

FARKLI COĞRAFİYALARDA AYNI ENERJİ

İÇİNDEKİLER

BİR BAKIŞTA AKSA ENERJİ

- 12 Rakamlarla Aksa Enerji
- 14 Finansal ve Operasyonel Göstergeler
- 18 Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'nun Mesajı
- 22 Aksa Enerji Hakkında
- 24 Amacımız
- 26 Aksa Enerji'nin Ortaklık Yapısı
- 28 Kilometre Taşları
- 30 2022 Yılı Gelişmeleri

FAALİYETLER

- 32 Üretim Portföyü ve Özellikleri

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

- 56 Aksa Enerji'nin Sürdürülebilirlik Yaklaşımı
- 58 Çevresel Sürdürülebilirlik
- 64 Toplumsal Sorumluluk
- 66 İnsan Kaynakları
- 70 İş Sağlığı ve Güvenliği
- 72 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
- 92 2022 Yılında Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri
- 93 Bağımsızlık Beyanları

FİNANSAL BİLGİLER

- 96 Sorumluluk Beyanı
- 97 Yıllık Bağıllık Raporu
- 102 Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu
- 105 Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu

Sınırları aşan yatırımlar

Farklı ülkeler, coğrafyalar ve insanlar... Dünden bugüne kültürleri şekillendirenler ve ortak kültürle şekillenenler... Dünyanın dört bir yanında farklı hayatlar yaşanıyor. Dünya değişip dönüşüyor. Ancak içine doğduğumuz kültürler kimliğimizde baki kalıyor ve hayatımızı etkilemeye devam ediyor.

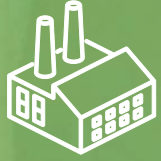
Yaşanan hayatlar ve paylaşılanlar farklı olsa da insanların gereksinimleri ve istekleri ortak noktada kesişiyor. Daha iyi bir gelecek, daha güzel yarınlar... Aksa Enerji olarak, dokunduğumuz her hayatın destekçisiyiz. Sahip olunan kültürlerin, farklılıklarıyla dünyamızı güzelleştirdiğini düşünüyoruz. Çünkü insanların yaşamları farklı olsa da yaşam enerjileri aynı.

Çünkü, ulaştığımız tüm coğrafyalarda enerjimiz aynı.



Dünyayı saran başarı

Operasyonlarımızla olduğu gibi başarılarımızla da sınırları aşmayı sürdürüyoruz. Globalleşme stratejimizin Orta Asya'ya açılan kapısı olan Özbekistan yatırımımızla, 12 ay gibi kısa bir sürede devreye aldığımız üç ayrı santralde ticari üretime başlayarak Orta Asya'nın en büyük Türk enerji yatırımını başarıyla hayata geçirdik.



740 MW

ÖZBEKİSTAN'DAKİ
TOPLAM KURULU GÜÇ



Dünyayı saran güven

Afrika kıtasının enerji dönüşümüne güç veriyoruz. Çift yakıt teknolojisiyle enerji üretimi yaptığımız Gana Enerji Santrali ile sözleşmemizi 15 yıl süreyle uzattık. İmzaladığımız yeni sözleşmeyle başlatmış olduğumuz yakıt dönüşüm sürecine hız kesmeden devam edecek, globalleşme yolculuğuna başladığımız ilk ülke olan Gana'nın enerjisi olmayı sürdüreceğiz.



370 MW

GANA'DAKİ TOPLAM
KURULU GÜÇ



Dünyayı saran büyüme

Sürdürülebilir yüksek büyüme stratejimiz kapsamında coğrafi çeşitliliğe ve gelir çeşitliliğine önem veriyoruz. Bu kapsamda, tamamlandığında 240 MW kurulu güce sahip olacak Kızılorda kombine ısı ve enerji santralimiz, Orta Asya'nın yükselen yıldızı Kazakistan'daki ilk yatırımımız olmanın yanı sıra, kapasite bedeli, enerji ve ısı satışı olmak üzere üç farklı kanaldan gelir üretimi gerçekleştirecek. Kızılorda şehrinin ısı ve enerji ihtiyacını karşılayacak olan santralimizi 2025 yılında tamamlayarak üretime geçmeyi hedefliyoruz.



240 MW

KAZAKİSTAN'DAKİ TOPLAM
KURULU GÜÇ*

** İnşa aşamasında*



Dünyayı saran güç

Globalleşme yolculuğumuzun başladığı Afrika kıtasında yer alan Kongo Cumhuriyeti'nin Pointe-Noire şehrinde bulunan doğal gaz santralimizde ürettiğimiz enerjiyi Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihraç etmeye başladık. Ayrıca Kongo Cumhuriyeti ile imzalamış olduğumuz 30 yıllık imtiyaz sözleşmesiyle, halihazırda 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralimizde kapasite artışı yatırımları gerçekleştirerek kurulu gücümüzü 100 MW'a ulaştırmayı hedefliyoruz.



50 MW

KONGO CUMHURİYETİ'NDEKİ
TOPLAM KURULU GÜÇ



Dünyayı saran enerji

Gelecek nesillere miras bırakabileceğimiz bir dünya için enerji dönüşümüne önem veriyoruz. Bu doğrultuda enerji üretim portföyümüzü çeşitlendiriyor, yenilenebilir enerji yatırımlarını odağımıza alıyoruz. Bolu Göynük Termik Santralimizin karbon ayak izini daha da düşürmek ve iç tüketimini karşılamak hedefiyle santral sahamıza, yardımcı kaynak Güneş Enerjisi Santrali (GES) yatırım sürecimizi başlatarak ülkemizin ilk hibrit santralleri arasındaki yerimizi almaya hazırlanıyoruz.



TÜRKİYE'NİN İLK HİBRİT
SANTRALLERİ ARASINDAKİ
YERİMİZİ ALMAYA
HAZIRLANIYORUZ.



RAKAMLARLA AKSA ENERJİ

8 ÜLKEDE

13 SANTRAL YATIRIMI

KKTC
KALECİKTÜRKİYE
ANTALYA,
BOLU,
ŞANLIURFAKAZAKİSTAN
KIZILORDA*ÖZBEKİSTAN
TAŞKENT A,
TAŞKENT B,
BUHARAMALİ
BAMAĞOGANA
TEMAKONGO
CUMHURİYETİ
POINTE-NOIREMADAGASKAR
ANTANANARIVO,
ANTANANARIVO CTA-2

* İnşa aşamasında

REKORLARLA DOLU BİR YIL



REKOR CİRO

45,6
MİLYAR TL

REKOR FAVÖK

6,6
MİLYAR TL

REKOR NET KÂR

4,6
MİLYAR TL

aksa

HAVO KOMPRESSORI
HAVA KOMPRESÖRÜ

DİZEL GENERATÖR

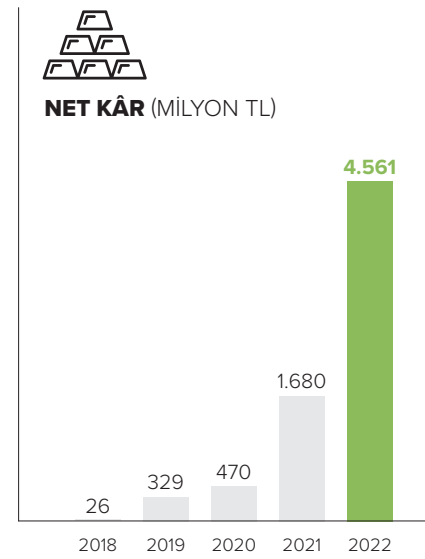
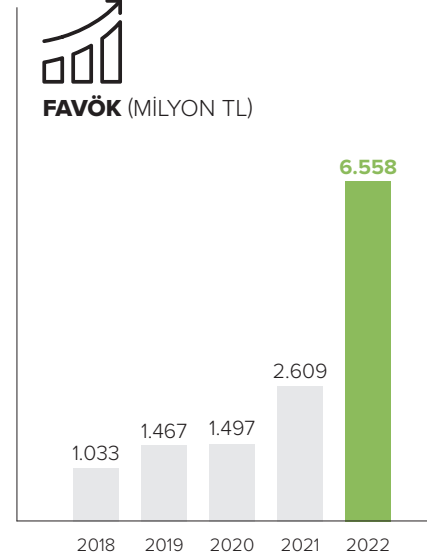
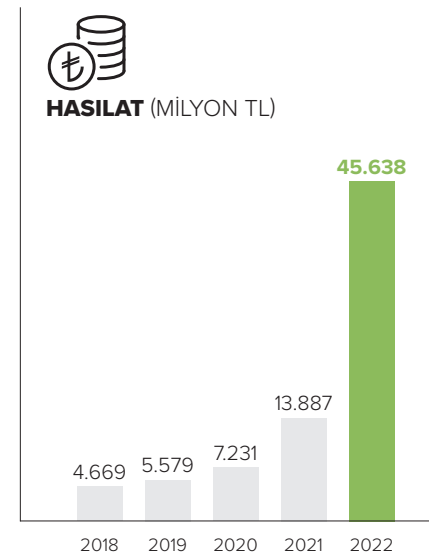
FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

YURT DIŞI OPERASYONLARIN

FAVÖK'E KATKISI: %48

Akse Enerji'nin yurt dışı satışları 2022 yıl sonu itibarıyla 3,2 milyar TL'ye ulaşmıştır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

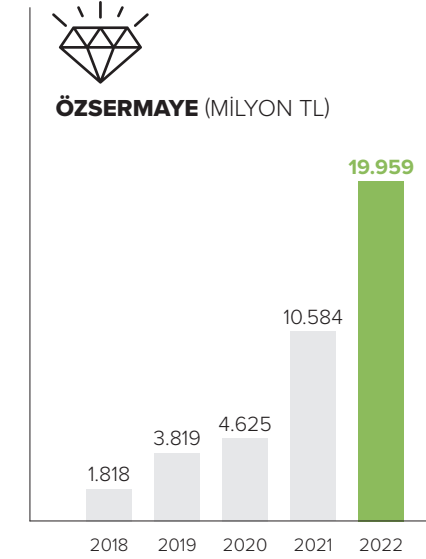
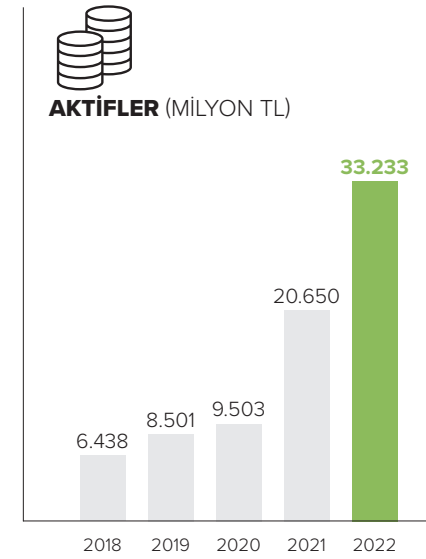


ÖZET GELİR TABLOSU

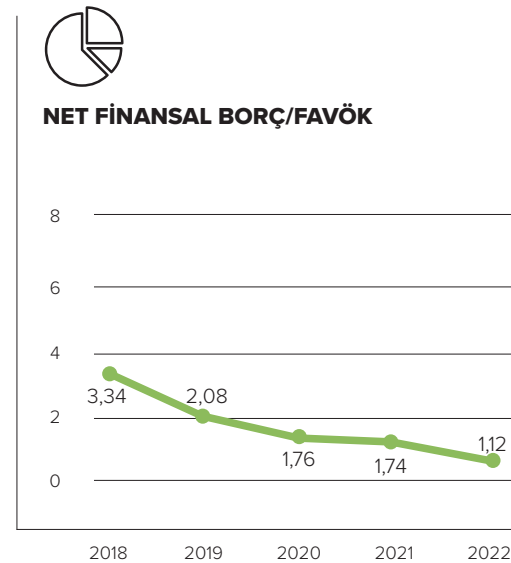
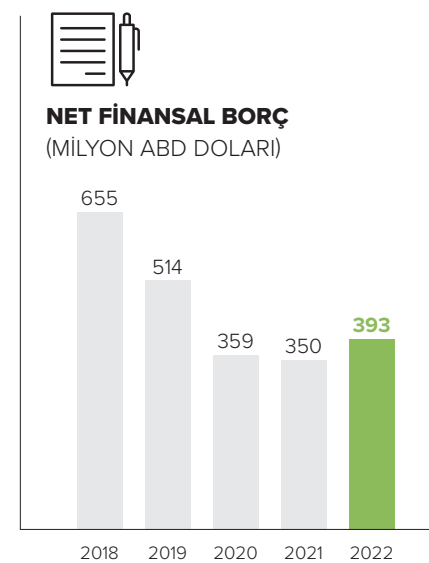
Konsolide (Milyon TL)	2018	2019	2020	2021	2022
Hasılat	4.669	5.579	7.231	13.887	45.638
Brüt Kâr	736	1.015	1.198	2.079	5.447
Faaliyet Giderleri	-70	-97	-127	-173	-318
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Kârı	642	982	1.032	2.043	5.317
FAVÖK	1.033	1.467	1.497	2.609	6.558
Finansman Gelir/Giderleri (Net)	-462	-430	-325	357	664
Vergi Öncesi Kâr	180	551	707	2.400	5.981
Net Kâr	26	329	470	1.680	4.562



%10 YURT DIŞI
%90 YURT İÇİ



%48 YURT DIŞI
%52 YURT İÇİ



ÖZET BİLANÇO

Konsolide (Milyon TL)	2018	2019	2020	2021	2022
Nakit ve Nakit Benzerleri	53	122	314	525	937
Ticari Alacaklar	1.516	1.933	2.706	5.328	9.217
Maddi Duran Varlıklar	3.774	5.499	5.655	13.038	21.295
Toplam Aktifler	6.438	8.501	9.503	20.650	33.233
Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.828	2.944	3.298	6.272	7.980
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.793	1.738	1.580	3.794	6.294
Toplam Yükümlülükler	4.621	4.682	4.878	10.066	14.274
Özsermaye	1.818	3.819	4.625	10.584	18.959

