmiş bedeli her bir unsura dağıtmak için TFRS 15 standardını uygular.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

i) 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.

j) Çalışanlara sağlanan faydalar

(i) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli fayda yükümlülükleri ilgili hizmet verildikçe giderleştirilir. Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda Grup'un yasal veya zımni kabulden doğan, ödemekle yükümlü olduğu ve bu yükümlülüğün güvenilir olarak tahmin edilebildiği durumlarda ödenmesi beklenen tutarlar için bir yükümlülük kaydedilir. Türkiye'de geçerli İş Kanunu'na göre iş sözleşmesinin herhangi bir nedenle sona ermesi halinde çalışanlar tarafından hak edilen fakat kullanılmayan yıllık izin sürelerine ait ücreti sözleşmenin sona erdiği tarihteki brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamı üzerinden kendisine veya hak sahiplerine ödemekle yükümlüdür. Kullanılmayan izin karşılığı tüm çalışanların hak ettikleri ancak raporlama tarihi itibarıyla henüz kullanmadıkları izin günlerine denk gelen iskonto edilmemiş toplam yükümlülük tutarıdır. Kullanılmamış izin haklarından doğan yükümlülükler hak kazanıldıkları dönemlerde tahakkuk edilir.

(ii) Çalışanlara sağlanan diğer uzun vadeli faydalar

Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, Grup, çalışanların emeklilik, askerlik ya da ölüm gibi nedenlerden işten ayrılan 1 yılı doldurmuş çalışanlarına belirli miktarlarda ödeme yapmakla yükümlüdür. Kıdem tazminatı karşılığı 30 gün bazında Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade etmektedir. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanlar bu tür bir ödemeye tabi tutulacakmış gibi hesaplanmış olup konsolide finansal tablolarda tahakkuk esaslı ile yansıtılmıştır. Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 8.284,51 TL tutarındadır (31 Aralık 2020: 7.117,17 TL). Not 17'de açıklandığı üzere, Grup yönetimi kıdem tazminatı karşılığı hesaplamasında bazı tahminler kullanmıştır. Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir.

k) Koşullu borçlar ve koşullu varlıklar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve ifası halinde ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkışına veya girişine neden olacak mevcut varlık veya yükümlülük olarak tanımlanmaktadır. Koşullu 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 koşullu yükümlülükler konsolide finansal tablolara yansıtılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin muhtemel hale gelmesi halinde, koşullu varlıkla ilgili olarak konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklama yapılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin kesinleşmesi durumundaysa, söz konusu varlık ve bununla ilgili gelir değişikliğinin olduğu tarihte konsolide finansal tablolara alınır.

l) 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, bağlı ortaklık satışlarıyla oluşan giderleri ve zararları içerir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

m) Finansman gelirleri ve finansman giderleri

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 brüt olarak raporlanır.

n) Pay başına kazanç/(kayıp)

Konsolide 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.

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net karın, yıl boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur. Türkiye’de şirketler, sermayelerini, hissedarlarına geçmiş yıl karlarından dağıttıkları “bedelsiz hisse” yolu ile arttırabilmektedirler. Bu tip “bedelsiz hisse” dağıtımları, pay başına kazanç hesaplamalarında, ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre, bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı, söz konusu hisse senedi dağıtımlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunmuştur.

o) 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.

Raporlama dönemi sonu itibarıyla yürürlükte olan veya yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi oranları dikkate alınarak hesaplanır.

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 A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

o) Vergi (devamı)

(ii) Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin 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 muhasebeleştirilir:

- 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. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama tarihinde gözden geçirilir ve ileriki dönemde vergiye tabi kar elde etmesinin muhtemel olması halinde bu tutarlarla sınırlı olmak üzere önceden muhasebeleştirilmeyen ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir.

Grup, ertelenmiş vergi borçlarını ve ertelenmiş vergi varlıklarını, varlıklarının defter değerlerini ne şekilde geri kazanacağı veya borçlarını ne şekilde ödeyeceği ile ilgili raporlama dönemi sonundaki beklentilerinin vergisel sonuçlarıyla tutarlı bir şekilde ölçer.

Şirket ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklar ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle finansal tablolarına yansıtmışlardır, ancak konsolide bazda bir netleştirme yapılmamıştır. Ertelenmiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

(iii) Vergi riski

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gerekecek ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. 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.

p) 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.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemlere ait faaliyet bölümlerine ilişkin açıklamalar Dipnot 3'de sunulmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

r) Sermaye

Adi hisse senetleri

Adi hisse senetleri ödenmiş sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisse senetleri ihracı ile doğrudan ilişkilendirilebilen ek maliyetler, varsa vergi etkisi düşüldükten sonra özkaynaklarda azalış olarak muhasebeleştirir.

s) Nakit Akış Tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

2.4 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Finansal tabloları önemli ölçüde etkileyen ya da finansal tabloların açık, yorumlanabilir ve anlaşılabilir olması açısından açıklanması gerekli olan diğer hususlar

Tüm dünyayı etkisi altına alan COVID-19'un, Grup'un faaliyetlerine ve finansal durumuna olası etkilerini mümkün olan en az seviyeye indirmek için gerekli aksiyonlar Grup yönetimi tarafından alınmıştır. COVID-19 salgınının dolaylı gerek Grup'un içinde bulunduğu sektörde gerekse genel ekonomik aktivitede yaşanan gelişmeler/yavaşlamalar ile paralel olarak Grup'un faaliyet gösterdiği ülkelerde sokağa çıkma yasakları sebebiyle kısmi aksamlar yaşanmıştır. Bu esnada Grup tarafından operasyonel giderler minimize edilmesi için aksiyonlar alınmış, güçlü bilanço ve likidite pozisyonunu daha da etkin hale getirmek adına nakit yönetim stratejisi gözden geçirilmiştir. Salgının yayılmasını engellemeye yönelik kısıtlamaların azalması ile birlikte piyasadaki talep artışı nedeni ile Grup'un faaliyetlerine olumlu etkisi olmuştur.

Grup, 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarını hazırlarken COVID-19 salgınının finansal tablolarına olası etkilerini değerlendirmiş ve konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan tahmin ve varsayımlarını gözden geçirmiştir. Grup, 31 Aralık 2021 tarihli finansal tablolarını hazırlarken COVID-19 salgınının olası etkilerini finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan önemli tahmin ve varsayımlardaki etkisini değerlendirmiş ve önemli bir etkisi olmadığı görüşündedir. Grup Yönetimi ortaya çıkabilecek olumsuz etkileri kontrol altında tutabilmek ve en az düzeyde yaşamak için gerekli önlemleri almaktadır. 31 Aralık 2021 dönemi için tercih edilen bu yaklaşım, ilerleyen raporlama dönemlerinde salgının etkisi ve geleceğe ilişkin beklentiler dikkate alınarak tekrar gözden geçirilecektir.

Grup'un finansal araçlardan kaynaklanan risklerinin niteliği, risk yönetim politikaları ve risk düzeyi Not 30'da ayrıca sunulmuştur.

Maddi duran varlıkların ekonomik ömürleri

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, 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 amortisman tabi tutulur. Arazi ve arsalar amortisman 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 amortisman tabi tutulur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (devamı)

Maddi duran varlıkların ekonomik ömürleri (devamı)

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	Yıl
Binalar	10 - 50
Tesis, makine ve cihazlar	3 - 40
Demirbaş	5 - 15
Taşıtlar	5 - 8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5
Özel maliyetler	5

Santraller ilgili lisans süresi veya faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortismanına tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortismanına tabii tutulmaktadır:

	Yıl
Fuel oil santralleri	4 - 22
Doğalgaz santralleri	33 - 40
Kömür santralleri	43

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.

Zararı karşılığı hesaplaması

Beklenen zarar karşılıklarını ölçerken Grup, gelecekteki farklı ekonomik koşullar ve bu koşulların birbirlerini nasıl etkileyeceği konusundaki varsayımlara dayanan makul ve desteklenebilir ileriye dönük bilgiler kullanır.

Temerrüt halinde kayıp, temerrüde düşen zararın tahminidir. Teminat ve kredi geliştirmelerinden kaynaklanan nakit akımlarını dikkate alarak borç verenin tahsil etmeyi beklediği alacaklarıyla sözleşmelerdeki nakit akışları arasındaki farka dayanmaktadır.

Temerrüt olasılığı beklenen kredi zararlarının ölçülmesinde önemli bir girdidir. Temerrüt olasılığı, belirli bir zaman diliminde temerrüt olasılığının tahminidir; hesaplanması geçmiş verileri, varsayımları ve gelecekteki koşulların beklentilerini içerir.