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

FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

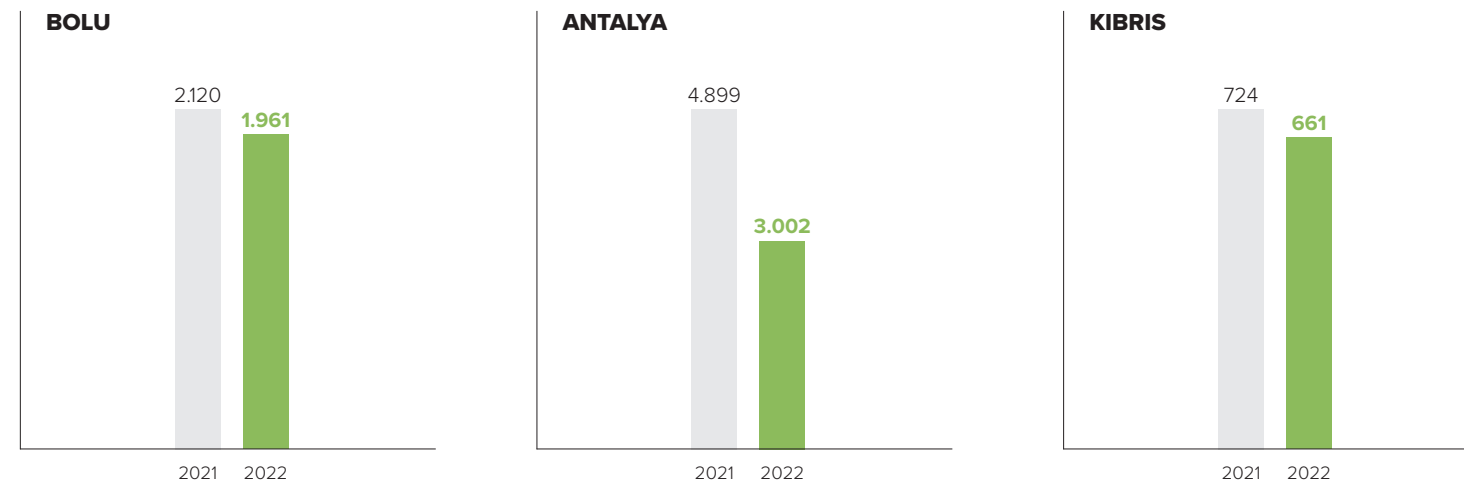
DENGELİ ÜRETİM PORTFÖYÜ

OPERASYONEL MÜKEMMELLİK

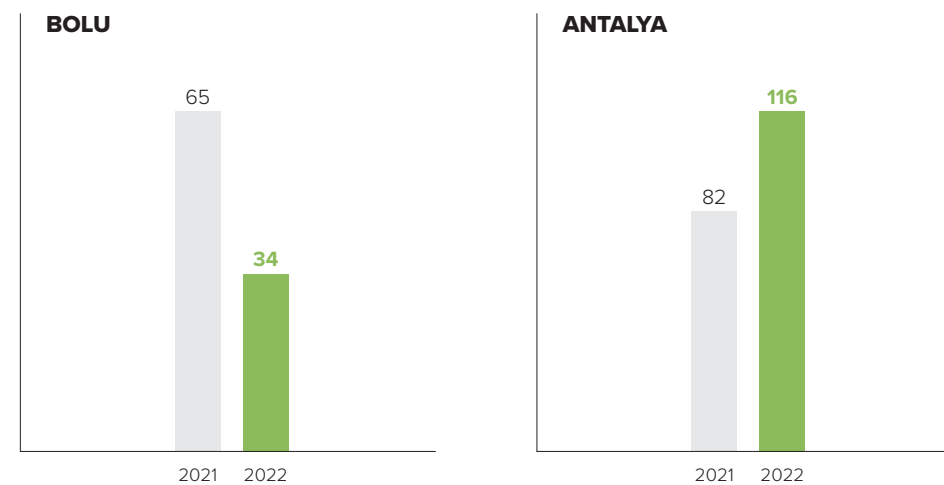
Aksa Enerji, sürdürülebilir yüksek büyüme stratejisi doğrultusunda gerek mevcut santrallerine gerekse Kazakistan gibi yeni ülkelerdeki yatırımlarına hız kesmeden devam etmektedir.

OPERASYONEL GÖSTERGELER

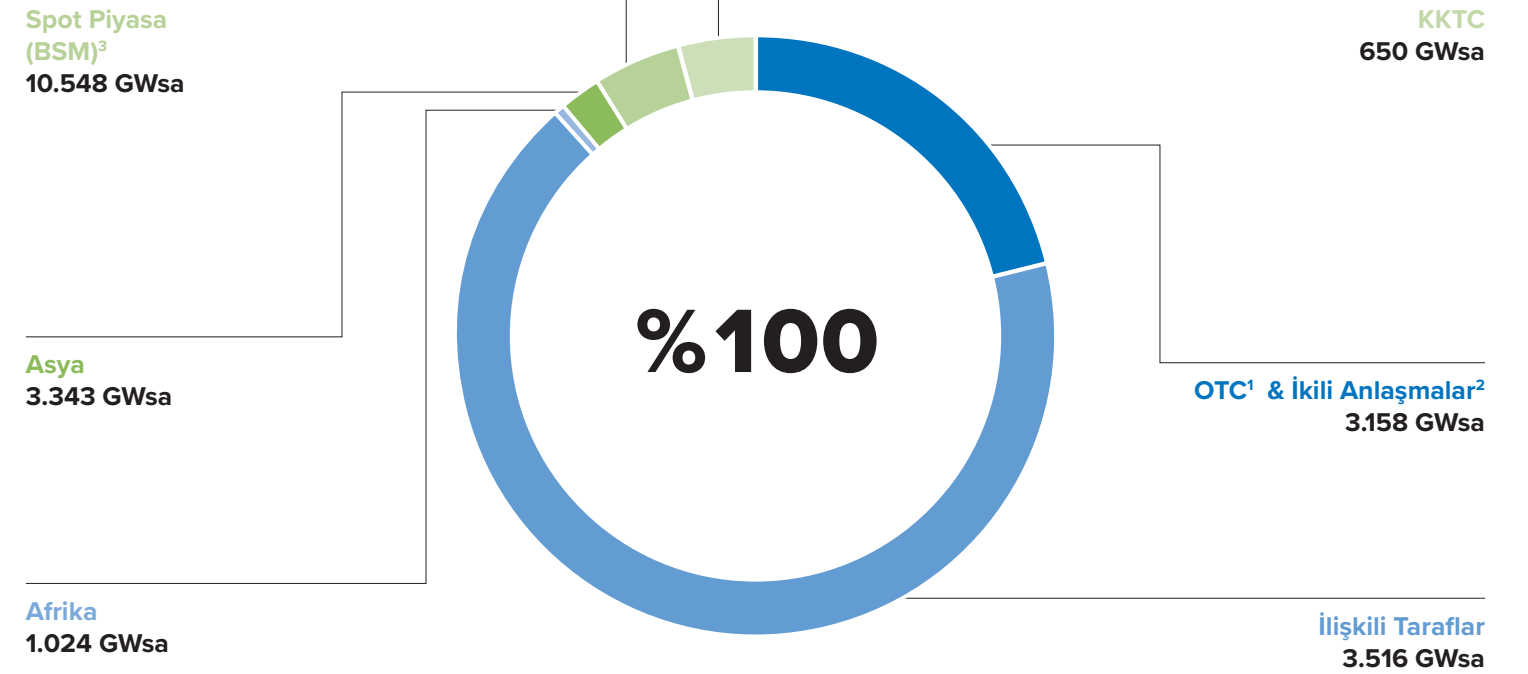
Yurt İçi Santraller Brüt Elektrik Üretimi (GWsa)



Alınan Kapasite Ödemeleri (Milyon TL)



KANAL BAZINDA SATIŞ DAĞILIMI (GWsa)



SPOT ELEKTRİK FİYATLARI (GÜN ÖNCESİ PİYASASI TL/MWsa)



¹ OTC (Over-the-Counter-Tezgâh Üstü Piyasa): Fiziki bir mekânı olmayan, borsa dışında kalan, satışların açık artırımla yapıldığı piyasalar.

² 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.

³ Spot Piyasa: Elektrik üreticileri için satış, dağıtım şirketleri için alış fiyatlarının her gün saatlik belirlendiği piyasalar.

YÖNETİM KURULU BAŞKANI VE CEO'NUN MESAJI

COĞRAFİ OLARAK GENİŞLERKEN YERİMİZİ SAĞLAMLAŞTIRIYORUZ

Özbekistan'ın en büyük Türk enerji yatırımı olan 740 MW kurulu güce sahip 3 doğal gaz çevrim santralini 12 ay gibi kısa bir sürede hayata geçirmiş olmanın haklı gururunu yaşadık.



Özbekistan Toplam Kurulu Güç

740
MW

Değerli Paydaşlarımız,

2022 yılında enerji sektörünü en çok etkileyen olaylar Ukrayna-Rusya savaşı ile ortaya çıkan enerji krizi ve küresel enflasyon artışları oldu. Güvenlik gerekçeleriyle Kuzey Akım-1 boru hattından doğal gaz arzının durdurulması, birçok Avrupa ülkesinde uzun süren doğal gaz kesintilerine sebebiyet verdi. Spot piyasada doğal gazın petrol eşdeğer varil fiyatı tarihte ilk kez 250 ABD doları seviyesine ulaştı. Yaşanan bu durum, Avrupa ekonomisinin lokomotif ülkelerini kömür ve nükleer enerji gibi doğal gazı ikame edebilecek kaynaklardan elektrik üretimine dönmeye zorladı.

Enerji arz güvenliğinin ülkeler için hayati önem kazandığı bu konjonktürde, enerji üretiminde 25 yıllık tecrübemiz ve etkin proje yönetim kabiliyetimizle, faaliyet gösterdiğimiz ülkelerin enerji üretimlerine olan katkımızı sürdürmeye devam ettik. Yeni yatırımlarımızla sınırları aşan coğrafi etki alanımızı da genişletme yolunda önemli adımlar attık. Bunun sonucunda da gelirlerimizi %229 artırdık ve borçluluk oranımızı 1,74 çarpandan 1,12 çarpan seviyesine kadar düşürdük.

ORTA ASYA'DA GENİŞLİYORUZ

2022 yılında Özbekistan'ın en büyük Türk enerji yatırımı olan 740 MW kurulu güce sahip 3 doğal gaz çevrim santralini 12 ay gibi kısa bir sürede hayata geçirmiş olmanın haklı gururunu yaşadık. 450 milyon ABD doları yatırım bedeline sahip olan Taşkent ve Buhara şehirlerindeki santrallerimiz, 2022 yılının ilk çeyreğinden itibaren şirketimize döviz bazlı nakit akışı sağlamaya başladı. 25 yıllık ABD doları bazlı alım garantili anlaşmaya sahip olan bu projedeki başarımız ile elde ettiğimiz referans bize Kazakistan'ın kapılarını araladı.

Yılın üçüncü çeyreğinde Kazakistan Cumhuriyeti Enerji Bakanlığı tarafından düzenlenen ve tamamlandığında 240 MW kurulu güce sahip olacak Kızılorda kombine ısı ve enerji santrali ihalesini de kazandık ve bakanlığa bağlı RFC kurumu ile 15 yıllık kapasite sözleşmesi imzaladık. Kazakistan'a ilk adım niteliği taşıyan projemizi 2025 yılı içerisinde tamamlamayı hedefliyoruz, bölgedeki çalışmalarımıza hız kesmeden devam ediyoruz.

AFRİKA'DA YERİMİZİ SAĞLAMLAŞTIRIYORUZ

Afrika'da operasyona başladığımız ilk ülke olan Gana Cumhuriyeti'nde, ülkenin elektrik şirketi ECG ile ABD doları bazında 15 yıl süreli yeni bir elektrik satış sözleşmesi imzaladık. Doğal gaz dönüşümünü başlattığımız ve halihazırda çift yakıt teknolojisiyle üretim yapan 370 MW kurulu güce sahip Gana Santralimiz, imzaladığımız yeni satış sözleşmesiyle birlikte yakıt dönüşümüne hız verecek, bu sayede karbon ayak izimizi düşürerek ülkenin enerji dönüşümüne sunduğumuz katkıyı sürdüreceğiz.

Ayrıca, Kongo Cumhuriyeti'nde 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralimizin 25 MW'lık ünitesinde enerji üretim faaliyetlerimize başladık ve ürettiğimiz enerjiyi komşu ülke olan Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihraç ederek 2022 yılı içerisinde santralimizdeki operasyonel faaliyetlerimizden nakit akışı sağladık.



YÖNETİM KURULU BAŞKANI VE CEO'NUN MESAJI

İLKLERE İMZA ATYORUZ

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Çevrim Santralimiz, Türkiye'nin 100 bin saat çalışma süresine ulaşan ilk özel üretim lisanslı santrali oldu.

2022 yılında, Türkiye'nin halka açık en değerli 30 şirketinin yer aldığı BIST 30 Endeksi'nin tek elektrik üreticisi olmayı başardık.

ANTALYA'DA 100 BİN SAAT İLE BİR İLKE İMZA ATTIK

Ülkemizin en verimli santralleri arasında yer alan Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Çevrim Santralimiz, Türkiye'nin 100 bin saat çalışma süresine ulaşan ilk özel üretim lisanslı santrali oldu. Türkiye'nin enerji arz güvenliğine kesintisiz katkı sağlama bilinciyle 2022 yılının son çeyreğinde santralimizin ikinci 100 bin saatlik üretimine hazırlık için kapsamlı bir modernizasyon çalışması gerçekleştirdik. Toplam iki buçuk ayda tamamladığımız ve 16 milyon avro bedelindeki bu modernizasyon çalışması, santralimizin verimliliğini artırarak elektrik üretiminde doğal gaz tasarrufu sağlamanın yanı sıra karbon ayak izimizi de düşürmemize yardımcı olacak.

SINIRLARI AŞAN BAŞARILARIMIZ FİNANSALLARIMIZA YANSIMAYA DEVAM EDİYOR

2022 yılında, 8 ülkedeki 13 santralimizde operasyonel mükemmellikten taviz vermeden, sürdürülebilir yüksek büyüme hedefimiz doğrultusunda gerek mevcut santrallerimize gerekse Kazakistan gibi yeni ülkelerdeki yatırımlarımıza devam ettik. Özbekistan santrallerimizin de katkısıyla net kârımızı bir önceki yıla göre %172 artışla 4,6 milyar TL seviyesine taşımayı başardık. Coğrafi olarak çeşitlendirdiğimiz dengeli üretim portföyümüzden aldığımız güçle, ciromuzu 45,6 milyar TL ile 3,3'e katlarken, FAVÖK'ümüzü %151 artışla Aksa Enerji tarihinin en yüksek tutarı olan 6,6 milyar TL seviyesine yükselttik. Yurt dışı ve yurt içi yatırımlarımıza hız kesmeden devam ettiğimiz bu dönemde, net finansal borcumuzun FAVÖK'e oranı ise sektör ortalamasının çok altında bir seviye olan 1,12 çarpan olarak gerçekleşti.

HİSSE SENEDİ PERFORMANSIMIZ İLE BIST 30'A GİRDİK

Sermaye piyasalarındaki başarımız da Şirket operasyonlarımız gibi sınırları aştı. Yılın ilk 6 ayındaki finansal performansımızın piyasa değerimize yansımaları İngiltere'nin Financial Times Stock Exchange (FTSE) Gelişmekte Olan Avrupa Ülkeleri Endeksi'nde büyük ölçekli şirketler endeksine dahil edildik. Ayrıca Şirketimizin Borsa İstanbul'da işlem gören hisse senedi fiyatının nominal olarak %370 arttığı 2022 yılında, Türkiye'nin halka açık en değerli 30 şirketinin yer aldığı BIST 30 Endeksi'nin tek elektrik üreticisi olmayı başardık.

HEDEFİMİZ YENİLENEBİLİR TEKNOLOJİLERE DAHA FAZLA YATIRIM

Aksa Enerji olarak sürdürülebilir yüksek büyüme stratejimiz doğrultusunda yenilenebilir enerji teknolojilerine daha fazla yatırım yapmayı hedefliyoruz. Bu bağlamda Ekim 2022'de 13 ayrı Müstakil Elektrik Depolama Tesisi Projesi ile toplam 1.813 MWe yeni kurulu güç depolama kapasitesi oluşturmak üzere Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na başvurularımızı gerçekleştirdik. Önümüzdeki dönemde hem yurt içi hem de yurt dışında yakından takip ettiğimiz yenilenebilir enerjiye yönelik projeleri portföyümüze dahil etmeyi hedefliyoruz.

2030 İÇİN STRATEJİK HEDEFLERİMİZİ BELİRLEDİK

2030 yılı stratejik hedeflerimiz doğrultusunda üretim portföyümüzü yurt içi ve yurt dışında gerek kaynak gerekse coğrafi anlamda çeşitlendireceğiz. Enerji dönüşümünün dengeleyici rolünü üstlenecek doğal gaz kaynaklı projelere gerçekleştireceğimiz yatırımlarımızla ülkelerin enerji arz güvenliklerine hizmet edecek, yenilenebilir enerji projelerine yapacağımız yatırımlarla da küresel enerji dönüşümüne katkı sağlayan global ölçekte güçlü bir enerji şirketi olma yolunda somut adımlar atacağız. Aksa Enerji'nin dünü, bugünü ve yarınlarının mimarı olan çalışanlarımız başta olmak üzere bizlere güvenerek aynı yolda yürüyen tüm paydaşlarımıza şükranlarımı sunuyorum.

Saygılarımla,

CEMİL KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO



AKXA ENERJİ HAKKINDA

VERİMLİLİK VE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK ODAKLI PROJELER

Akxa Enerji, 2022 yılında hızla ticari üretime başladığı toplam 740 MW kurulu güce sahip Özbekistan projesinin ardından, Kazakistan'ın Kızılorda kentindeki yatırımına başlamıştır.

1997 yılında kurulan Akxa Enerji, Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisidir. Akxa Enerji'nin ana ortağı Kazancı Holding, temelleri 1950'li yıllarda atılan, bugün 4 kıtada üretim yapan, 10.000'den fazla çalışanıyla 24 ülkede faaliyet gösteren ve 178 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.

8 ülkedeki faaliyetleriyle global bir enerji şirketi olan Akxa Enerji, projelendirilmeden 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 ülkelerde santral kurulumlarıyla yurt dışına taşıyan Akxa Enerji, sektöründe hızlı ve güvenilir çözümler sunmaktadır.

Akxa Enerji, globalleşme yolundaki ilk adımını 2015 yılında atmıştır. Verimlilik ve sürdürülebilirlik odaklı yaklaşımını Türkiye ve KKTC'den sonra yurt dışına taşımak için harekete geçen Akxa 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 Akxa Enerji, 2020 yılında ise Özbekistan ile Asya pazarına adımını atmıştır. 2022 yılında hızla ticari üretime başladığı toplam 740 MW kurulu güce sahip Özbekistan santralleri projesinin ardından, Kazakistan'ın Kızılorda kentindeki yatırımına başlamıştır. Akxa Enerji, tamamlandığında 240 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kaynaklı kombine ısı ve enerji santralini, 2025 yılı içerisinde üretime almayı planlamaktadır. Şirket, enerji ihtiyacı olan tüm coğrafyalarda yeni yatırım projelerini yakından takip ederek global hizmet ağını daha da genişletmeyi hedeflemektedir.

Akxa Enerji hisse senetleri, 2010 yılında AKSEN koduyla Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamıştır. Akxa Enerji hisse senetleri; BIST 30, BIST Elektrik, BIST Sürdürülebilirlik ve BIST Kurumsal Yönetim Endeksi'nde işlem görmektedir.



AMACIMIZ

Enerji sektöründeki derin bilgi ve tecrübelerimiz ışığında, teknolojik gelişmelere olan duyarlılığımız ve kendini her zaman yenileyen eğitimli ve kaliteli çalışan kadrolarımızla, verimliliği yüksek global projeleri hayata geçirmektir.

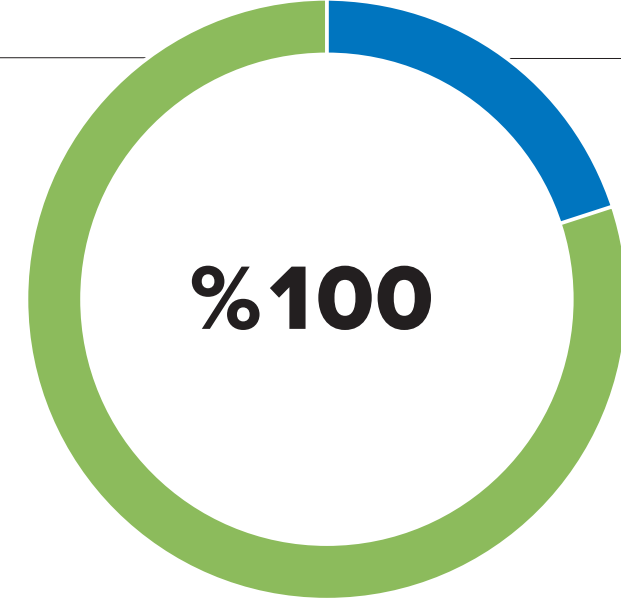


AKSA ENERJİ'NİN ORTAKLIK YAPISI

ENERJİ SEKTÖRÜNDE KAPSAMLI TECRÜBE

Aksa Enerji hisse senetleri; BIST 30, BIST Elektrik, BIST Sürdürülebilirlik ve BIST Kurumsal Yönetim Endeksi'nde işlem görmektedir.

%79,42
KAZANCI HOLDİNG*



%20,58
HALKA AÇIK

*Kazancı Holding A.Ş., Borsa İstanbul'da yaptığı alımlarla 4.958.962 adet Akxa 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

UZUN SOLUKLU YATIRIMLAR SÜRDÜRÜLEBİLİR BÜYÜME

Özbekistan'ın en büyük Türk enerji yatırımı olan Taşkent A, Taşkent B ve Buhara santrallerinde ticari üretime başlandı.

Kazakistan Enerji Bakanlığı tarafından düzenlenen 240 MW Kızılorda kombine ısı ve enerji santrali yatırımı kapasite ihalesi kazanılarak yatırım çalışmalarına başlandı.

1997

- Aksa Enerji Üretim A.Ş. kuruldu.

2003

- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali devreye girdi.

2008

- Ali Metin Kazancı Antalya DGKÇS devreye girdi.

2010

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

2015

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

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.

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.

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.

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.

2022

- Özbekistan'ın en büyük Türk enerji yatırımı olan Taşkent A, Taşkent B ve Buhara santrallerinde ticari üretime başlandı.
- Kazakistan Enerji Bakanlığı tarafından düzenlenen 240 MW Kızılorda kombine ısı ve enerji santrali yatırımı kapasite ihalesi kazanılarak yatırım çalışmalarına başlandı.
- Gana Cumhuriyeti ile 15 yıllık ABD doları bazlı elektrik satış sözleşmesi imzalandı.
- Kongo Doğal Gaz Santrali'nde üretilen elektriğin Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihracına başlandı.

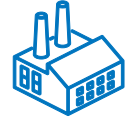


Özbekistan Taşkent A ve Taşkent B Doğal Gaz Kombine Çevrim Santralleri

2022 YILI GELİŞMELERİ

AKSA ENERJİ BÜYÜK ÖLÇEKLİ ŞİRKETLER LİGİNDE

Yılda iki kez şirketlerin piyasa değeri sıralamaları baz alınarak oluşturulan FTSE Gelişmekte Olan Avrupa Ülkeleri Endeksi'nde Aksa Enerji de yerini aldı.



Özbekistan
Kurulu Güç

740
MW

AKSA ENERJİ, ORTA ASYA'DA GÜÇLENMEYE DEVAM EDİYOR

2022 yılında 12 ay gibi kısa bir sürede hayata geçirdiği 740 MW kurulu güce sahip 3 doğal gaz çevrim santrali yatırımı ile Orta Asya'ya ilk adımını atan Aksa Enerji, Özbekistan'ın en büyük Türk enerji yatırımına imza attı. 450 milyon ABD doları yatırım bedeline sahip olan ve Taşkent ve Buhara şehirlerindeki santraller, 2022 yılının ilk çeyreğinden itibaren Şirket'e döviz bazlı nakit akışı sağlamaya başladı. 25 yıllık ABD doları bazlı alım garantili anlaşmaya sahip olan bu projedeki başarısı ile Aksa Enerji, Kazakistan'ın kapılarını araladı.

Yılın üçüncü çeyreğinde, Kazakistan Cumhuriyeti Enerji Bakanlığı tarafından düzenlenen ve tamamlandığında 240 MW kurulu güce sahip olacak Kızılorda kombine ısı ve enerji santrali ihalesini de kazanarak bakanlığa bağlı RFC kurumu ile 15 yıllık kapasite sözleşmesi imzaladı. Kazakistan'a ilk adım niteliği taşıyan projesini 2025 yılı içerisinde tamamlamayı hedefleyen Aksa Enerji, bölgedeki çalışmalarına hız kesmeden devam ediyor.

GANA'DA ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ VE UZUN SOLUKLU ORTAKLIK

Aksa Enerji, Afrika'da operasyona başladığı ilk ülke olan Gana Cumhuriyeti'nde, ülkenin elektrik şirketi ECG ile ABD doları bazında 15 yıl süreli yeni bir elektrik satış sözleşmesi imzaladı. Şirket, doğal gaz dönüşümünü başlattığı ve halihazırda çift yakıt teknolojisiyle üretim yapan 370 MW kurulu güce sahip Gana Santrali, imzaladığı yeni satış sözleşmesiyle birlikte yakıt dönüşümüne hız verecek, bu sayede karbon ayak izini düşürerek ülkenin enerji dönüşümüne sunduğu katkıyı sürdürecektir.

KONGO'DA ENERJİ İHRACATI İLE GELİR ÇEŞİTLİLİĞİNE KATKI

2021 yılında Aksa Enerji ve Kongo Cumhuriyeti arasında, Pointe- Noire şehrinde bulunan 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralinin kapasitesinin 100 MW'a çıkarılıp 30 yıl süre ile işletme hakkına yönelik bir imtiyaz sözleşmesi imzalanmıştı. Kongo Cumhuriyeti'nde 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralin 25 MW'lık ünitesinde enerji üretim faaliyetlerine başlayan Şirket, ürettiği enerjiyi komşu ülke olan Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihraç ederek 2022 yılı içerisinde santraldeki operasyonel faaliyetlerinden nakit akışı da sağladı.

ANTALYA SANTRALİ, 100 BİN SAAT ÇALIŞMA SÜRESİ İLE BİR İLKE İMZA ATTI

Ülkemizin en verimli santralleri arasında yer alan Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Çevrim Santrali, Türkiye'nin 100 bin saat çalışma süresine ulaşan ilk özel üretim lisanslı santrali oldu. Türkiye'nin enerji arz güvenliğine kesintisiz katkı sağlama bilinciyle 2022 yılının son çeyreğinde, santralin ikinci 100 bin saatlik üretimine hazırlık için kapsamlı bir modernizasyon çalışması gerçekleştirildi. Toplam iki buçuk ayda tamamlanan ve 16 milyon avro bedelindeki bu modernizasyon çalışması, santralin verimliliğini artırarak elektrik üretiminde doğal gaz tasarrufu sağlamanın yanı sıra karbon ayak izini düşürmeye de yardımcı olacak.



Aksa Enerji, sürdürülebilir yüksek büyüme stratejisi doğrultusunda yenilenebilir enerji teknolojilerine daha fazla yatırım yaparak portföyünü çeşitlendirmeye devam edecek.

SINIRLARI AŞAN BAŞARILAR, FİNANSAL SONUÇLARA YANSIMAYA DEVAM EDİYOR

Aksa Enerji, 2022 yılında 8 ülkedeki 12 santralinde operasyonel mükemmellikten taviz vermeden, sürdürülebilir yüksek büyüme stratejisi doğrultusunda gerek mevcut santrallerine gerekse Kazakistan gibi yeni ülkelerdeki yatırımlarına devam etti. Özbekistan santrallerinin de büyük katkısıyla net kârını bir önceki yıla göre %172 artışla 4,6 milyar TL seviyesine taşımayı başardı. Farklı coğrafyalarda çeşitlendirdiği dengeli üretim portföyünden aldığı güçle, cirosunu 45,6 milyar TL ile 3 kattan fazla artırırken, FAVÖK'ünü %151 artışla Aksa Enerji tarihinin en yüksek tutarı olan 6,6 milyar TL seviyesine yükseltti. Şirket'in, yurt dışı ve yurt içi yatırımlarına hız kesmeden devam ettiği bu dönemde, net finansal borcunun FAVÖK'e oranı ise sektör ortalamasının çok altında bir seviye olan 1,12 çarpan olarak gerçekleşti.