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 Faaliyet bölümleri

Grup'un karar almaya yetkili mercisi Yönetim Kurulu'dur.

Aşağıda sunulan coğrafi bilgiler, Grup'un hasılatı, faiz, vergi, 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 2021				
	Türkiye (*)	Afrika	Özbekistan	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	12.114.103.979	1.773.392.615	-	13.887.496.594
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	1.203.297.710	1.420.289.242	(14.200.736)	2.609.386.216

1 Ocak – 31 Aralık 2020				
	Türkiye (*)	Afrika	Özbekistan	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	5.772.391.255	1.458.155.280	-	7.230.546.535
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	506.721.786	990.744.025	-	1.497.465.811

1 Ocak – 31 Aralık 2021				
	Türkiye (*)	Afrika	Özbekistan	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	1.203.297.710	1.420.289.242	(14.200.736)	2.609.386.216
Amortisman ve itfa payları	(149.526.052)	(418.417.988)	-	(567.944.040)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	294.138.200	62.762.048	-	356.900.248
Vergi öncesi kar	1.349.894.065	1.064.633.302	(14.200.736)	2.400.326.631

1 Ocak – 31 Aralık 2020				
	Türkiye (*)	Afrika	Özbekistan	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	506.721.786	990.744.025	-	1.497.465.811
Amortisman ve itfa payları	(162.520.695)	(303.077.669)	-	(465.598.364)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(292.985.196)	(32.209.639)	-	(325.194.835)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler, net	75.867	80.537	-	156.404
Vergi öncesi kar	51.291.762	655.537.254	-	706.829.016

(*) KKTC ile ilgili bilgiler Türkiye içerisinde sınıflandırılarak gösterilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 Faaliyet bölümleri (devamı)

	31 Aralık 2021			
	Türkiye (*)	Afrika	Özbekistan	Toplam
Bölüm varlıkları	8.970.008.981	6.323.315.493	5.356.213.576	20.649.538.050
Bölüm yükümlülükleri	6.749.142.203	2.213.331.198	1.102.856.435	10.065.329.836
	31 Aralık 2020			
	Türkiye (*)	Afrika	Özbekistan	Toplam
Bölüm varlıkları	5.959.878.216	3.542.816.089	-	9.502.694.305
Bölüm yükümlülükleri	3.835.636.531	1.041.713.591	-	4.877.350.122

(*) KKTC ile ilgili bilgiler Türkiye içerisinde sınıflandırılarak gösterilmiştir.

4 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Kısa vadeli alacaklar	766.149.151	58.618.465	311.085.412	42.317.908
Toplam	766.149.151	58.618.465	311.085.412	42.317.908

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	640.841.446	58.618.465	250.470.646	42.317.908
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	75.890.670	-	22.072.262	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	19.561.673	-	20.886.486	-
Aksa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	16.844.095	-	4.986.827	-
Flamingo Biyoyakıt Üretim ve Sanayi A.Ş.	4.482.079	-	1.282.697	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	230.030	-	8.064.709	-
Diğer	8.299.158	-	3.321.785	-
Toplam	766.149.151	58.618.465	311.085.412	42.317.908

İlişkili taraflardan tüm alacaklara, borçlanma faiz oranı dikkate alınarak vade farkı hesaplaması yapılmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

ii) İlişkili taraflara borçlar:

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar				
Kısa vadeli borçlar	89.599.642	-	35.657.639	-
Toplam borçlar	89.599.642	-	35.657.639	-

	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	33.011.316	-	-	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	11.454.578	-	-	-
Atk Sigorta Aracılık Hiz.A.Ş.	10.562.372	-	10.308.746	-
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	9.643.737	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	3.469.131	-	1.347.985	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	2.612.715	-	208.971	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	1.634.130	-	6.603	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	180.629	-	30.722	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	-	-	23.732.705	-
Diğer	17.031.034	-	21.907	-
Toplam	89.599.642	-	35.657.639	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflardan yapılan alımlar ve satışlar:

1 Ocak - 31 Aralık 2021

	Elektrik Satış	Elektrik Alımı	Doğalgaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıması	Malzeme Alımı	Malzeme Satış	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Ankara Makina Sat. ve Servis A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16.683)
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	177.775.023	1.942.463	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	5.621.556	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	889.085.132	257.798.768	-	61.218.488	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	109.609	329.402	-	18.346	-	-	-	(16.500)
Aksa Power Generation (Dubai)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.518.493	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	-	-	-	-	172.403	-	-	-	-	-	(37.540)
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	113.548.691	-	48.084	-	-	-	-	-	-
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	-	-	-	3.125	1.761	-	-	-	-	75.510	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	43.643.072	14.265.384	-	1.529.333	894.215	-	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	42.959.806	27.866.427	-	9.299.079	97.276	-	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	-	67.487.428	857.151	-	-	25.812.211	-	-	-
Flemingo Enerji Üretim A.Ş.	-	-	-	152.613	-	-	-	-	-	-	-
Flemingo Biyoküt Üretim Sanayi A.Ş.	-	-	-	509.478	-	-	-	-	-	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	2.698	-	-	5.174.589	41.908	6.546.706	11.239	-	-	106.661	-
	975.690.708	299.930.579	291.323.714	153.047.761	2.442.200	6.546.706	29.585	25.812.211	-	13.700.664	(70.723)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

i) İlişkili taraflardan yapılan alışlar ve satışlar: (devamı)

1 Ocak – 31 Aralık 2020

	Elektrik Satış	Elektrik Alımı	Doğalgaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yanstması	Malzeme Alımı	Malzeme Satış	Diger (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	263.786.973	51.101.324	-	30.769.732	3.729	-	5.200	-	-	-	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	1.829	-	-	-	-	26.972	-	135	-	(674.537)
Aksa Doğal Gaz Toplan Satış A.Ş.	-	-	228.056.879	1.077	2.828	-	-	-	-	-	(2.641.356)
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	-	44.958.790	474.965	-	673.929	13.296.537	-	-	(220)
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.018	-	-	1.775.979	21.852	3.751.171	1.396.446	86.252	-	81.833	85.564
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	4.250.854	52.779	-	5.556	1.097	1.692	-	(551.512)
Renk Transmisyon Sanayi A.Ş.	-	-	-	-	4.662	-	-	-	394.079	-	(56.380)
Flamingo Enerji Üretim A.Ş.	-	-	-	134.876	-	-	-	-	-	-	-
Flamingo Biyoyakıt Üretim Sanayi A.Ş.	-	-	-	191.204	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	4.839	-	(4)
Aksa Power Generation (Dubai)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(346.347)
Aksa Ankara Makine Sat. ve Servis A.Ş.	-	2.385	-	-	-	-	-	-	-	-	(42.764)
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	137.255.870	7.617.862	-	-	2.739.273	-	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	105.565.948	13.259.113	-	936.167	1.467.039	-	-	-	-	-	-
Aksa Generators Ghana LTD.	34.970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	-	-	-	-	1.666	-	-	-	32.237	133.345	(589.699)
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	310	-	11.934.126	-	94.035	-	-	-	72.860	-	(22.455)
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	83.350	89.750	-	19.904	-	-	-	-	-	5.000	-
Elektrik Altyapı Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	3.507	-	-	-	-	262.100	-
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	-	-	-	-	-	-	17.537	-	-	-	(1.198)
	506.728.439	72.072.263	239.991.005	83.038.583	4.866.335	3.751.171	2.125.640	13.383.886	505.842	482.278	(4.840.908)

ii) 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 2021 tarihi itibarıyla 26.832.754.001 TL (31 Aralık 2020: 13.952.026.500 TL)'dir.

iii) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Şirket'in, üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu üyelerinden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir. Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 3.669.153 TL (31 Aralık 2020: 1.650.000 TL) tutarındadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ticari alacaklar	4.635.473.728	2.424.480.022
Beklenen kredi zararı karşılığı (-)	(73.919.260)	(29.945.027)
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4.561.554.468	2.394.534.995

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

31 Aralık tarihinde sona eren yıllardaki beklenen kredi karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
1 Ocak bakiyesi	29.945.027	16.569.801
Dönem içinde ayrılan karşılık	17.470.572	9.163.072
Yabancı para çevrim farkı	26.503.661	4.212.154
31 Aralık bakiyesi	73.919.260	29.945.027

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ticari borçlar	1.930.265.889	744.255.583
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.930.265.889	744.255.583

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 30'da açıklanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 Nakit ve nakit benzerleri

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kasa	1.393.676	606.541
Bankalar	523.308.239	313.565.367
- Vadesiz mevduat	270.462.945	39.228.508
- Vadeli mevduat (*)	252.843.974	274.335.539
- Blokeli mevduat	1.320	1.320
Toplam	524.701.915	314.171.908
Blokeli tutar	(1.320)	(1.320)
Nakit akış tablosundaki nakit ve nakit benzerleri	524.700.595	314.170.588

(*) 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un;

- 3 Ocak 2022 vadeli %17 faiz oranlı 20.800.000 TL; 3 Ocak 2022 vadeli %15 faiz oranlı 70.700.000 TL; 3 Ocak 2022 vadeli %15 faiz oranlı 30.400.000 TL;
- 3 Ocak 2022 vadeli %0,5 faiz oranlı 133.290.000 TL karşılığında USD vadeli mevduatı bulunmaktadır (31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un 4 Ocak 2021 vadeli %15,62 faiz oranlı 3.400.000 TL, 4 Ocak 2021 vadeli %0,67 faiz oranlı 273.213.410 TL karşılığında USD vadeli mevduatı bulunmaktadır).

Grup'un nakit ve nakit benzerleri için kredi, kur, faiz oranı riskleri ve duyarlılık analizleri Not 30'da belirtilmiştir.

7 Finansal yatırımlar

(a) Finansal varlıklar

Kısa vadeli finansal yatırımlar	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kısıtlanmış banka bakiyeleri (*)	592.983.082	-
Toplam	592.983.082	-

(*) Özbekistan yatırımlarına ilişkin kullanılan kredi bakiyeleridir. İlgili bakiye 2022 yılı içerisinde kullanılacaktır.

Finansal Varlık	İktisap %	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	412.408	412.408
Toplam		412.408	412.408

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

Finansal varlıklar, TFRS 9 kapsamında maliyetin gerçeğe uygun değer tahminini en iyi şekilde yansıtır olmasının nedeniyle maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

7 Finansal yatırımlar (devamı)

(b) Türev finansal varlık ve yükümlülükler

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 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	Gerçeğe uygun değeri		Gerçeğe uygun değeri	
Kısa vadeli türev finansal enstrümanlar	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Nakit akış riskinden korunmaya yönelik olanlar	-	83.074.399	-	30.358.076
Alım-satım amaçlı elde tutulanlar	3.859.495	-	2.148.922	30.358.075
Toplam	3.859.495	83.074.399	2.148.922	60.716.151

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 30’da açıklanmıştır.

8 Finansal borçlanmalar

Kısa vadeli	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli banka kredileri	1.923.308.435	728.277.260
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	1.225.736.522	1.292.953.512
Toplam Kısa Vadeli Krediler	3.149.044.957	2.021.230.772
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	2.435.863.452	834.709.520
Toplam Krediler	5.584.908.409	2.855.940.292

Finansal borçlanmaların teminat bilgileri Dipnot 16’da verilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2021
TL	% 7,50 - %22	1.777.418.627
ABD Doları	%3,6 - %8	3.807.489.785
Toplam		5.584.908.409

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2020
TL	% 7,50 - %20,50	1.931.765.729
ABD Doları	Libor 6M +%6,35 - %8,35	911.057.249
Avro	Euribor 6M+% 1,95	13.117.314
Toplam		2.855.940.292

31 Aralık 2021

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	103.745.604	1.382.825.149
	TL	1.766.219.808	1.766.219.808
1-2 Yıl	ABD Doları	59.184.520	788.870.461
	TL	11.198.818	11.198.818
2-3 Yıl	ABD Doları	52.839.345	704.295.632
3-4 Yıl	ABD Doları	35.702.229	475.875.009
4-5 Yıl	ABD Doları	21.154.032	281.962.086
5 Yıl ve Üstü	ABD Doları	13.028.843	173.661.446
Toplam			5.584.908.409

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

8 Finansal borçlanmalar(devamı)

31 Aralık 2020			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yılda Az	ABD Doları	104.663.974	768.285.902
	Avro	1.456.201	13.117.314
	TL	1.239.827.556	1.239.827.556
1-2 Yıl	ABD Doları	27.980.708	205.392.390
	Avro	214.024.170	214.024.170
	TL	24.453.680	179.502.235
2-3 Yıl	ABD Doları	9.592.701	9.592.701
	TL	21.264.144	156.089.449
3-4 Yıl	ABD Doları	9.550.926	70.108.575
Toplam			2.855.940.292

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Factoring borçları	-	11.181.406
Toplam	-	11.181.406

Grup'un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

Kiralama işlemlerinden borçların detayı aşağıdaki gibidir:

Grup'un kiralama yükümlülükleri, varlığın faydalı ömrü boyunca üçüncü taraflardan kiralamış olduğu santral arazisi, taşıt ve bina gelecekte ödenecek borçlarının bugünkü değerini ifade etmektedir.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla kiralama borçlarının bilanço tarihindeki TL karşılığı değerleri ile geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Aralık 2021
TL	Sabit	25 Mart 2038	%21,90-%22,80	72.999.415
USD	Sabit	19 Ekim 2039	%1,77-%5,34	4.098.987
EUR	Sabit	17 Şubat 2022	%3,43-%4,06	717.707
Toplam				77.816.109
Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Aralık 2020
TL	Sabit	1 Mart 2038	%13,55-%29,40	73.898.863
USD	Sabit	19 Ekim 2039	%3,24-%8,53	4.685.964
EUR	Sabit	17 Şubat 2022	%3,81-%5,70	617.337
Toplam				79.202.164

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 Diğer alacak ve borçlar (devamı)

(a) Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Bağlı ortaklık satışlarından alacaklar (*)	39.883.787	29.900.499
Verilen depozito ve teminatlar	848.141	1.404.117
Diğer	1.472.138	2.791.923
Toplam	42.204.266	34.096.539

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

Grup'un kısa vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

(b) Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Verilen depozito ve teminatlar	5.469.765	2.012.491
Diğer	6.667.304	4.517.304
Toplam	12.137.069	6.529.795

Grup'un uzun vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

(c) Kısa ve uzun vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Vergi, resim, harç (*)	267.404.982	143.258.756
Ödenecek KDV	28.786.998	18.762.058
Alınan depozito ve teminatlar	9.279.511	7.736.744
Diğer (**)	46.479.143	27.601.988
Toplam	351.950.634	197.359.546

(*) Yurtdışı iştirakler için taksitlendirilmiş kurumlar vergisi ödemeleridir.

(**) Tamamı Aksa Enerji'ye ait olan Aksa Madagascar B.V., Madagaskar %58,35'i Aksa Madagascar B.V.'ye, %41,65'i yabancı ortağımız AF Power Ltd'ye ait AKSAF Power Ltd'deki bu ortağa ait her biri 1 (bir) ABD Doları nominal bedelli 416,5 adet hisseyi 15.000.000 ABD doları bedelle devralmıştır. Bu bedelin 5.000.000 ABD Doları devrin gerçekleştiği tarihte ödenmiş olup kalan bakiye, her üç ayda bir yapılacak 833.333 ABD Doları ödeme ile 31 Aralık 2022 tarihine kadar ödenmiş olacaktır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AIT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 Diğer alacak ve borçlar(devamı)

Uzun vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Vergi, resim, harç(*)	417.527.881	47.752.919
Diğer borçlar (**)	-	24.468.333
Toplam	417.527.881	72.221.252

(*) Yurtdışı iştirakler için taksitlendirilmiş kurumlar vergisi ödemeleridir.

(**) Tamamı Aksa Enerji'ye ait olan Aksa Madagascar B.V., Madagaskar %58,35'i Aksa Madagascar B.V.'ye, %41,65'i yabancı ortağımız AF Power Ltd'ye ait AKSAF Power Ltd'deki bu ortağa ait her biri 1 (bir) ABD Doları nominal bedelli 416,5 adet hisseyi 15.000.000 ABD doları bedelle devralmıştır. Bu bedelin 5.000.000 ABD Doları devrin gerçekleştiği tarihte ödenmiş olup kalan bakiye, her üç ayda bir yapılacak 833.333 ABD Doları ödeme ile 31 Aralık 2022 tarihine kadar ödenmiş olacaktır.

Grup'un kısa vadeli diğer borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 30'da açıklanmıştır.