AKSA ENERJİ, FTSE GELİŞMEKTE OLAN AVRUPA ÜLKELERİ ENDEKSİ'NDE BÜYÜK ÖLÇEKLİ ŞİRKETLER LİGİNDE

Yılda iki kez şirketlerin piyasa değeri sıralamaları baz alınarak oluşturulan FTSE Gelişmekte Olan Avrupa Ülkeleri Endeksi'nde Aksa Enerji de yerini aldı. 16 Eylül 2022 tarihi itibarıyla efektif olacak değerlendirme sonucu kapsamında, Aksa Enerji, 2021 Aralık-2022 Haziran döneminde gösterdiği başarılı performansla piyasa değerini %141 artırarak orta ölçekli şirketler endeksini de atlayıp büyük ölçekli şirketler endeksine dahil edildi.

AKSA ENERJİ, TÜRKİYE'NİN HALKA AÇIK EN DEĞERLİ 30 ŞİRKETİ ARASINDA YERİNİ ALDI

Aksa Enerji'nin sermaye piyasalarındaki başarısı da şirket operasyonları gibi sınırları aştı. Şirket elde ettiği güçlü finansal sonuçlar ve etkin bilanço yönetimi sayesinde piyasa değerini artırarak, Türkiye'nin halka açık en değerli 30 şirketinin yer aldığı BIST 30 Endeksi'nin tek elektrik üreticisi olmayı başardı.

YENİLENEBİLİR TEKNOLOJİ VE ELEKTRİK DEPOLAMA TESİSİ PROJESİNE DEV YATIRIM

Batarya ve depolama teknolojilerine yönelik sürdürülebilir ve yüksek inovasyon içerikli projelere yatırım yapan Aksa Enerji, 13 ayrı Müstakil Elektrik Depolama Tesisi Projesi'ne ilişkin Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na başvuru gerçekleştirdi. Başvurular kapsamında, toplam 1.813 MWe yeni kurulu güç depolama kapasitesinin oluşturulması planlanıyor. Şirket, sürdürülebilir yüksek büyüme stratejisi doğrultusunda yenilenebilir enerji teknolojilerini daha fazla yatırım yaparak portföyünü çeşitlendirmeye devam edecek.

2030 İÇİN STRATEJİK HEDEFLER HAZIR

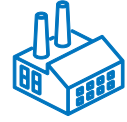
2030 yılında üretim portföyünü yurt içi ve yurt dışında gerek kaynak gerekse coğrafi anlamda çeşitlendirmeye amaçlayan Aksa Enerji, stratejik hedefleri doğrultusunda ilerlemeyi sürdürecektir. Enerji dönüşümünün dengeleyici rolünü üstlenecek doğal gaz kaynaklı projelere gerçekleştireceği yatırımlarla ülkelerin enerji arz güvenliklerine hizmet edecek, yenilenebilir enerji projelerine yapacağı yatırımlarla da küresel enerji dönüşümüne katkı sağlayan global ölçekte güçlü bir enerji şirketi olma yolunda adımlar atmaya devam edecek.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

13 ENERJİ

SANTRAL YATIRIMI

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



Toplam Kurulu Güç

2.780
MW

Özbekistan'da ticari üretime başlayan 3 doğal gaz santrali yatırımıyla birlikte 2.780 MW kurulu güce ulaşan Aksa Enerji, 5'i akaryakıt, 6'sı doğal gaz ve 1'i linyit santrali olmak üzere toplam 12 enerji santralinde üretim yapmakta, 1 kombine ısı ve enerji santralinin de kurulumuna devam etmektedir. Orta Asya'daki projelerine 2022 yılı itibarıyla bir yenisini daha ekleyerek Kazakistan'ın Kızılorda kentindeki santral yatırımı için çalışmalara başlamıştır. 240 MW kurulu güce sahip olması planlanan doğal gaz kaynaklı kombine ısı ve enerji santralini 2025 yılı içerisinde tamamlamayı hedefleyen Aksa Enerji, Kızılorda kombine ısı ve enerji santrali projesi ile sürdürülebilir büyüme ve kârlılık stratejisi kapsamında sunduğu yeni gelir kalemleriyle de ciro ve kârlılığın da katkı sağlayacaktır.

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, 2022 yılında Kongo Cumhuriyeti'nde 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralinin kapasite artışı ve 30 yıl süre ile işletme hakkına yönelik imtiyaz sözleşmesi imzalamıştır.

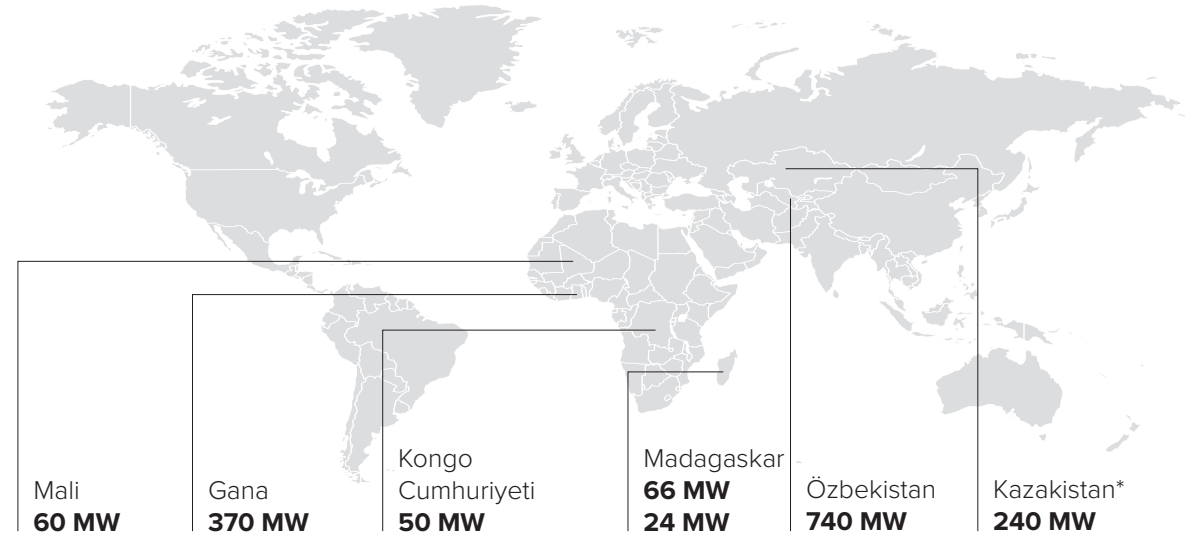
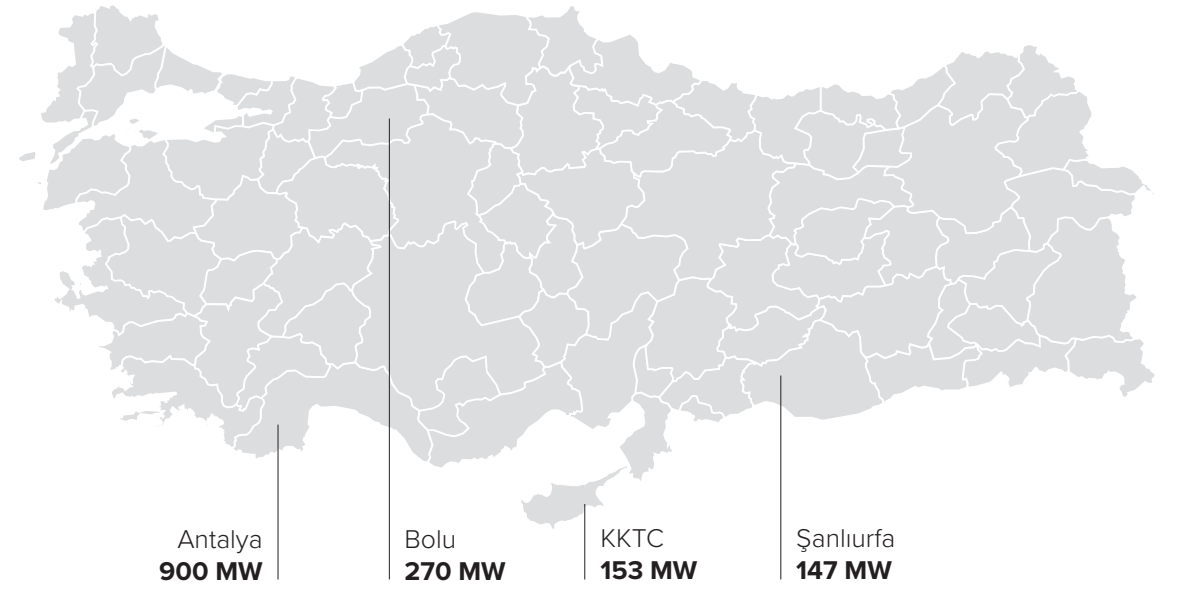
Aksa Enerji, coğrafi çeşitlilik stratejisiyle yurt dışında enerji ihtiyacı olan tüm coğrafyalarda yatırımlarına devam etmektedir.



Santral Sayısı	11
Kurulu Güç	2.756 MW
Antalya	900 MW
Bolu, Göynük	270 MW
Şanlıurfa	147 MW
KKTC	153 MW
Özbekistan – Taşkent A	240 MW
Özbekistan – Taşkent B	230 MW
Özbekistan – Buhara	270 MW
Gana	370 MW
Madagaskar	66 MW
Mali	60 MW
Kongo Cumhuriyeti	50 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	1
Yatırımı Devam Eden Kurulu Güç	240 MW
Kazakistan*	240 MW



*İnşa aşamasında

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

İKİNCİ 100 BİN SAAT FAALİYETE HAZIR

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ



KURULU GÜÇ
900
MW

ALİ METİN KAZANCI ANTALYA DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ

2008 yılında 43,7 MW gücündeki ilk gaz türbininin⁶ 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)'nun 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 santralde 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 santralin ultra düşük NOx⁷ yanma sistemine sahip gaz türbinleri ve yakın takip edilen yanma sıcaklığı sayesinde karbonmonoksit seviyeleri tek haneli olarak gerçekleşmektedir.

Santral ayrıca Türkiye'nin 100 bin saatlik çalışma süresine ulaşmayı başaran ilk özel üretim lisanslı santrali olmuştur. 2022 yılının son çeyreğinde ikinci 100 bin saatlik enerji üretim faaliyetlerine hazırlık için toplam 2 buçuk ay süren ve 16 milyon avro bedelindeki kapsamlı modernizasyon çalışmaları tamamlanarak faaliyete geçmiştir.

SANTRAL, "TEMEL SEVİYE SIFIR 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.



Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

⁶ Türbin: Bir akışkanın enerjisini kinetik enerjiye çevirmek için kullanılan mekanizma.
⁷ NOx (Azot Oksit): Atmosfere salınan yanma gazı kirlenmelerinden biri.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

BOLU GÖYNÜK TERMİK SANTRALİ

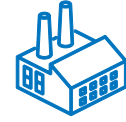
TÜRKİYE'NİN İLK HİBRİT

SANTRALLERİ ARASINDAKİ

YERİNİ ALIYOR

YURT İÇİ ENERJİ

SANTRALLERİ



KURULU GÜÇ
270
MW

GES YATIRIMI İLE TÜRKİYE'NİN İLK HİBRİT SANTRALLERİ ARASINDAKİ YERİNİ ALIYOR

Bolu Göynük Termik Santrali'nin karbon ayak izini daha da azaltmak ve elektrik üretimi esnasında oluşan iç tüketimi karşılamak hedefiyle santral sahası içerisinde yardımcı kaynak Güneş Enerjisi Santrali (GES) yatırım süreci başlatılmıştır. Yatırımın tamamlanmasıyla birlikte santral, Türkiye'nin ilk hibrit santralleri arasındaki yerini alacaktır.

BOLU GÖYNÜK TERMİK ENERJİ SANTRALİ

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

Aksa Enerji, 390 milyon ABD doları yatırımla faaliyete geçirdiği Bolu Göynük Termik Enerji Santrali ile yakıt karmasına ilk kez linyiti de eklemiştir. Türkiye'de özel sektör tarafından devreye alınmış, yerli kömür kullanan ilk santrallerden biri olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, yerli kaynakları ekonomiyeye kazandırarak enerjide dışa bağımlılığı azaltması açısından büyük önem taşımaktadır.

Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun linyit kömürü sahalarını özel sektöre açmasıyla birlikte Türkiye'nin ilk rödovanslı⁹ yatırımı olma niteliğini taşımaktadır.

Elektrik üretimi amacıyla yılda 2 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 2022 tarihi itibarıyla 2.250 kcal/kg ısı değere sahip 25,75 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 desülfürizasyon⁹ 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. 2019 yılında kullanım ömrünü tamamlayan Güney Pasa Dış Döküm Sahası'nın rehabilitasyonu yapılarak alan Tarım ve Orman Bakanlığı'na teslim edilmiştir. Söz konusu alana Bakanlık tarafından yaklaşık 140.000 fidan dikimi gerçekleştirilmiştir.

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"ne¹⁰ sahiptir. Santral ayrıca, COVID-19 Güvenli Üretim Belgesi'ne ve "Temel Seviye Sıfır Atık Belgesi"ne de sahiptir.

⁸ Rödovans: Maden ruhsat sahalının işletme hakkının özü kendisinde kalması koşuluyla hak sahibi tarafından sözleşmeyle gerçek veya tüzel bir kişiye bir süre tahsis edilmesi.

⁹ Yanma sonucu oluşan sülfürün arındırılması süreci

¹⁰ Çevre İzin ve Lisans Belgesi: İşletmelerin faaliyette bulunabilmeleri için Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamındaki yükümlülüklerine eksiksiz uyduğunu gösterir belge.