10 Stoklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İlk madde ve malzeme	221.961.722	123.069.211
Yarı mamuller	3.832.797	15.794.633
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(441.425)	(541.050)
Toplam	225.353.094	138.322.794

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Stoklara ilişkin olarak değer düşüklüğü oluşup oluşmadığı yapılan yaşlandırma çalışmaları neticesinde uzun zamandır hareket görmeyen stokların belirlenip hareket görmeme gerekçesine göre net gerçekleşebilir değeri üzerinden gösterilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Peşin ödenmiş giderler ve ertelenmiş gelirler

(a) Peşin ödenmiş giderler- kısa vadeli

<u>Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler</u>	<u>31 Aralık 2021</u>	<u>31 Aralık 2020</u>
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	108.935.084	91.775.806
Peşin ödenen sigorta giderleri	19.312.593	16.130.210
Peşin ödenen diğer giderler	16.881.176	8.101.248
Toplam	145.128.853	116.007.264

(b) Peşin ödenmiş giderler- uzun vadeli

<u>Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler</u>	<u>31 Aralık 2021</u>	<u>31 Aralık 2020</u>
Verilen sabit kıymet avansları(*)	152.528.342	882.980
Peşin ödenen teminat mektubu komisyonları	618.833	1.406.484
Toplam	153.147.175	2.289.464

(*) Bakım sözleşmeleri gereğince verilen avanslar bulunmaktadır.

12 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	<u>31 Aralık 2021</u>	<u>31 Aralık 2020</u>
Maddi duran varlıklar	12.974.483.954	5.599.044.159
Maden varlıkları	63.049.304	56.006.362
Toplam	13.037.533.258	5.655.050.521

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

12

Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar

	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri									
1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	93.035.084	13.789.949	138.052.423	7.642.506.570	9.081.109	19.925.150	26.815.088	289.852.050	8.233.057.423
İlaveler	624.097	3.485.435	274.691	1.977.968.553	3.328.880	2.235.778	27.996	706.864.022	2.694.809.452
Çıkışlar	-	-	-	-	(281.320)	-	-	-	(281.320)
Yeniden değerlendirme artışı	40.645.624	-	18.401.892	2.754.218.042	-	-	-	-	2.813.265.558
Transferler	-	-	-	804.685.862	-	(374.517)	-	(804.311.345)	-
Yabancı para çevirim etkisi	-	5.776.835	82.134.199	3.605.356.368	7.910.647	7.241.486	-	66.438.953	3.774.858.488
31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	134.304.805	23.052.219	238.863.205	16.784.735.395	20.039.316	29.027.897	26.843.084	258.843.680	17.515.709.601
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	3.854.976	50.090.357	2.550.392.664	4.861.483	16.936.453	7.877.331	-	2.634.013.264
Dönem amortismanı	-	1.237.893	13.668.309	516.794.888	962.649	2.025.252	1.214.832	-	535.903.823
Çıkışlar	-	-	-	-	(112.328)	-	-	-	(112.328)
Yabancı para çevirim etkisi	-	1.582.207	43.331.399	1.316.121.185	4.141.958	6.244.139	-	-	1.371.420.888
31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	6.675.076	107.090.065	4.383.308.737	9.853.762	25.205.844	9.092.163	-	4.541.225.647
Net kayıtlı değer	134.304.805	16.377.143	131.773.140	12.401.426.658	10.185.554	3.822.053	17.750.921	258.843.680	12.974.483.954

Grup'un sahip olduğu arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazlar ve yapılmakta olan yatırımlar yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinden birikmiş amortisman düşülmüş tutar olan yeniden değerlendirme tutarlarıyla gösterilmiştir. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un mülkiyetinde bulunan arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri, Grup'tan bağımsız bir değerlendirme şirketi 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, tesis makine ve cihazlar ve yapılmakta olan yatırımlar için 2.813.265.558 TL değer artışı tespit edilmiştir. Değerlemesi yapılan varlıkların net defter değerleri yeniden değerlendirilmiş tutarlarına getirilmiş ve oluşan ilave değer, özsermayedeki yeniden değerlendirme artışı fonuna ertelenmiş vergi etkisi netlenerek 2.267.607.985 TL olarak kaydedilmiştir. Raporlama tarihi itibarıyla ilgili arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri ve makina, ekipman ve cihazların gerçeğe uygun değeri seviyesi Not 31 gösterilmiştir.

Grup'un maddi duran varlıkları üzerindeki ipotek ve Rehinler Not 16'da gösterilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

12

Maddi duran varlıklar (devamı)

a) **Diğer maddi duran varlıklar (devamı)**

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet değeri</u>									
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla									
açılış bakiyesi	90.951.776	8.559.932	117.630.717	7.027.288.865	7.421.782	16.357.642	26.815.088	160.937.044	7.455.962.846
İlaveler	2.083.308	4.534.619	20.421.706	573.200.872	1.858.786	3.364.336	-	214.633.758	820.097.385
Çıkışlar	-	-	-	-	(199.459)	-	-	-	(199.459)
Yabancı para çevirim etkisi	-	695.398	-	42.016.833	-	203.172	-	(85.718.752)	(42.803.349)
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla									
kapamış bakiyesi	93.035.084	13.789.949	138.052.423	7.642.506.570	9.081.109	19.925.150	26.815.088	289.852.050	8.233.057.423
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla									
açılış bakiyesi	-	2.899.113	32.214.490	1.929.664.937	3.134.271	14.704.316	5.130.043	-	1.987.747.170
Dönem amortismanı	-	711.675	9.167.858	415.039.369	907.686	1.066.610	2.747.288	-	429.640.486
Yabancı para çevirim etkisi	-	-	-	(19.459.419)	(48.842)	-	-	-	(19.508.261)
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla									
kapamış bakiyesi	-	244.188	8.708.009	225.147.777	868.368	1.165.527	-	-	236.133.869
Net kayıtlı değer									
	-	3.854.976	50.090.357	2.550.392.664	4.861.483	16.936.453	7.877.331	-	2.634.013.264
	93.035.084	9.934.973	87.962.066	5.092.113.906	4.219.626	2.988.697	18.937.757	289.852.050	5.599.044.159

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

12 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Gana	-	209.245.929
Özbekistan Taşkent	-	18.962.685
Diğer (*)	258.843.680	61.643.436
Toplam	258.843.680	289.852.050

(*) Afrika’da yapımı devam eden yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden varlıkları

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	115.799.383	94.728.199
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.772	5.477.772
	121.277.155	100.205.971
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	57.995.518	43.967.276
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.333
	58.227.851	44.199.609
Net kayıtlı değeri	63.049.304	56.006.362

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 Maddi olmayan duran varlıklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tabloları aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla bakiyesi	131.577.883	841.612	132.419.495
İlaveler	33.142.511	199.848	33.342.359
Yabancı para çevrim etkisi	87.094.898	-	87.094.898
Çıkış	(26.599)	(85.164)	(111.763)
31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla bakiyesi	251.788.693	956.296	252.744.989
İtfa payı			
1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla bakiyesi	15.869.750	665.190	16.534.940
Cari dönem itfa gideri	4.596.431	84.123	4.680.554
Yabancı para çevrim etkisi	9.472.821	-	9.472.821
Çıkış	-	(31.078)	(31.078)
31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla bakiyesi	29.939.002	718.235	30.657.237
Net kayıtlı değeri	221.849.691	238.061	222.087.752

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla bakiyesi	109.760.029	726.610	110.486.639
İlaveler	624.088	115.002	739.090
Yabancı para çevrim etkisi	21.193.766	-	21.193.766
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bakiyesi	131.577.883	841.612	132.419.495
İtfa payı			
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla bakiyesi	10.404.174	621.097	11.025.271
Cari dönem itfa gideri	2.886.521	44.093	2.930.614
Yabancı para çevrim etkisi	2.579.055	-	2.579.055
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bakiyesi	15.869.750	665.190	16.534.940
Net kayıtlı değeri	115.708.133	176.422	115.884.555

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14 Kullanım hakkı varlıkları

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2021 itibarıyla bakiye	70.174.997	1.175.094	2.173.936	73.524.027
Girişler	768.665	154.731	-	923.396
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	(6.336.989)	11.885.167	1.644.756	7.192.934
Çıkışlar	(2.791.962)	(218.814)	-	(3.010.776)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(4.392.428)	(6.564.788)	(2.374.205)	(13.331.421)
31 Aralık 2021 itibarıyla bakiye	57.422.283	5.943.676	1.228.031	64.593.990
	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2020 itibarıyla bakiye	46.989.961	1.161.619	554.643	48.706.223
Girişler	33.740.848	4.531.560	4.358.704	42.631.112
Çıkışlar	(319.685)	(250.532)	(713.276)	(1.283.493)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(10.236.727)	(4.267.553)	(2.026.135)	(16.529.815)
31 Aralık 2020 itibarıyla bakiye	70.174.997	1.175.094	2.173.936	73.524.027

Grup, bir kiracı olarak, dayanak varlığı kullanım hakkını temsil eden kullanım hakkı varlığı ve kira ödemekle yükümlü olduğu kira ödemelerini temsil eden kiralama borçlarını konsolide finansal tablolarına almıştır.

15 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Dava karşılığı	8.968.289	22.875.875
Toplam	8.968.289	22.875.875

31 Aralık tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava karşılıkları
1 Ocak 2020 açılış	4.358.972
Cari yıl karşılığı (Not 21)	18.516.903
31 Aralık 2020 kapanış	22.875.875
1 Ocak 2021 açılış	22.875.875
Ödemeler	(15.939.084)
Cari yıl karşılığı (Not 21)	2.031.498
31 Aralık 2021 kapanış	8.968.289

Dava karşılıkları, işe iade davaları ve kamulaştırma davalarından oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

16 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
A. Kendi tüzel kişiliğı adına vermiş olduğı TRİ'ler in toplam tutarı	2.598.914.607	2.161.287.700
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğı TRİ'lerin toplam tutarı	8.516.942.358	6.628.392.413
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütölmesi amacıyla diğér 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğı TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
D. Diğér verilen TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğı TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğér Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğı TRİ'lerin Toplamı	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğı TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
Toplam TRİ	11.115.856.965	8.789.680.113

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2021	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
EPDK	86.548.000	-	-	-	86.548.000
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	15.892.458	-	400.000	-	21.765.378
Türkiye Kömür İşletmeleri	8.868.793	-	-	-	8.868.793
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	-	-	-	665.042
İcra Müdürlükleri	3.669.192	-	-	-	3.669.192
Elektrik Dağıtım Şirketleri	154.635.676	11.484.824	-	-	307.716.900
TMSF	86.000.000	-	-	-	86.000.000
Diğér	27.204.115	6.330.000	1.133.000	-	128.669.916
Toplam	383.483.276	17.814.824	1.533.000	-	644.064.981

31 Aralık 2020	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
EPDK	35.458.000	-	-	-	35.458.000
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	20.340.525	-	400.000	-	23.943.685
Türkiye Kömür İşletmeleri	7.497.253	-	-	-	7.497.253
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	-	-	-	665.042
İcra Müdürlükleri	1.307.490	-	-	-	1.307.490
Elektrik Dağıtım Şirketleri	191.494.053	6.525.463	-	-	239.394.214
Diğér	8.770.056	3.000.000	1.896.000	800.000	54.497.814
Toplam	265.532.419	9.525.463	2.296.000	800.000	362.763.498

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

16 Taahhütler (devamı)

(b) Alınan teminatlar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2021 TL karşılığı
Teminat mektubu	288.843.559	537.000	9.175.850	1.024.198.333
Teminat senedi	20.690.375	10.360.106	903.471	47.627.343
Teminat çeki	25.633.508	1.034.174	1.112.269	44.291.068
İpotek	635.397	-	71.900	700.000
Toplam	335.802.839	11.931.280	11.263.490	1.116.816.744

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2020 TL karşılığı
Teminat mektubu	152.658.902	75.900.224	-	709.804.496
Teminat senedi	26.268.905	1.034.174	1.184.169	44.527.135
Teminat çeki	8.400.000	28.000	3.456.000	39.736.836
İpotek	700.000	-	-	700.000
Toplam	188.027.807	76.962.398	4.640.169	794.768.467

17 Çalışanlara sağlanan faydalar

(a) İzin karşılığı

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren hesap dönemi 2.401.040 TL (31 Aralık 2020: 980.104 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.

(b) Kıdem tazminatı karşılığı

Grup, Türk İş Kanunu'na göre, en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak 25 yıllık çalışma hayatı ardından emekliye ayrılan (kadınlar için 58, erkekler için 60 yaş), iş ilişkisi kesilen, askerlik hizmetleri için çağrılan veya vefat eden her çalışanına kıdem tazminatı ödemek mecburiyetindedir.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık 8.284,51 TL (31 Aralık 2020: 7.717,17 TL) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Şirket'in, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar*, şirketin yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %17,15 enflasyon ve %21,50 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,71 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2020 %3,67). İsteğe bağlı işten ayrılma oranları da 0 - 15 yıl çalışanlar için %19,65; 15 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır. Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olan 10.848,59 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2021: 7.638,96 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

(b) Kıdem tazminatı karşılığı (devamı)

Kıdem tazminatı yükümlülüğü hesaplamasında kullanılan önemli tahminler iskonto oranı ve isteğe bağlı işten ayrılma olasılığıdır.

- İskonto oranının %1 yüksek / (düşük) alınması durumunda, kıdem tazminatı yükümlülüğü 508.425 TL / (620.977 TL) daha az / (fazla) olacaktır.
- Diğer varsayımlar aynı bırakılarak, işten kendi isteği ile ayrılma olasılığı %1 daha düşük / (yüksek) alınması durumunda, kıdem tazminatı yükümlülüğü (180.347 TL) / 201.192 TL daha (az) / fazla olacaktır.

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
1 Ocak açılış	9.346.433	4.715.939
Hizmet maliyeti	1.275.792	4.324.417
Ödemeler (-)	(143.952)	(622.673)
Aktüeryal kayıp	176.910	750.104
Çevrim Farkı(*)	(1.066.402)	178.646
31 Aralık kapanış	9.588.781	9.346.433

(*) 2020 yılı itibarı ile Afrikada faaliyet gösteren santrallerimizdeki çalışanlar için kıdem tazminatı ayrılmaktadır.

(c) Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Personele borçlar	14.391.508	6.437.983
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	3.797.529	2.159.024
Toplam	18.189.037	8.597.007

18 Diğer varlık ve yükümlülükler

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

Diğer dönen varlıklar	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Devreden Katma Değer Vergisi ("KDV")	182.451.477	67.790.175
Diğer	25.104.887	5.684.484
Toplam	207.556.364	73.474.659

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Diğer kısa vadeli yükümlülükler	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Alınan avanslar	1.208.529	6.267.400
Diğer	96.704	1.138.800
Toplam	1.305.233	7.406.200

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

19 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri

(a) Çıkarılmış sermaye

Şirket, SPK'nın 16.04.2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanı 4.750.000.000 TL'dir (31 Aralık 2020: 4.750.000.000 TL). Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2021-2025 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

Şirket'in sermayesinin, 4.750.000.000 TL tutarındaki kayıtlı sermaye tavanı içerisinde kalmak kaydıyla, %100 oranında bedelsiz olarak artırılarak 1.226.338.236 TL'ye çıkarılması ve esas sözleşmenin sermaye ile ilgili 6. maddesinin tadili hususları İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 5 Ekim 2021 tarihinde tescil edilmiştir.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Şirket'in çıkarılmış sermayesi 1.226.338.236 TL (31 Aralık 2020: 613.169.118 TL)'dir. Çıkarılmış sermaye her biri 1 TL itibari değerinde 1.226.338.236 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2020: 613.169.118 adet).

Grup'un 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding	79,415	973.901.660	79,415	486.950.830
Halka açık kısım (*)	20,582	252.398.076	20,582	126.199.038
Diğer	0,003	38.500	0,003	19.250
Toplam	100,00	1.226.338.236	100,00	613.169.118

(*) Kazancı Holding'in, 2012, 2013 ve 2018 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda Kazancı Holding A.Ş. payları içinde gösterilmiştir. Kazancı Holding'in halka açık paylar içinden satın almış olduğu hisselerle beraber ortaklığımızdaki pay oranı %79.415'dir. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla bu paylar 9.917.924 (31 Aralık 2020: 4.958.962) adettir.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	587.792.440	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	638.545.796	52,07	319.272.898
Çıkarılmış sermaye	100,00	1.226.338.236	100,00	613.169.118

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 262.316.000 TL tutarındaki kısmı BİST'te işlem görmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

19 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)**(a) Çıkarılmış sermaye (devamı)**

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 Akşa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. arasında toplam 800 milyon ABD Doları tutarında yeni bir kredi anlaşması imzalanmıştır. Bu kredinin teminatı olarak, Kazancı Holding mülkiyetindeki Akşa Enerji payların oluşturduğu toplam %78,6 sermayeyi temsil eden Akşa Enerji payları, Teminat Temsilcisi İş Bankası'na Kazancı Holding tarafından rehin edilmiştir

(b) Paylara ilişkin primler

Her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay senedi ihraç primi olarak kaydedilir. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un paylara ilişkin toplam 10.726.734 TL (31 Aralık 2020: 247.403.635 TL).

(c) Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları:

TMS 19 (2011) standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları 3.611 TL'dir (31 Aralık 2020: 145.139 TL).

(d) 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. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma kayıpları 535.290.006 TL'dir (31 Aralık 2020: 26.366.363 TL).

(e) Yabancı para çevirim farkları:

Yabancı para çevirim farkları, Grup'un yurtdışı faaliyetlerine ait yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çeviriminden kaynaklanan bütün yabancı para kur farklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para çevrim farkları 2.514.679.438 TL'dir (31 Aralık 2020: 520.339.505 TL).