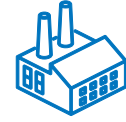


Bolu Göynük Termik Enerji Santrali

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

KARBON AYAK İZİNİ MİNİMİZE EDEN TEK

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ



KURULU GÜÇ

147

MW

ŞANLIURFA DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ

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 santralde, en gelişmiş karbonmonoksit oksidasyon sistemleri¹¹ mevcuttur.



¹¹ Karbonmonoksit Oksidasyon Sistemi; Bkz. Baca Gazı Arıtma Sistemi

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

KKTC'NİN

EN VERİMLİ SANTRALİ

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ



KURULU GÜÇ

153

MW

KUZAY KIBRIS KALECİK AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ

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 santralin 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 DeSOx¹² 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 tarifesi 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.



¹² DeSOx: Baca gazlarını özellikle düşük gaz akışında kükürten arındırmaya yarayan sistem.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

GANA'DA ÇİFT YAKIT TEKNOLOJİSİ İLE ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ



KURULU GÜÇ
370
MW

GANA ÇİFT YAKIT (AKARYAKIT/ DOĞAL GAZ) ENERJİ SANTRALİ

2015 yılında santralde 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.

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

15 YILLIK ABD DOLARI BAZLI YENİ SÖZLEŞME

Doğal gaz dönüşüm süreci başlayan ve hâlihazırda çift yakıt teknolojisiyle enerji üretimi gerçekleştirilen Gana'da, 2022 yılında ülkenin elektrik şirketi Electricity Company of Ghana (ECG) ile ABD doları bazında 15 yıl süreli yeni bir elektrik satış sözleşmesi imzalanmıştır. Şirket, bu sözleşme kapsamında 15 yıl boyunca 370 MW kurulu güce sahip Gana Enerji Santrali'nde ürettiği elektriğin satışını ABD doları bazında gerçekleştirecektir.



ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

AFRİKA'NIN ENERJİ SINIRLARI AŞAN ÇÖZÜMÜ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ



KURULU GÜÇ

66
MW

MADAGASKAR AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ

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.

Santralin 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.



ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

BAŞKENT BAMAKO HIZLI ÇÖZÜM, UZUN SOLUKLU ENERJİ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ



KURULU GÜÇ

60

MW

MALİ AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ

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 yatırım maliyeti düşürülerek santralin inşaatı 6 ay gibi kısa bir sürede tamamlanarak ülkenin enerji ihtiyacına hızlı ve kalıcı çözüm sunulmuştur.

KASIM 2021'DE 60 MW

Aksa Enerji, 27 Ocak 2021 tarihinde santralin 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.



ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

MADAGASKAR'DA GÜVEN ODAKLI ORTAM

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ



KURULU GÜÇ

24

MW

MADAGASKAR CTA-2 AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ

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 santralin kurulu gücü, Ocak 2019'da 24 MW'a ulaşmıştır. Santralde üretilen elektrik garantili alım anlaşması kapsamında ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifesi ile Jirama'ya satılmaktadır.



ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

ÖZBEKİSTAN'IN EN TÜRK ENERJİ YATIR



Tashkent A Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ



TAŞKENT-A KURULU GÜÇ

240

MW

ÖZBEKİSTAN DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALLERİ

Aksa Enerji, 2020 yılında Özbekistan'ın Taşkent ve Buhara şehirlerinde 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.

Aksa Enerji'nin 450 milyon ABD doları yatırım bedeline sahip 3 doğal gaz kombine çevrim santrali aynı zamanda Özbekistan'ın en büyük Türk enerji yatırımdır.



TAŞKENT-B KURULU GÜÇ

230

MW

ÖZBEKİSTAN TAŞKENT A DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ

Aksa Enerji'nin Özbekistan'ın başkenti Taşkent'teki iki ayrı santralinden biri olan 240 MW kurulu güçteki Taşkent A Santrali'nde, 14 Ocak 2022 itibarıyla ticari üretime başlanmıştır. Santralde 4 adet GE LM6000 gaz türbini, 2 adet GE Thermodyne 11MC9 buhar türbini ve 4 IST kazan bulunmaktadır.

ÖZBEKİSTAN TAŞKENT B DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ

230 MW kurulu güce sahip Taşkent B Santrali'nde 30 Mart 2022 itibarıyla ticari üretime başlanmıştır. Santralde 24 Wartsila 20V34SG gaz motorları, 2 Dresser-Rand buhar türbini ve 24 Aalborg kazan bulunmaktadır.

ÖZBEKİSTAN BUHARA DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ

14 Ocak 2022 itibarıyla ticari üretime başlayan 270 MW kurulu güçteki Buhara Santrali'nde ise 28 Wartsila 20V34SG gaz motoru, 2 Skoda-Jinma buhar türbini ve 28 OKA kazan bulunmaktadır.



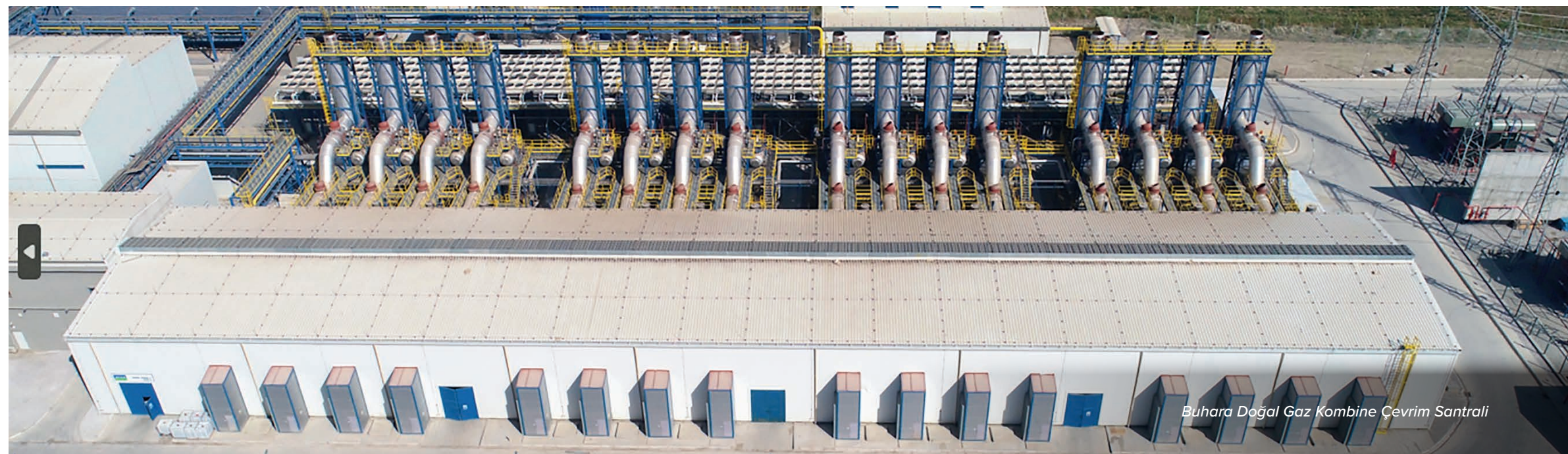
BUHARA KURULU GÜÇ

270

MW



Tashkent B Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali



Buhara Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

KONGO'DA ENERJİ İ GELİR ÇEŞİTLİLİĞİNE

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ



KURULU GÜÇ

50
MW

KONGO DOĞAL GAZ SANTRALİ

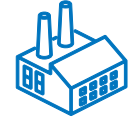
Aksa Enerji, 21 Ocak 2021 tarihinde, %100 bağlı ortaklığı Aksa Energy Company Congo ile Kongo Cumhuriyeti arasında Pointe-Noire şehrinde bulunan 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralinin işletme hakkına yönelik bir imtiyaz sözleşmesi imzalamıştır. Santralde kullanılan doğal gaz, Kongo Cumhuriyeti yerel doğal gaz rezervlerinden tedarik edilerek üretilen elektriğin mevcut iletim sistemi üzerinden Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihracatına başlanmıştır. Şirket, 2022 yılında Kongo Cumhuriyeti'nde 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralinin kapasite artışı ve 30 yıl süre ile işletme hakkına yönelik imtiyaz sözleşmesi imzalamıştır.



ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

ÜRETİM PORTFÖYÜNÜ ISI VE ENERJİ ÜRETİMİ

YATIRIMI DEVAM EDEN ENERJİ SANTRALLERİ



KURULU GÜÇ
240
MW

KAZAKİSTAN KIZILORDA KOMBİNE ISI VE ENERJİ SANTRALİ*

Aksa Enerji, Kazakistan Enerji Bakanlığı'na bağlı RFC (Financial Settlement Center of Renewable Energy Limited Liability Partnership) ile Kızılorda şehrinde kurmayı hedeflediği santral için 15 yıllık kapasite sözleşmesi imzalamıştır. Tamamlandığında 240 MW kurulu güce sahip olacak kombine ısı ve enerji santralinin, şehrin hem ısı hem de enerji ihtiyacını karşılaması planlanmaktadır. 2025 yılında tamamlanması beklenen santralin ticari faaliyete başlamasıyla birlikte, Şirket portföyündeki santrallerden farklı olarak hem ısı hem enerji üretimi gerçekleştirecektir.



* 2022 yıl sonu itibarıyla santralin devreye alım çalışmaları devam etmektedir.

AKSA ENERJİ'NİN SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK YAKLAŞIMI

SORUMLU VE SÜRDÜRÜLEBİLİR BÜYÜME

Aksa Enerji, gelecek kuşaklara uzun vadeli değer yaratma hedefiyle etki alanı geniş çevresel ve toplumsal inisiyatifler geliştirmektedir.



BİRLEŞMİŞ MİLLETLER
KÜRESEL İLKELER
SÖZLEŞMESİ'NİN

10
İLKESİYLE
UYUM

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.

Aksa Enerji, hızla gelişen teknoloji ile dönüşen dünyada, küresel büyüme hedefi doğrultusunda yatırımlarını sürdürürken, bütüncül bir yaklaşımla ele aldığı sürdürülebilirliği bir iş modeli olarak benimsemiştir. Bu kapsamda faaliyetleriyle Türkiye'de enerji sektörünün en güvenilir ve başarılı markası olarak ülkemizin enerji ticaret merkezi olma stratejisiyle bu alanda 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.

Global ölçekte iş yapma kabiliyeti ve uzun yıllara dayanan güvenilir marka algısı ile 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 hızla aksiyon alma kabiliyeti ile sürekli artırmaktadır. Oluşturulan sürdürülebilirlik hedefleri derin sektör tecrübesi ve etkin bir iletişimle tüm Şirket kademelerine aktarılmaktadır. Aksa Enerji'nin bu hedeflere yönelik performansı, çok paydaşlı denetim uygulamalarıyla sürekli takip edilmektedir.

Özellikle Orta Asya ve Doğu Avrupa'da enerji dönüşüm fırsatlarını verimlilik ve coğrafi enerji tedariki kapsamında değerlendiren 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)¹³ imzacısıdır. Bu sözleşmenin 10 ilkesiyle uyumlu olarak faaliyetlerini sürdürmekte ve tüm çevresel, sosyal ve ekonomik etkileri yönetmektedir.

Aksa Enerji,
Borsa İstanbul
Sürdürülebilirlik
Endeksi'nde yer
almaktadır.

Şirket ayrıca, Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları'nın¹⁴ 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.

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, GRI¹⁵ Standartları'na 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.



¹³ 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.

¹⁴ Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları (SKA): Birleşmiş Milletler üyesi ülkeler tarafından 2030 sonuna kadar ulaşılması amaçlanan hedefleri içeren bir evrensel eylem çağırısı.

¹⁵ 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

SORUMLU ÇEVRE YÖNETİMİ SÜREÇLERİ

Özbekistan'ı doğal gaz gibi verimli ve temiz bir enerji ile buluşturan Aksa Enerji, inşaat ve işletme öncesi ekolojik etkilerini değerlendirerek, tüm çevresel önlemleri almıştır.



GES YATIRIMI

35
MW

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, her koşulda 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 ve Antalya Ali Metin Kazancı 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 tamamlanmış olup, Gana Santrali'nde de çalışmalar başlamış ve devam etmektedir. 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 dahi çalışmalar aksamadan devam etmiştir.

Merkez ofiste uygulanan bu sistemin koordinasyonunda olduğu gibi, yurt içi santrallerde de SEÇ-K (Sağlık, Eğitim, Çevre-Kalite) Departmanı liderliğinde çalışmalar sürmektedir. 2022 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 çalışmalara başlanmış ve süreç hala devam etmektedir.

Mevcut üretim birimlerinin çevreye olan etkisiyle ilgili çalışmalar 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 Çevre Politikası; iklim değişikliği, doğal kaynak yönetimi, atık yönetimi ile biyoçeşitliliğin korunmasından oluşan dört temel üzerine kuruludur.

Aksa Enerji, 2022 yılında üretime geçirdiği 740 MW kurulu güçteki Özbekistan santrallerinde de tüm çevresel etkilerini göz önünde bulundurarak faaliyetlerini sürdürmektedir. Bu santraller ile Özbekistan'ı doğal gaz gibi verimli ve temiz bir enerji ile buluşturan Aksa Enerji, inşaat ve işletme öncesi ekolojik etkilerini değerlendirerek, tüm çevresel önlemleri almıştır. Toprağa, suya ve havaya olan hassasiyetini Özbekistan'da da sürdüren Şirket, aldığı çevresel önlemlerin etkinliğini sürekli olarak takip etmektedir. 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 2022 yılında da çevre konusundaki yatırımlarına devam etmiş, enerji üretim faaliyetlerinin çevresel etkilerini minimize etmeye ve performansını artırmaya yönelik yatırımlarını sürdürmüştür.

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. Santral, 2022 yılı itibarıyla bu belgesini yenileyerek 2027 yılına kadar geçerli Çevre İzin ve Lisans Belgesi'ne sahip olmuştur.

Şirket, bu yatırımlarının yanı sıra sağlık konusuna verdiği önemi Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'ndeki en üst düzey tedbirlerle 2020 yılında Türk Standartları 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 gerekli izinleri almış ve çalışmalar devam etmektedir.