(f) Maddi duran varlık değerleme artışları:

Maddi duran varlık değerleme artışları, maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ve tesis makine cihazlardaki yeniden değerleme farklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlık değerleme artışları 3.740.064.349 TL'dir (31 Aralık 2020: 2.196.123.264 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

19 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(g) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler:

i) Yasal yedekler:

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, şirket sermayesinin %20'sine ulaşmaya kadar yasal dönem karının %5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, SPK düzenlemelerine göre kar dağıtım yapıldığı durumlarda şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/10'u oranında, yasal kayıtlara göre kar dağıtım 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 2021 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 82.931.556 TL'dir (31 Aralık 2020: 68.742.954 TL).

ii) Temettü:

Kar dağıtımının SPK'nın Seri: II-19.1 sayılı "Kar Payı Tebliği"nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir. Ayrıca anılan Tebliğ'de, konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

(h) Kontrol gücü olmayan paylar:

Bağlı ortaklıklardan net varlıklarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımları konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla pozitif 932.390.226 TL ve pozitif 406.158.727 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 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 155.336.870 TL ve 87.968.818 TL tutarlarında kardır.

(i) Geçmiş yıllar karları:

Net dönem karı dışındaki birikmiş kar/zararlar bu kalemden netleştirilerek gösterilir. Özleri itibarıyla birikmiş kar/zarar niteliğinde olan olağanüstü yedekler de birikmiş kar sayılır ve bu kalemden gösterilir. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karları 932.614.285 TL'dir (31 Aralık 2020: Geçmiş yıl karı 129.592.233 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

20 Hasılat

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıla ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Yurtiçi satışlar	12.114.103.979	5.772.391.255
Yurtdışı satışlar	1.773.392.615	1.458.155.280
Net satış gelirleri	13.887.496.594	7.230.546.535
Satışların maliyeti (-)	(11.808.767.055)	(6.032.956.098)
Toplam	2.078.729.539	1.197.590.437

Grup'un satış gelirlerinin ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Satış gelirleri - Tutar		
Elektrik	13.885.730.890	7.222.478.926
Diğer	1.765.704	8.067.609
Toplam	13.887.496.594	7.230.546.535
Brüt kar		
Elektrik	2.078.465.242	1.196.254.205
Diğer	264.297	1.336.232
Toplam	2.078.729.539	1.197.590.437

21 Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Genel yönetim giderleri	164.552.824	117.412.617
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	8.543.603	9.622.641
Toplam	173.096.427	127.035.258

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

21 Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (devamı)

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak-31 Aralık 2020
Personel giderleri	49.222.069	31.241.696
Müşavirlik ve hukuk giderleri	41.286.579	33.029.045
Holding gider payı	25.812.211	13.383.886
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	23.617.052	12.179.398
Sigorta giderleri	2.045.182	1.316.913
Dava karşılık giderleri (Not 15)	2.031.498	18.516.903
Lisans ve kurumsal yazılım giderleri	1.566.666	891.336
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	995.360	311.320
Aidat giderleri	852.891	323.762
Haberleşme giderleri	486.189	454.986
Amortisman giderleri	458.290	159.616
Vergi, resim, harç giderleri	290.456	93.269
Temsil, ağırlama giderleri	150.204	124.401
Diğer	15.738.177	5.386.086
Toplam	164.552.824	117.412.617

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Reklam giderleri	81.603	7.500.000
Navlun ve ihracat giderleri	5.482.735	77.656
Diğer	2.979.265	2.044.985
Toplam	8.543.603	9.622.641

22 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Ticari nitelikte parasal kalemlere ait kur farkı geliri	192.617.142	10.044.049
Diğer gelirler(*)	33.731.625	4.038.460
Toplam	226.348.967	14.082.509

(*) Sigorta tazminatlar ve iptal edilen dava karşılıkları bulunmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler (devamı)

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, esas faaliyetlerden diğer gider ve zararlar aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Ticari nitelikli parasal kalemlere ait kur farkı giderleri	18.844.824	1.010.213
Bağış ve yardımlar	3.370.582	6.619.013
Komisyon giderleri	-	2.018.334
Diğer (*)	50.633.544	32.517.816
Toplam	72.848.950	42.165.376

(*) Diğer giderler içerisinde yer alan bakiyeler dönem içerisinde yurtdışı santrallerde ödenen vergi taksitlendirme ve diğer değer düşüklüğü karşılık tutarlarını kapsamaktadır.

23 Yatırım faaliyetlerinden gelirler

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Sabit kıymet satış karı	1.878.202	80.805
Bağlı ortaklık paylarından gelir (Not 30)	106.005	75.599
Toplam	1.984.207	156.404

24 Çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler aşağıdaki gibidir:

Amortisman ve itfa giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Satışların maliyeti	567.485.750	465.438.748
Genel yönetim giderleri	458.290	159.616
Toplam	567.944.040	465.598.364
Personel giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Satışların maliyeti	97.789.555	81.788.751
Genel yönetim giderleri	44.415.788	31.241.696
Toplam	142.205.343	113.030.447

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AIT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

24 Çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler (devamı)

Bağımsız Denetim Kuruluşlarından Alınan Hizmetlere İlişkin Ücretler

Grup'un; Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nun "KGK" Resmi Gazete'de yayınlanan Kurul Karar'ına istinaden raporlama dönemi itibarıyla bağımsız denetçi/bağımsız denetim kuruluşundan aldığı hizmetlere ilişkin ücretler aşağıdaki gibidir:

Denetim ücretleri	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Bağımsız denetim hizmeti ücreti	2.010.615	764.896
Diğer güvence hizmetleri ücreti	12.000	12.000
Toplam	2.022.615	776.896

25 Finansman gelirleri

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Faiz gelirleri	218.989.302	142.028.021
Kur farkı geliri (*)	760.823.969	153.786.445
Türev işlem gelirleri	7.246.119	61.047.637
Toplam	987.059.390	356.862.103

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

26 Finansman giderleri

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Faiz ve vade farkı giderleri	526.495.522	450.940.677
Kur farkı gideri (*)	36.877.644	162.591.215
Türev işlem giderleri	39.197.876	44.208.855
Diğer	27.588.100	24.316.191
Toplam	630.159.142	682.056.938

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

27 Vergi

Türkiye

Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2021 yılında Türkiye’de uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (2022 yılı için %23, sonraki dönemlerde %20 olacaktır) (2020: %22).

7061 Sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Bu Kanunun 89 uncu maddesiyle, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “İstisnalar” başlıklı 5 inci maddesinde değişiklik yapılmaktadır. Maddenin birinci fıkrasının; (a) bendiyle kurumların iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan taşınmazların satışından doğan kazançlarına uygulanan %75’lik istisna %50’ye indirilmiştir. Bu düzenleme 5 Aralık 2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13. maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

27 Vergi (devamı)

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 2020: %23,5).

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti’nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2020: %25).

Hollanda

Hollanda’da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20’dir (31 Aralık 2020: %20). 2020 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 2020: bulunmamaktadır).

Mali

Mali’de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25’dir (31 Aralık 2020: %25).

Madagaskar

Madagaskar’da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20’dir (31 Aralık 2020: %20).

Özbekistan

Özbekistan’da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %15’dir (31 Aralık 2020: %15). 2021 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. Temettü dağıtımları üzerinde ilave %10 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Özbekistan vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere sınırsız olarak taşınabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden iki ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verilmesini takip eden yılın başından başlamak üzere bir önceki yıl vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27 Vergi (devamı)

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ödenecek kurumlar vergisi	746.816.270	180.742.077
Peşin ödenen kurumlar vergisi	(121.114.385)	(35.188.904)
Toplam vergi yükümlülüğü,(varlığı),net	625.701.885	145.553.173

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi, 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.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
	Varlık /	Varlık /
	(Yükümlülük)	(Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(882.750.364)	(425.484.289)
Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları	3.119.572	4.665.471
TFRS 9 uyarınca yapılan düzeltmeler	19.110.550	7.553.389
Stok değer düşüklüğü karşılığı	108.754	117.627
Kıdem tazminatı karşılığı	2.419.288	1.894.773
İzin karşılığı	124.958	201.086
Dava karşılığı	1.164.767	1.515.708
Türev işlemler	24.300.080	4.020.007
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	4.621.434	(1.091.519)
Diğer	(4.734.268)	3.393.584
	(832.515.363)	(403.214.163)
Ertelenmiş vergi varlığı	30.526.428	185.220.021
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(863.041.791)	(588.434.184)
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(832.515.363)	(403.214.163)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27 Vergi (devamı)