Aksa Enerji, 2022 yılı içinde Gana Santrali'nde bulunan makinelerini çift yakıt sistemine dönüştürmeye başlamıştır. Enerji üretimi, temiz enerji olan doğal gaz ile sağlanmaya başlanan makinelerin emisyonlarında bir önceki yıla göre NOx'de %70, SOx'de %25, CO'da %40'a varan oranlarda düşüş sağlanmıştır. Bununla birlikte santralin tüm bacalarına Sürekli Emisyon Ölçüm Sistemleri'nin montajı tamamlanmış ve yine yıl içinde devreye alınmıştır. Santraldeki emisyonlar anlık olarak takip edilebilmektedir.

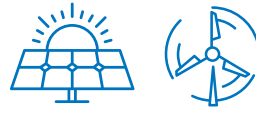
* Kazancı Holding bünyesinde alınmış olup, Aksa Enerji Genel Müdürlüğü ile belirtilen santralleri de kapsam dahilindedir.



ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

İKLİM DEĞİŞİKLİĞİYLE MÜCADELEDE ÖNLEMLER

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



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

İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ

Globalleşmenin yarattığı bütünlük finansal, coğrafi ve iklimsel koşulların hüküm sürdüğü günümüz dünyasının en önemli sorunları arasında küresel ısınma ve iklim değişikliği yer almaktadır. Faaliyet gösterdiği sektörün çevreye etkisinin ve üzerine düşen sorumlulukların bilinciyle hareket eden Aksa Enerji, mevcut santrallerindeki sera gazı¹⁶ salımlarını takip etmek amacıyla 2015 yılından bu yana düzenli olarak Sera Gazı Emisyon Raporları hazırlamaktadır. Raporlar, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından yetkilendirilmiş doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandıktan sonra Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulmaktadır. 2022 yılı Sera Gazı Emisyon Raporları 2023 yılbaşı itibarıyla hazırlanmaya başlamış ve saha denetimleri gerçekleştirilmeye devam etmektedir. Yasal süre içinde 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.

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, yurt içi santrallerinde 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 dönüşüm çalışmalarına başlanmıştır.

Antalya Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ve Bolu Göynük Termik Enerji Santrali "Sıfır Atık" Belgesi almaya hak kazanmıştır.

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 dekarbonizasyon¹⁷ sistemleriyle üretim süreçlerinde su tasarrufu sağlanmaktadır.

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 2022 yılında Antalya'daki santralde 325.312 m³, Bolu'daki santralde ise 1.382.544 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 ortama 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, 2022 yılında 622,5 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.

¹⁶ Sera Gazı: Karbon dioksit (CO₂), Metan (CH₄), Nitroz Oksit (NO₂), Hidroflorür karbonlar (HFCs) gibi atmosferde kızıl ötesi ışınları tutarak atmosferin ısınmasına neden olan gazlara ya da bileşiklere verilen ad.

¹⁷ Dekarbonizasyon: Suyun içindeki istenmeyen elementlerin arıtımı sonucu, tekrar kullanım sayısını artırarak KWSa başına tüketilen su miktarını düşürmek anlamına gelen terim.



ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

YAŞAM HAKKINA

SAYGILI FAALİYETLER

Aksa Enerji, faaliyet gösterdiği bölgelerde yer alan canlı türleri üzerindeki olası çevresel etkileri gözeterek bir yaklaşımla operasyonlarını sürdürmektedir.

Yapılan çalışmalar kapsamında Türkiye'de neslinin tükendiği düşünülen kayalık gerbili (gerbillus dasyurus) de yeniden kayıt altına alınmıştır.

BIYOÇEŞİTLİLİĞİN KORUNMASI

Aksa Enerji, faaliyet gösterdiği bölgelerde yer alan canlı türleri üzerindeki olası çevresel etkileri gözeterek 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 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 faaliyetleri 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.

Türkiye'de de nadir bulunan ve genellikle Bolu ilinde rastlanılan vaşakların yaşamlarının sürdürülebilirliğine katkı sağlamak amacıyla gerçekleştirilen projede, farklı türler de belirlenmiş ve çeşitli ekolojik veriler toplanmıştır.

Biyoçeşitliliğin 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 Biyoçeşitlilik 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 kıyısındaki yaşam alanlarını incelemeye başlamıştır. Projeye fokların bu bölgedeki üreme, barınma ve gezinme alanları tespit edilerek haritalandırılacaktır.



TOPLUMSAL SORUMLULUK

EKONOMİK, TOPLUMSAL VE KÜLTÜREL GELİŞİME DESTEK

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



BAĞIŞ MİKTARI

5,6

MİLYON TL

8 ülkede faaliyet gösteren global bir şirket olan Akxa 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. 2022 yıl sonu itibarıyla Şirket'in yerel çalışanlarının oranı Gana'da %66,7, Madagaskar'da %63, Mali'de %64, Kıbrıs'ta %76,7, Özbekistan'da %59,2 ve Kongo'da %73,7'dir.

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 5.645.951 TL tutarında bağış yapılmıştır.

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

2022 yıl sonu itibarıyla Şirket'in, 4 kıtada, 18 farklı ülkeden, enerji üretim ve madencilik alanlarında faaliyet gösteren taşeron, aracı kurum ve danışmanlık şirketleri ile birlikte toplam 2.083 tedarikçinin %92'i yerlidir. 2022 yılında tedarikçilerden gerçekleştirilen 10.998.173.693,83 TL tutarındaki alımların %58'si ise yerli tedarikçilere ödenmiştir.



Erkan Çelikeri
Eser Adı: Grandmother / Birincilik Ödülü



Besime Tanul
Eser Adı: Hayat Bu / İkincilik Ödülü



Besime Tanul
Eser Adı: Tasha / Üçüncülük Ödülü

Akxa Fotofest 2022 kapsamında 2 ayrı kategoride 6 kişiye ödül verilmiş ve 39 eser sergilemeye değer bulunmuştur.

AKXA FOTOFEST 2022

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 fotoğraf sanatçıları eserleriyle yerel kültürü farklı mecalarda temsil etme imkânı bulmaktadır. 2022 yılında

da aynı amaçla Kıbrıslı sanatseverlerin pek çok sanatçısıyla ve eserle buluşmasına imkân sağlayan ve 7'ncisi gerçekleştirilen yarışmanın temaları "Kıbrıs Geleneksel Mutfağı" ve "Kıbrıs Geleneksel El Sanatları" olarak belirlenmiştir. Yarışma kapsamında bu yıl 2 ayrı kategoride 6 kişiye ödül verilmiş ve 39 eser sergilemeye değer bulunmuştur.

İNSAN KAYNAKLARI

SEKTÖRÜNÜN İŞVEREN
MARKASI OLMA MİSYONU

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



ÇALIŞAN SAYISI

1.234

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

Aksa Enerji'nin çalışan haklarına duyarlı, eğitime ve gelişime açık olan iş ortamı, Şirket'in sektörünün en iyilerinden oluşan yetkin bir ekip kurabilmesini 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. Bu doğrultuda kişilerin çalıştıkları birimlerdeki rollerinde donanımlı olmaları için gerekli tüm teknik ve mesleki bilgi ile kişisel becerilerini geliştirmek amacıyla eğitimler sunulmaktadır.

Şirket, erişmek istediği yüksek hedeflere en kaliteli insan gücüne sahip olarak ulaşacağına bilinci ile iyi eğitilmiş, yetenekli ve başarılı kişilerin istihdamına öncelik vermektedir. İstihdamda sadece o anda açık bulunan kadro ihtiyacının giderilmesi değil, uzun vadeli Şirket hedeflerine de uygun profillerin Şirket'e kazandırılması planlanmaktadır.

Bir şirket uygulaması olarak, personel ihtiyacı öncelikle Aksa Enerji'nin 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 yedekleme planı geliştirilmesinde Yönetim Kurulu aktif rol almaktadır.

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.

8 ÜLKE, 1.234 ÇALIŞAN

Aksa Enerji bünyesinde 31 Aralık 2022 itibarıyla toplam 1.234 kişi çalışmaktadır. Çalışanların %23'ü beyaz yakalı, %77'si mavi yakalıdır. Şirket çalışanlarının %5'i Genel Müdürlük'te, %95'si ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.

Aksa Enerji'nin Türkiye'de 414, KKTC'de 73, Gana'da 156, Mali'de 103, Madagaskar'da 130, Özbekistan'da 317, Kongo'da 38 ve Kazakistan'da 3 çalışanı bulunmaktadır. Şirket, yurt dışındaki toplam 820 çalışanından %63'nü 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.



Çalışan memnuniyeti ve aidiyeti, Şirket'in insan kaynakları vizyonunun değişmez unsurlarıdır.

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 kişilerin ekibe kazandırılmasıdır. Şirket'te yeni bir pozisyon için işe alım ihtiyacı doğduğunda, iş tanımı ve işin gerektirdiği özellikler dikkate alınarak iç ve dış kaynaklar değerlendirilmektedir.

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 gözletilmemektedir. 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.

2022 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 süreci ve ilgili dokümanların revizyonu ise 2022 yılında öne çıkan diğer İnsan Kaynakları çalışmaları arasında yer almaktadır. Şirket, 2030 strateji hedeflerine yönelik yatırım, operasyon ve gelecek faaliyetleri kapsamında atılacak her yeni adım için destek çalışmalarına başlamış ve bu çalışmalara 2023 yılında da devam edecektir.

İNSAN KAYNAKLARI

AKSA AKADEMİ İLE GELİŞİME DESTEK

Aksa Enerji, yetenek yönetimi çalışmaları ile mevcut ve potansiyel insan kaynağını keşfetmektedir.



TOOLBOX EĞİTİMLERİ

9.305
KİŞİ X SAAT

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

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 ettiği 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 sunan eğitim ve yaşam platformu Aksa Akademi'yi, Aksa Enerji çalışanları da etkin bir şekilde kullanmaktadırlar. Şirket bünyesinde oluşturulan bu platformun kullanımının artırılması için de çeşitli çalışmalar gerçekleştirilmektedir.

Aksa Enerji 2022 yılında, çalışanlarına yönelik toplam 9.305 kişi x saat Toolbox eğitimleri düzenlerken çalışanların aldığı toplam teknik, mesleki, İSG ve diğer eğitimler ise 10.238 kişi x saat olmuştur. Şirket çalışanlarına yönelik ayrıca, Kazancı Holding kurum içi eğitim platformu Aksa Akademi kapsamında 21.273 kişi x saat eğitim çalışması gerçekleştirilmiştir.

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

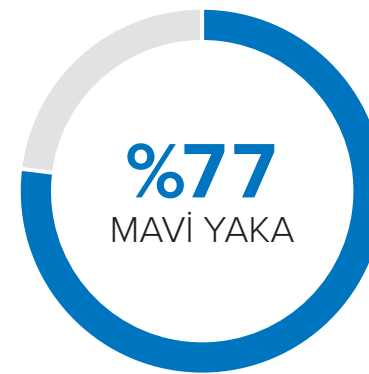
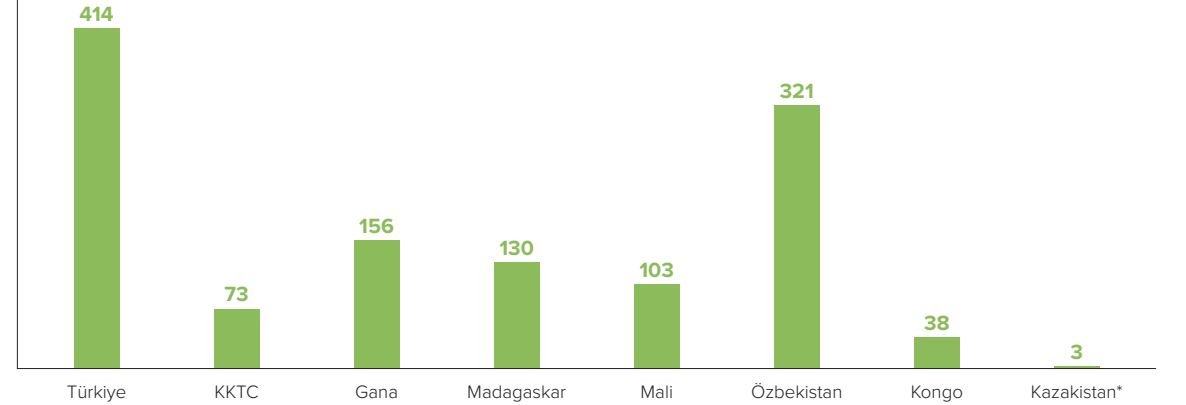
Öğrenim Durumu (Kişi)	2018	2019	2020	2021	2022
Lisans, Yüksek Lisans ve Doktora	%22	%28	%24	%29	%29
Meslek Yüksek Okulu	%18	%14	%21	%16	%14
Meslek Lisesi, Lise ve Altı	%60	%58	%55	%55	%57
Genel Toplam	%100	%100	%100	%100	%100

Yaş Ortalaması	2018	2019	2020	2021	2022
	36	36	35	37	37

Eğitimler	Toplam Kişi x Saat Katılım
Mesleki/Teknik/İSG/Diğer	10.238 kişi x saat
Toolbox Eğitimleri	9.305 kişi x saat
Aksa Akademi Eğitimleri	21.273 kişi x saat
Toplam	41.438 kişi x saat



ÇALIŞANLARIN ÜLKELERE GÖRE DAĞILIMI (KİŞİ)



İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

SIFIR İŞ KAZASI

HEDEFİ

Tüm faaliyetlerde, gerekli tüm güvenlik önlemleri alınmakta ve mesleğe bağlı hastalıkların önlenmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmektedir.



GENEL İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ EĞİTİMİ

10.435

KİŞİ X SAAT

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 edilme, buna uygun olarak gerekli tüm güvenlik önlemleri alınmakta ve mesleğe bağlı hastalıkların önlenmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmektedir. Bu bağlamda 2022 yılı içerisinde Aksa Enerji'nin yurt içi ve yurt dışı santrallerinde toplam 3.692.428 kişi x saat çalışma yapılmış ve 10.435 kişi x saat Genel İş Sağlığı ve Güvenliği ve 9.603 kişi x saat Toolbox eğitimleri verilmiştir.

2022 yılında yurt içi santrallerde 5 adet kayıp günlük iş kazası meydana gelirken, yurt dışı santrallerinde ise 3 adet kayıp günlük iş kazası yaşanmıştır. Yurt içi ve yurt dışı için toplamda 90 gün kaybı meydana gelmiştir.

2021 yılı itibarıyla iş kazasından kaynaklanan sorumluluklar sebebiyle devam eden dava sayısı 5'tir.

Aksa Enerji, yurt içi ve yurt dışı santrallerinde çalışanların sağlık ve güvenlik koşullarının iyileştirilmesi, iş kazaları ve meslek hastalıklarının azaltılmasına yönelik çalışmalarını 2022 yılında da sürdürmüştür. Aksa Enerji, 2022 yılı sonunda kaza sıklık oranını¹⁸ bir önceki seneye göre %40 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, ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi Sertifikası ile işçi sağlığı ve iş güvenliği konusundaki etkin yönetim süreçlerini içselleştirmiştir.

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

Şirket içerisindeki stratejik tüm konularda olduğu gibi, İSG konusuna da risk perspektifinden yaklaşılarak öne çıkan tehlike ve riskler tanımlanmakta, değerlendirilmekte ve sınıflandırılmaktadır. Bu yaklaşım ile riskleri kabul edilebilir 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.



Dünyadaki çağdaş İSG uygulamaları ve uluslararası standartlar santrallerde hayata geçirilmektedir.

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.

bildirimi gibi sistemleri açık hızlı aksiyon almayı hedeflemiştir. Şirket önümüzdeki dönemde, bu sistemi yurt dışı santrallerinde de devreye almayı planlamaktadır.

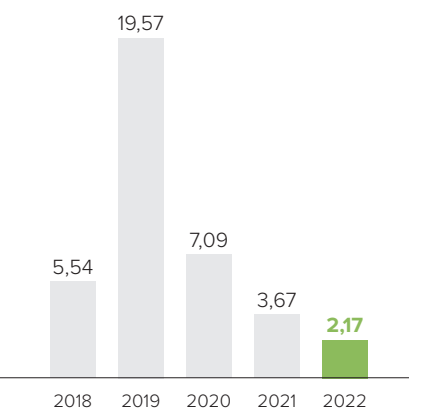
Aksa Enerji almaya hak kazandığı aşağıdaki belgelerin sürekliliğini sağlamış ve her beş sistemi de başarıyla içselleştirmiştir:

- 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



AKSA ENERJİ KAZA SIKLIK ORANLARI



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

¹⁸ Kaza Sıklık Oranı: İş kazası sayısının toplam çalışma süresine bölünmesiyle hesaplanmaktadır.

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

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

No	İlke Türü	İlke Kodu	İlke Açıklaması	Uyum	Açıklama	İlgili Link(ler)
1	A. Genel İlkeler	A1. Strateji, Politika ve Hedefler	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.	Kısmi Uyum	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 yönetim risklerinin yönetilmesi için gerekli strateji, politika ve hedefleri de oluşturmaktadır. Ayrıca Yönetim Kurulu'na bağlı; Denetimden Sorumlu Komite ve Riskin Erken Saptanması Komiteleri de bulunmaktadır. Politikalar kurumsal web sitesinde kamuoyu ile paylaşılmaktadır, politikaların çeşitlendirilmesi için çalışmalar yürütülmektedir.	https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/kar-dagitim-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/bilgilendirme-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/bagis-ve-yarim-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/ucretlendirme-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/rusvet-ve-yolsuzlukla-mucadele/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/etik-ilkeler/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/yonetim-kurulu-komiteleri/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/ra-porlar/
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	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 (ÇYS) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
3		A2. Uygulama/izleme	ÇSY politikalarının yürütülmesinden sorumlu komiteleri/birimleri belirler ve kamuya açıklar. Sorumlu komite/birim, politikalar kapsamında gerçekleştirilen faaliyetleri yılda en az bir kez ve her hâlikârda Kurul'un ilgili düzenlemelerinde yıllık faaliyet raporlarının kamuya açıklanması için belirlenen azami süreler içerisinde kalacak şekilde Yönetim Kuruluna raporlar.	Kısmi Uyum	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. Ayrıca Yönetim Kurulu'na bağlı; Denetimden Sorumlu Komite ve Riskin Erken Saptanması Komiteleri de bulunmaktadır. 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.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/yonetim-kurulu-komiteleri/ https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/ra-porlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
4		A2. Uygulama/izleme	Belirlenen kısa ve uzun vadeli hedefler doğrultusunda uygulama ve eylem planlarını oluşturur ve kamuya açıklar.	Kısmi Uyum	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. Şirket'in Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇYS) kapsamındaki kısa ve uzun vadeli sayısal hedefler ile uygulama ve eylem planları belirlenerek kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/ra-porlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
5		A2. Uygulama/ izleme	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	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 yılı 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 karşılaştırmalarına raporlarda yer vermemektedir.	https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/ra-porlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
6		A2. Uygulama/ izleme	İş süreçlerine veya ürün ve hizmetlere yönelik sürdürülebilirlik performansını iyileştirici inovasyon faaliyetlerini açıklar.	Tam Uyum	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 iyileştirici inovasyon faaliyetleri hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde bilgi sunmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/ra-porlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
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	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 ÇYS kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/ra-porlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

No	İlke Türü	İlke Kodu	İlke Açıklaması	Uyum	Açıklama	İlgili Link(ler)
8	A. Genel İlkeler	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	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.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/ana-sayfa/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/sunumlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/sunumlar/finansal-sunumlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/sunumlar/yatirimci-sunumlari/ https://www.aksenerji.com.tr/ana-sayfa/
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	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.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
10		A3. Raporlama	Faaliyetlerinin Birleşmiş Milletler (BM) 2030 Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları'ndan hangileri ile ilişkili olduğu hakkında bilgi verir.	Tam Uyum	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.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/raporlar/
11		A3. Raporlama	Çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim konularında aleyhte açılan ve/veya sonuçlanan davalara ilişkin açıklama yapar.	Tam Uyum	Sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim konularında aleyhte açılan ve/veya sonuçlanan davalara ilişkin açıklamalara yer verilmektedir.	https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
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	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.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
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	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 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.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/cevre-politikasi/ https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/ https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksenerji.com.tr/media/25716/aksa_cy_s.pdf https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/sertifikalarimiz/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
14		B. Çevresel İlkeler	Çevre ile ilgili kanun ve ilgili diğer düzenlemelere uyum sağlar ve bunları açıklar.	Tam Uyum	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.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/cevre-politikasi/ https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/ https://www.aksenerji.com.tr/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksenerji.com.tr/media/25716/aksa_cy_s.pdf https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/sertifikalarimiz/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
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	2016'dan bu yana GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun hazırlanarak kamuoyunun bilgisine sunulan sürdürülebilirlik raporları kapsamında çevresel rapora ilişkin veriler ve kısıtlar rapor içinde açıklamalarla yer almaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/raporlar/
16		B. Çevresel İlkeler	Çevre ve iklim değişikliği konusunda ilgili ortaklıktaki en üst düzey sorumluyu, ilgili komiteleri ve görevlerini açıklar.	Tam Uyum	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.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/cevre-politikasi/ https://www.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
17	B. Çevresel İlkeler	Hedeflerin gerçekleştirilmesi de dâhil olmak üzere, çevresel konuların yönetimi için sunduğu teşvikleri açıklar.	Uyumsuz	Çevresel konuların yönetimi konusundaki teşvikler hakkında çalışmalar şirketin ÇYS kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedeflerinin belirlenmesi sonrasında gerçekleştirilecektir.	-	
18	B. Çevresel İlkeler	Çevresel sorunların iş hedeflerine ve stratejilerine nasıl entegre edildiğini açıklar.	Kısmi Uyum	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.aksenerji.com.tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/	

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

No	İlke Türü	İlke Kodu	İlke Açıklaması	Uyum	Açıklama	İlgili Link(ler)
19	B. Çevre	B. Çevresel İlkeler	İş süreçlerine veya ürün ve hizmetlerine yönelik sürdürülebilirlik performanslarını ve bu performansı iyileştirici faaliyetlerini açıklar.	Kısmi Uyum	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/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/
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	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/yillikfaaliyet-raporlari/
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	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/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim-degisikligi-ve-enerji/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/
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	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/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/
23		B. Çevresel İlkeler	Verilerini toplamak ve hesaplamak için kullandığı standart, protokol, metodoloji ve baz yıl ayrıntılarını açıklar.	Kısmi Uyum	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 (ÇYS) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedeflerinin belirlenmesi süreci kapsamında değerlendirilmektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
24		B. Çevresel İlkeler	Önceki yıllarla karşılaştırmalı olarak rapor yılı için çevresel göstergelerin durumunu açıklar (artış veya azalma).	Tam Uyum	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/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/
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	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 (ÇYS) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
26		B. Çevresel İlkeler	İklim krizi ile mücadele stratejisini ve eylemlerini açıklar.	Kısmi Uyum	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 (ÇYS) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim-degisikligi-ve-enerji/
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	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/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim-degisikligi-ve-enerji/
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	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/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim-degisikligi-ve-enerji/
29	B. Çevresel İlkeler	Toplam enerji tüketim verilerini (hammadde hariç) raporlar ve enerji tüketimlerini Kapsam- 1 ve Kapsam-2 olarak açıklar.	Tam Uyum	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/	

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

No	İlke Türü	İlke Kodu	İlke Açıklaması	Uyum	Açıklama	İlgili Link(ler)
30	B. Çevre	B. Çevresel İlkeler	Raporlama yılında üretilen ve tüketilen elektrik, ısı, buhar ve soğutma hakkında bilgi sağlar.	Tam Uyum	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/
31		B. Çevresel İlkeler	Yenilenebilir enerji kullanımının artırılması, sıfır veya düşük karbonlu elektriğe geçiş konusunda çalışmalar yapar ve bu çalışmaları açıklar.	Uyumsuz	Aksa Enerji, iklim değişikliğine karşı küresel çapta verilen mücadeleye katkı sağlamayı hedeflemektedir. Bu kapsamda Şirket, orta-uzun vadede yenilenebilir enerji alanında yatırım yapmayı planlamaktadır.	-
32		B. Çevresel İlkeler	Yenilenebilir enerji üretim ve kullanım verilerini açıklar.	Uyumsuz	Aksa Enerji, iklim değişikliğine karşı küresel çapta verilen mücadeleye katkı sağlamayı hedeflemektedir. Bu kapsamda Şirket, orta-uzun vadede yenilenebilir enerji alanında yatırım yapmayı planlamaktadır.	-
33		B. Çevresel İlkeler	Enerji verimliliği projeleri yapar ve bu çalışmalar sayesinde enerji tüketim ve emisyon azaltım miktarını açıklar.	Kısmi Uyum	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 paylaşılmaktadır. Henüz proje bazında emisyon azaltım miktarına yönelik açıklama yer almamaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
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.	Kısmi Uyum	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/
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	Aksa Enerji'nin operasyonları veya faaliyetleri herhangi bir karbon fiyatlandırma sistemine (Emisyon Ticaret Sistemi, Cap & Trade veya Karbon Vergisi) dâhil değildir.	-
36		B. Çevresel İlkeler	Raporlama döneminde biriken veya satın alınan karbon kredisi bilgisini açıklar.	Uyumsuz	Raporlama döneminde biriken veya satın alınan karbon kredisi bilgisi bulunmamaktadır.	-
37		B. Çevresel İlkeler	Ortaklık içerisinde karbon fiyatlandırması uygulanıyor ise ayrıntılarını açıklar.	Uyumsuz	Aksa Enerji'de karbon fiyatlandırması uygulanmamaktadır.	-
38		B. Çevresel İlkeler	Çevresel bilgilerini açıkladığı tüm zorunlu ve gönüllü platformları açıklar.	Tam Uyum	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/yillikfaaliyet-raporlari/
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	Aksa Enerji'nin İnsan Hakları ve İnsan Kaynakları Politikası kurumsal web sitesinde kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.
40	C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları		İşe alım süreçlerinde fırsat eşitliği sağlar. Tedarik ve değer zinciri etkilerini de gözetenek 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	Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/insan-haklari-politikasi/
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	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 paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
42	C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları		Ayrımcılığı, eşitsizliği, insan hakları ihlallerini, zorla çalıştırmayı önleyici ve düzeltici uygulamalara ilişkin gelişmeleri raporlar. Çocuk işçi çalıştırılmamasına yönelik düzenlemeleri açıklar.	Tam Uyum	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 paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

No	İlke Türü	İlke Kodu	İlke Açıklaması	Uyum	Açıklama	İlgili Link(ler)
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	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/kurumsalyonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/insan-kaynaklari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/etik-ilkeler/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
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	Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası ve ISG Politikası ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır. Şirket uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/media/7664/isg-politikasi.pdf https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
45		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Kişisel verilerin korunması ve veri güvenliği politikalarını oluşturur ve kamuya açıklar	Tam Uyum	Aksa Enerji'nin Kullanım Koşulları ve Gizlilik Politikası, Bilgi Güvenliği kurumsal, Kişisel Verilerin Korunması Politikası 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/kullanim-kosullarive-gizlilik/ https://www.kazanciholding.com.tr/BilgiGuvenligi.asp x https://www.kazanciholding.com.tr/assets/Kazanci_Holding_2019_Yili_Faaliyet_Raporu.pdf
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.	Kısmi Uyum	Aksa Enerji Etik İlkeleri ve Bilgilendirme Politikası kurumsal web sitesinde kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/etik-ilkeler/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/bilgilendirme-politikasi/
47		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Toplumsal yatırım, sosyal sorumluluk, finansal kapsayıcılık ve finansmana erişim kapsamındaki çalışmalarını açıklar.	Tam Uyum	Aksa Enerji'nin toplumsal/kurumsal sosyal sorumluluk kapsamındaki uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında ve kurumsal web sitesinde paylaşılmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/surdurulebilirlik/kurumsal-sosyal-sorumluluk/kurumsal-sosyalsorumluluk/
48		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Çalışanlara ÇSY politikaları ve uygulamaları konusunda bilgilendirme toplantıları ve eğitim programları düzenler.	Tam Uyum	Aksa Enerji'nin ÇYS politikaları ve uygulamaları hakkında düzenlediği çalışan eğitimleri ile ilgili bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
49		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	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	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/yillikfaaliyet-raporlari/
50		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Müşteri şikayetlerinin yönetimi ve çözümüne ilişkin müşteri memnuniyeti politikası düzenler ve kamuya açıklar.	Kısmi Uyum	Aksa Enerji şikâyet mekanizması aracılığıyla tüm paydaşlarının dilek ve şikâyetlerini alıp, değerlendirecek uygun bir şekilde ilgili tarafı bilgilendirmektedir. İletişim kanalları hakkında bilgi kurumsal web sitesi ve sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır. Kalite Politikası kurumsal web sitesinde yer alan Aksa Enerji'nin Müşteri Memnuniyet Politikası henüz bulunmamaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/media/7667/kalite-politikasi.pdf https://www.aksenerji.com.tr/tr/bize-yazin/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/genel-mudurluk/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
51		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	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	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/yillikfaaliyet-raporlari/
52		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	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	Aksa Enerji sürdürülebilirlik performansını 2016'dan bu yana gönüllülük esasıyla, GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun olarak hazırladığı sürdürülebilirlik raporlarıyla kamuoyunun bilgisine sunmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
53		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	İmzacısı veya üyesi olduğu uluslararası kuruluş veya ilkeleri (Ekvator Prensipleri, Birleşmiş Milletler Çevre Programı Finans Girişimi (UNEPFI), 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	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/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim-degisikligi-ve-enerji/
54		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	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	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/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