2021 ve 2020 yılları içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<i>1 Ocak 2021</i>	<i>Yabancı para çevrim farkı etkisi</i>	<i>Kar veya zararda kayda alınan</i>	<i>Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan</i>	<i>31 Aralık 2021</i>
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(403.214.163)	(86.676.692)	181.576.383	(524.200.757)	(832.515.363)

	<i>1 Ocak 2020</i>	<i>Yabancı para çevrim farkı etkisi</i>	<i>Kar veya zararda kayda alınan</i>	<i>Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan</i>	<i>31 Aralık 2020</i>
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(361.126.111)	(74.694.193)	31.917.850	688.291	(403.214.163)

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak-31 Aralık 2021	1 Ocak-31 Aralık 2020
	Tutar	Tutar
Vergi öncesi kar	2.400.326.631	706.829.016
Gelir vergisi oranı	25%	22%
Şirket'in yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	(600.081.658)	(155.502.384)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(17.298.271)	(3.699.325)
Vergiden muaf gelir	27.445.620	16.715.982
Geçmiş yıllarda ertelenmiş vergi varlığı ayrılmayan ama dönemde kullanılan geçmiş yıl zararı	(43.716.638)	(44.701.784)
Yurtdışı bağlı ortaklıkların vergi oranı farklarının etkisi	(6.221.774)	(21.194.100)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan geçici farklar	78.752.153	96.604.616
Vergi oranı değişikliği	(1.838.380)	(26.804.019)
Diğer, net	(2.281.028)	(10.243.213)
Vergi geliri/(gideri)	(565.239.976)	(148.824.227)

28 Pay başına kazanç

Pay başına kazanç hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen kar veya zarar tablosundaki ana ortaklığa ait net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisselerin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak-31 Aralık 2021	1 Ocak-31 Aralık 2020
Ana ortaklık paylarına ait kar	1.679.749.785	470.035.971
Çıkarılmış hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.226.338.236	1.226.338.236
1 TL nominal değerli bir pay başına kar	1,370	0,383

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

29 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 30 ve 31'de 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.

Kredi riski

Grup, ticari alacakların tahsilatında yaşanabilecek olası riskleri bertaraf etmek adına müşteri kredi riskleri yakın bir şekilde takip edilmektedir. Kredi riskinin yönetiminde belirli kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikaları kullanılmaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır. Yurtdışı müşteri kredi riskleri tahsilat riskinin düşük olduğu kamu kurum ve kuruluşları ile olup söz konusu müşteri kredi riskleri için teminat alınmaktadır.

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.

Grup'un ticari alacaklarının bir kısmını TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmakta olup, yurt dışındaki operasyonlarında da benzer şekilde bu ülkelerin hükümetleri veya bakanlıkları ile yapmış olduğu anlaşmalardan doğan alacakları da bulunmaktadır. 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

29 Finansal araçlar (devamı)

Likidite riski

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup ürün ve hizmetlerini maliyetlendirmede nakit akış ihtiyaçlarını izlemeye yardımcı olan ve yatırımların nakit dönüşünü etkili kılan faaliyet bazlı maliyetlendirme kullanmaktadır. Grup genellikle doğal afetler gibi makul bir şekilde öngörülemeyen durumların potansiyel etkisi hariç olarak finansal yükümlülüklerin yerine getirilmesini de içeren finansal ve operasyonel giderleri karşılamaya yeterli nakdinin olmasını temin eder.

Piyasa riski

Piyasa riski faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski Grup'un ABD Doları ve Avro cinsi yükümlülüklerinden 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.

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.

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, arttırılması 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 konjonktüre 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 yapılabilirler.

Dönem içerisinde Grup'un sermaye yönetimine bakış açısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
31 Aralık 2021	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)	766.149.151	4.561.554.468	58.618.465	54.341.335	523.306.919	592.984.402
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	766.149.151	4.462.753.268	58.618.465	14.457.548	523.306.919	592.984.402
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	-	98.801.200	-	39.883.787	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	73.919.260	-	-	2.821.591	
- Değer düşüklüğü (-)	-	(73.919.260)	-	-	(2.821.591)	
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar						

(*) Diğer bakiyesi finansal yatırımlardan oluşmaktadır.

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
31 Aralık 2020	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)	311.085.412	2.394.534.995	42.317.908	40.626.334	314.171.908
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	311.085.412	2.262.308.256	42.317.908	10.725.835	314.171.908
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	-	132.226.739	-	29.900.499	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	29.945.027	-	-	2.601.210
- Değer düşüklüğü (-)	-	(29.945.027)	-	-	(2.601.210)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Grup'un 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2021	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	5.662.725.085	6.219.003.571	1.175.618.429	2.012.614.002	2.676.054.813	354.716.327
Finansal borçlar	5.584.908.409	6.010.547.968	1.171.657.694	1.993.298.042	2.619.461.800	226.130.432
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
Kiralama işlemleri	77.816.109	208.455.603	3.960.735	19.315.960	56.593.013	128.585.895
Türev finansal varlıklar, net	79.214.904	(23.167.660)	(9.027.740)	(7.712.683)	(6.427.236)	-
Nakit girişleri	-	1.168.545	468.050	382.089	318.407	-
Nakit çıkışları	-	(24.336.205)	(9.495.790)	(8.094.772)	(6.745.643)	-

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	2.789.344.046	2.789.344.046	2.744.914.046	33.322.500	11.107.500	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	89.599.642	89.599.642	89.599.642	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.930.265.889	1.930.265.889	1.930.265.889	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	769.478.515	769.478.515	725.048.515	33.322.500	11.107.500	-

31 Aralık 2020	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	2.946.323.862	3.344.840.719	906.937.468	1.256.145.219	1.013.490.890	168.267.142
Finansal borçlar	2.855.940.292	3.148.493.581	894.517.628	1.248.373.609	1.005.602.344	-
Diğer finansal yükümlülükler	11.181.406	11.507.886	11.507.886	-	-	-
Kiralama işlemleri	79.202.164	184.839.252	911.954	7.771.610	7.888.546	168.267.142
Türev finansal varlıklar, net	58.567.229	(46.112.095)	(2.906.230)	(40.112.971)	(3.092.894)	-
Nakit girişleri	-	404.640.345	62.780.700	323.849.645	18.010.000	-
Nakit çıkışları	-	(450.752.440)	(65.686.930)	(363.962.616)	(21.102.894)	-

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	858.482.345	858.482.345	815.662.762	18.351.250	24.468.333	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	35.657.639	35.657.639	35.657.639	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	767.165.582	767.165.582	767.165.582	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	55.659.124	55.659.124	12.839.541	18.351.250	24.468.333	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

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

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

YABANCI PARA POZİSYONU					
	31.Aralık.21				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	5.125.512.100	332.625.911	45.864.326	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	250.912.993	15.725.752	2.734.008	3.081	132
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	11.190.900	553.199	253.025	-	-
3. Diğer	-	-	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	5.387.615.993	348.904.862	48.851.360	3.081	132
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)	5.387.615.993	348.904.862	48.851.360	3.081	132
10. Ticari borçlar	2.560.667.089	178.412.807	11.497.277	72.664	538.542
11. Finansal yükümlülükler	873.487.480	65.532.859	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	23.741.036	1.192.869	-	-	538.542
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	3.457.895.605	245.138.535	11.497.277	72.664	1.077.085
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	1.004.041.246	75.327.575	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.004.041.246	75.327.575	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	4.461.936.851	320.466.110	11.497.277	72.664	1.077.085
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	1.189.682.416	89.255.189	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	2.115.361.558	117.693.941	37.354.083	(69.583)	(1.076.953)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	914.488.242	27.885.553	37.101.058	(69.583)	(1.076.953)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

YABANCI PARA POZİSYONU					
	31 Aralık 2020				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	698.720.628	28.959.849	53.838.232	-	141.409
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	449.141.840	45.750.892	12.575.529	2.847	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	6.984.002	535.484	338.956	-	-
3. Diğer	29.900.499	4.073.360	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	1.184.746.969	79.319.585	66.752.717	2.847	141.409
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)	1.184.746.969	79.319.585	66.752.717	2.847	141.409
10. Ticari borçlar	125.926.783	6.334.067	7.242.247	70.114	1.629.257
11. Finansal yükümlülükler	597.056.489	79.550.327	1.456.201	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	10.046.675	1.307.306	50.000	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	1.062.383	62.289	67.180	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	734.092.330	87.253.989	8.815.628	70.114	1.629.257
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	327.118.073	44.563.459	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	4.240.914	561.363	13.347	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	331.358.987	45.124.822	13.347	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.065.451.317	132.378.811	8.828.975	70.114	1.629.257
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	417.249.472	56.842.105	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	536.545.124	3.782.879	57.923.742	(67.267)	(1.487.848)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

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

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

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 2021				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	74.337.307	(74.337.307)	74.337.307	(74.337.307)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	237.936.483	(237.936.483)	237.936.483	(237.936.483)
3- ABD Doları net etki (1+2)	313.748.507	(313.748.507)	313.748.507	(313.748.507)
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	111.946.505	(111.946.505)	111.946.505	(111.946.505)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	111.946.505	(111.946.505)	111.946.505	(111.946.505)
Toplam (3+6)	424.220.295	(424.220.295)	424.220.295	(424.220.295)
31 Aralık 2020				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(83.746.910)	83.746.910	(83.746.910)	83.746.910
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	83.449.894	(83.449.894)	83.449.894	(83.449.894)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(297.016)	297.016	(297.016)	297.016
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	103.888.674	(103.888.674)	103.888.674	(103.888.674)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	103.888.674	(103.888.674)	103.888.674	(103.888.674)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(2.598.874)	2.598.874	(2.598.874)	2.598.874
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(2.598.874)	2.598.874	(2.598.874)	2.598.874
Toplam (3+6+9)	100.992.784	(100.992.784)	100.992.784	(100.992.784)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski

Profil

Grup’un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

Faiz pozisyonu tablosu		
	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	252.843.974	274.335.539
Finansal yükümlülükler (Not 8)	4.268.746.772	1.995.602.611
Finansal kiralama (Not 8)	77.816.109	79.202.164
Diğer finansal yükümlülükler	-	11.181.406
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler	1.316.161.637	860.337.684

Sabit faizli araçların gerçeğe uygun değer riski:

Grup’un, sabit faizli gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zararı etkilemeyecektir.

Değişken faizli finansal araçlar için nakit akış duyarlılık analizi:

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracak (azaltacak) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Aynı analiz, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
31 Aralık 2021				
Değişken faizli finansal araçlar	(17.808.594)	15.158.758	(17.808.594)	15.158.758
Nakit akış duyarlılığı (net)	130.476	-	130.476	-
31 Aralık 2020				
Değişken faizli finansal araçlar	(15.298.564)	14.399.296	(15.298.564)	14.399.296
Nakit akış duyarlılığı (net)	(899.268)		(899.268)	

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

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

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski (devamı)

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 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Toplam finansal borç (Not 9)	5.662.724.518	2.946.323.862
Nakit değerler ve bankalar	(1.117.683.677)	(314.170.588)
Net finansal borç	4.545.040.841	2.632.153.274
Özkaynaklar	10.584.208.214	4.635.925.341
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	43%	%57

31 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)

Gerçeğe uygun değer

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

			31 Aralık 2021		31 Aralık 2020
	Not	Defter değeri	İtfa Edilmiş değer(*)	Defter değeri	İtfa Edilmiş değer(*)
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	6	524.701.915	524.701.915	314.171.908	314.171.908
Finansal yatırımlar	7	593.395.490	593.395.490	412.408	412.408
Ticari alacaklar	5	5.327.703.619	5.327.703.619	2.705.620.407	2.705.620.407
Diğer alacaklar	9	99.963.809	99.963.809	74.508.139	74.508.139
Türev araçlar	7	3.859.495	3.859.495	2.148.922	2.148.922
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	8	5.584.908.976	5.584.908.976	2.855.940.292	2.855.940.292
Finansal kiralama	8	77.816.109	77.816.109	79.202.164	79.202.164
Ticari borçlar	5	2.019.865.531	2.019.865.531	779.913.222	779.913.222
Diğer finansal yükümlülükler	8	-	-	11.181.406	11.181.406
Türev araçlar	6	83.074.399	83.074.399	60.716.151	60.716.151
Diğer borçlar	9	769.478.515	769.478.515	243.081.996	243.081.996

(*) Grup yönetimi, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir. Türev araçlar gerçeğe uygun değerinden gösterilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar) (devamı)

Gerçeğe uygun değer (devamı)

Gerçeğe uygun değer, zorunlu satış veya tasfiye gibi haller dışında, bir finansal aracın cari bir işlemde istekli taraflar arasında alım-satımına konu olan fiyatını ifade eder. Kote edilmiş piyasa fiyatı, şayet varsa, bir finansal aracın makul değerini en iyi yansıtan değerdir.

Yabancı para bazlı finansal alacak ve borçlar finansal tablo tarihinde geçerli olan kurlar üzerinden değerlendirilmektedir.

Grup'un finansal araçlarının gerçeğe uygun değerlerinin tahmininde aşağıda belirtilen yöntemler ve varsayımlar kullanılmıştır:

Finansal Varlıklar – Bazı finansal varlıkların gerçeğe uygun değerleri maliyet bedelleri ile finansal tablolarda yer alan nakit ve nakit benzerleri, bunların üzerindeki faiz tahakkukları ve diğer kısa vadeli finansal varlıkları içermektedir ve kısa vadeli olmalarından dolayı, gerçeğe uygun değerlerinin taşınan değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların, şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin gerçeğe uygun değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir.

Finansal Yükümlülükler – Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yaklaştığı düşünülmektedir. Sabit faizli banka kredileri iskonto edilmiş maliyet ile ifade edilir ve işlem maliyetleri kredilerin ilk kayıt değerlerine eklenir. Değişken faizli kredilerin, üzerlerindeki faiz oranları değişen piyasa koşulları dikkate alınarak güncellendiği için kredilerin gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir. Ticari borçların finansal olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Grup gerçeğe uygun değer ölçümlemelerini, her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır:

Seviye 1: Aktif piyasada işlem gören piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

Seviye 2: Dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

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 2021	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	3.859.495	-	3.859.495
Yeniden değerlendirilen maddi duran varlıklar	-	134.304.805	12.549.576.941	12.683.881.746
	-	138.164.300	12.549.576.941	12.687.741.241
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	(83.074.399)	-	(83.074.399)
	-	(83.074.399)	-	(83.074.399)
31 Aralık 2020	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	2.148.922	-	2.148.922
Yeniden değerlendirilen maddi duran varlıklar		93.035.084	5.190.110.928	5.283.146.012
	-	95.184.006	5.190.110.928	5.285.294.934
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	(60.716.151)	-	(60.716.151)
	-	(60.716.151)	-	(60.716.151)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2021 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

32 Nakit akış tablosuna ilişkin açıklamalar

1 Ocak - 31 Aralık 2021 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2020 tarihleri arasında Grup'un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2021	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	31 Aralık 2021
Finansal borçlanmalar	2.946.323.862	5.151.436.462	(2.808.877.170)	373.841.364	5.662.724.518
Toplam finansal yükümlülükler	2.946.323.862	5.151.436.462	(2.808.877.170)	378.531.161	5.662.724.518

	1 Ocak 2020	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	31 Aralık 2020
Finansal borçlanmalar	3.263.455.979	2.875.827.846	(3.338.140.038)	145.180.075	2.946.323.862
Toplam finansal yükümlülükler	3.263.455.979	2.875.827.846	(3.338.140.038)	145.180.075	2.946.323.862

Nakit akış tablosunda finansman faaliyetlerinin içinde gösterilen "Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri" ve "Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları" satırlarına ilişkin nakit tutarlarındaki değişimi göstermektedir.

33 Raporlama döneminden sonraki olaylar

14 Ocak 2022 tarihli Özel Durum Açıklamamız'da da belirtildiği üzere, Özbekistan'da toplam 740 MW kurulu güce sahip olacak üç adet doğalgaz santrali yatırımının ilk etabı olan 240 MW kurulu güce sahip Taşkent A santrali ve 270 MW kurulu güce sahip Buhara santrallerimizde kademeli olarak ticari üretim başlamış olup, Ocak ayı üretimine ilişkin kesilen fatura kapsamında Özbekistan Enerji Bakanlığı'na bağlı NEGU ("National Electric Grid of Uzbekistan") 'dan ilk tahsilat Şubat ayında yapılmıştır.

29 Ocak 2022 tarihli ve 31734 sayılı Resmi Gazete'te yayımlanan 7352 Sayılı Vergi Usul Kanunu ile Kurumlar Vergisi Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'a göre VUK mali tablolarda enflasyon düzeltmesi uygulaması 31 Aralık 2023 tarihine ertelenmiştir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

Rüzgârlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkmazı No: 10, 34805

Kavacık, Beykoz - İSTANBUL/TÜRKİYE

Tel: 0 216 681 00 00

Fax: 0 216 681 57 83

www.aksaenerji.com.tr

www.aksainvestorrelations.com/tr