No	İlke Türü	İlke Kodu	İlke Açıklaması	Uyum	Açıklama	İlgili Link(ler)
55	D. Kurumsal Yönetim	D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	İl-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.	Tam Uyum	Aksa Enerji İl-17.1 sayılı Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim Tebliği kapsamındaki uygulamaları hakkında bilgiyi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde paylaşmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/kurumsal-yonetim-ilkelerine-uyum-raporu/
56		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Sürdürülebilirlik konusunu, faaliyetlerinin çevresel etkilerini ve bu konudaki ilkeleri kurumsal yönetim stratejisini belirlerken göz önünde bulundurur.	Tam Uyum	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.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
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	Aksa Enerji'nin bu konudaki uygulamaları ile ilgili bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde paylaşmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsalyonetim/bilgilendirme-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
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	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.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/surdurulebilirlik/kurumsal-sosyal-sorumluluk/kurumsal-sosyalsorumluluk/
59		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Sürdürülebilirlik konusunda uluslararası standartlara ve inisiyatiflere üye olmak ve çalışmalara katkı sağlamak için çaba gösterir.	Tam Uyum	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.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-raporlari/
60		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Rüşvet ve yolsuzlukla mücadele ile vergisel açıdan dürüstlük ilkesine yönelik politika ve programlarını açıklar.	Tam Uyum	Aksa Enerji'nin Rüşvet 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/kurumsalyonetim/rusvet-ve-yolsuzlukla-mucadele/ https://www.aksaenerji.com.tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillikfaaliyet-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 Akse Enerji'nin kuruluşunda aktif rol almıştır. Akse 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.



NACİ AĞBAL
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı
Naci Ağbal, 1 Ocak 1968'de Bayburt'ta doğmuştur. İstanbul Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi Kamu Yönetimi Bölümü'nden mezun olmuştur. Ağbal, İngiltere Exeter Üniversitesi İş İdaresi Genel İşletme Yönetimi (MBA) Programı'nda yüksek lisans eğitimini tamamlamıştır. Maliye Bakanlığı'nda Müfettiş, Teftiş Kurulu Başkan Yardımcılığı, Gelirler Genel Müdürlüğü'nde Daire Başkanlığı görevlerinde bulunmuştur. 2006-2009 yılları arasında Bütçe ve Mali Kontrol Genel Müdürlüğü, 2009-2015 yılları arasında ise Maliye Bakanlığı Müsteşarlığı yapmıştır. Ağbal, 2004-2006 yıllarında TÜPRAŞ Yönetim Kurulu Üyeliği, 2006'da PETKİM A.Ş. Yönetim Kurulu Üyeliği, 2006-2015 yıllarında Türk Hava Yolları (THY) A.Ş. Yönetim Kurulu Üyeliği, 2018-2021 yılları arasında Vakıf Katılım Bankası A.Ş. Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerini üstlenmiştir. 2008-2015 ve 2018-2020 yıllarında Yüksek Öğretim Kurulu Üyeliği yapmıştır. 2008-2015 yılları arasında Uluslararası Ahmed Yesevi Üniversitesi Mütevelli Heyet Üyeliği, 2019-2020 yıllarında ise Türk-Japon Bilim ve Teknoloji Üniversitesi Konseyi Üyeliği görevlerini yürütmüştür. TBMM'de 25. ve 26. dönemlerde Milletvekilliği yapan Ağbal, aynı zamanda 64. ve 65. Hükümetlerde de Maliye Bakanlığı görevini üstlenmiştir. 2018-2020 yıllarında Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı yapan Ağbal, Kasım 2020 - Mart 2021 arasında ise Merkez Bankası Başkanı olarak görev almıştır. Naci Ağbal, Temmuz 2022'den itibaren Kazancı Holding Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılığı ve Akse Enerji Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılığı görevlerini üstlenmektedir.



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



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, Akse Jeneratör İcra Kurulu Başkanı, Akse Enerji Yönetim Kurulu Üyesi, Akse 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 santrali 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 İC-İçtaş'ta "Enerji Grubu Başkanı" olarak ve Enerji Grubu şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Öztürkmen, Ocak 2021'de Akse 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 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 Yeşilyurt, 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 santrali 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 Yeşilyurt, 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 İC-İçtaş'ta "Enerji Grubu Başkanı" olarak ve Enerji Grubu şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Yeşilyurt, Ocak 2021'de Akse Enerji Üretim A.Ş.'ye Yönetim Kurulu Üyesi ve İcra Komitesi Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır.



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 Sosyal Bilimler Enstitüsü Özel Hukuk Fakültesi Medeni 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 seminer çalışmalarını 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 Yöneticisidir. Prof. Dr. Helvacı, Temmuz 2019 tarihinden bu yana Akse Enerji Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır. Prof. Dr. İlhan Helvacı aynı zamanda İstanbul Ticaret Odası Tahkim ve Arabuluculuk Merkezi'nde Tahkim Divanı Başkan Yardımcısı olarak da görevlerini sürdürmektedir.



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 Akse Enerji Üretim A.Ş.'ye Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmıştır.

ÜST YÖNETİM



CEMİL KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO
Özgeçmiş bilgileri için 86. sayfaya bakınız.



CEVDET YALÇIN
Mali İşlerden Sorumlu Başkan Yardımcısı (CFO)
Aksa Enerji İcra Kurulu Üyesi
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) unvanını almıştır. 2018 yılında Assan Alüminyum A.Ş.'de Kıdemli Mali İşler Müdürü olarak görev yapan Yalçın, Ocak 2019-Aralık 2021 tarihleri arasında Aksa Enerji Mali İşler Direktörü olarak görev yapmıştır. Ocak 2022 tarihi itibarıyla vekaleten CFO olarak atanan Yalçın, Ocak 2023 tarihi itibarıyla asaleten CFO olarak görev almaktadır. Ocak 2023 itibarıyla Aksa Enerji İcra Kurulu Üyesi görevlerini sürdürmektedir.



SONER YILDIZ
Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı (COO)
Aksa Enerji İcra Kurulu Üyesi
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. 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. Ocak 2023 itibarıyla Aksa Enerji İcra Kurulu Üyesi olarak görevini de sürdürmektedir.



MURAT KIRAZLI
Başkan Yardımcısı, Aksa Elektrik Satış ve Enerji Ticareti Genel Müdürü
Murat Kirazlı, Orta Doğu Teknik Üniversitesi (ODTÜ) Elektrik ve Elektronik Mühendisliği Bölümü lisans eğitiminin ardından Bilkent Üniversitesi'nde Finans yüksek lisans eğitimi tamamlamıştır. Profesyonel iş yaşamına Kurucu Ortak olarak CCM Ltd. Şti.'nde başlayan Kirazlı, 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. Kirazlı, 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 Kirazlı ayrıca Aksa Elektrik Grubu İcra Kurulu Üyesi ve Perakende Satış Şirketleri Genel Müdürü'dür.



ABİDİN VOLKAN KARAÇALI
Stratejiden Sorumlu Başkan Yardımcısı (CSO)
Aksa Enerji İcra Kurulu Üyesi
Abidin Volkan Karaçalı, Dokuz Eylül Üniversitesi İktisat Bölümü mezunu olup, İsviçre'de Cenevre Üniversitesi'nde Şirket Yönetimi alanında yüksek lisans yapmıştır. İş hayatına 2006 yılında Vestel'de İhracat Satış Uzmanı olarak başlayan Abidin Volkan Karaçalı sırasıyla Kıdemli Satış Uzmanı, Bölge Satış Müdürü ve Avrupa Dışı Ülkelerden Sorumlu Satış ve Pazarlama Genel Müdür Yardımcısı olarak kariyerini sürdürmüştür. Kasım 2020'den itibaren Aksa Jeneratör A.Ş.'de yurt içi ve yurt dışı pazarlama ve iş geliştirme faaliyetlerinden sorumlu Pazarlama Genel Müdürü olarak iş hayatına devam etmiştir. Eylül 2022'de Stratejiden Sorumlu Başkan Yardımcısı olarak Aksa Enerji bünyesine katılmıştır. Bu çerçevede global olarak strateji, iş ve proje geliştirme faaliyetlerini yönetmektedir. Ocak 2023 itibarıyla Aksa Enerji İcra Kurulu Üyesi olarak görevini sürdürmektedir.

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 Artış 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.

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 kalınan finansal riskler ve karşılaşılan fırsatlar etkin biçimde yönetilmektedir. Üst yönetim tarafından belirlenen politikalar çerçevesinde koruma enstrümanları satın alınmakta ve maruz kalınan 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 analiz ve önceliklendirilmesi ile operasyonel ve finansal kârlılık hedeflerine ulaşılması desteklenmektedir.

Şirket'in yurt dışında 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), Özbekistan (740 MW) ve Kongo (25 MW)'da bulunan enerji santralleri ABD doları ve avro cinsinden garantili elektrik satışı gerçekleştirmektedir.

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

İç denetim, şirkete yönelik bir hizmet olarak o şirketin faaliyetlerini incelemek ve değerlendirmek amacıyla şirketin bünyesinde oluşturulan bağımsız bir değerlendirme fonksiyonu olarak tanımlanmaktadır. İç Denetim Birimi'nin amacı; Yönetim Kurulu'nun verdiği yetkiye dayanarak, Şirket'in sürekliliğini ve kurumsallaşmasını sağlamak, hak ve çıkarlarını korumak, iç ve dış risklere karşı öneriler geliştirmek üzere, holding şirketlerinde denetim, soruşturma ve incelemeler yapmaktır.

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 2022 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 2022 yıllık sonuçları 2021 yıllık sonuçlarıyla karşılaştırıldığında düşen finansal giderlerin ve kapasite ödemesine istinaden döviz bazında garantili satış yapan yurt dışı santrallerin kârlılığa olumlu etkisi görülmektedir. 2022 yılı cirosu bir önceki yıl sonuna kıyasla %229 yükselmiş ve 45.638 milyar TL seviyesine ulaşmıştır. Etkin portföy ve finansman yönetimi ile yurt dışı santrallerin olumlu katkılarıyla 2022 yılında konsolide net kârı geçen yılın aynı dönemine göre %166 artarak yaklaşık 4.885 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Ek olarak, brüt kârlılık %162 artışla yaklaşık 5.448 milyar TL, finansman öncesi faaliyet kârı %160 artışla yaklaşık 5.317 milyar TL'ye ulaşmıştır.

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 açıklanmasının, 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 Şirket'in 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, 2022 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 2022 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, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Halit Haydar Yıldız Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Murat Yeşilyurt'tan oluşmaktadır. 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 ve Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi İlhan Helvacı'dan oluşmaktadır. Komite Başkanlığı'nı Halit Haydar Yıldız yürütmektedir.

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 Başkan Yardımcısı- Sn. Ahmet Serdar Nişli
İcra Komitesi Üyesi- Sn. Cevdet Yalçın
İcra Komitesi Üyesi-Sn. Soner Yıldız
İcra Komitesi Üyesi-Sn. Abidin Volkan Karaçalı

POLİTİKALAR VE ETİK İLKELER

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

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.aksainvestorrelations.com/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 2022 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 şimdye 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 yıl sonlarında sözel olarak değerlendirmekte olup, sistematik bir yaklaşım henüz benimsememiştir. 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.

2022 YILINDA GERÇEKLEŞTİRİLEN ESAS SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

2022 yılında Şirket Esas Sözleşmesi'nde herhangi bir değişiklik olmamıştır.

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 sıhrı hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığımı,

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 sıhri hissime sahip olduğum ve sorumlu olduğum ortaklar 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 sıhri hissime sahip olduğum ve sorumlu olduğum ortaklar 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,

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 VE FAALİYET RAPORLARININ KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN

KARAR TARİHİ:

KARAR SAYISI:

Şirketimizce hazırlanan ve Bağımsız Denetim Şirketi DRT Bağımsız Denetim SMMM A.Ş. (a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited) tarafından incelemeye tabi tutulan 01.01.2022-31.12.2022 dönemine ait, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri II-14.1 Sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") uyarınca Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS) ve SPK tarafından belirlenen formatlarla uyumlu olarak hazırlanan dipnotları ile birlikte "Konsolide Finansal Durum Tablosu", "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.

ŞABAN CEMİL KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı

HALİT HAYDAR YILDIZ
Yönetim Kurulu Üyesi (Bağımsız)

MURAT YEŞİLYURT
Yönetim Kurulu Üyesi (Bağımsız)

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

01.01.2022 - 31.12.2022 AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI YILLIK BAĞLILIK RAPORU

1. GENEL BİLGİLER

Raporun Ait Olduğu Dönem: 01.01.2022 – 31.12.2022

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 Üretim A.Ş.Y.	Kalecik Köyü, Yeni İskele, G. Magusa, KKTC
Bolu-Göynük	Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	Himmetoğlu Köyü Göynük/Bolu
Antalya	Aksa Enerji Üretim A.Ş.	Ali Metin Kazancı Enerji San. Antalya Burdur Karayolu 30. km Selimiye (Karadon) Köyü Antalya
Manisa	Aksa Enerji Üretim A.Ş.	Gürle Köyü Yolu Üzeri, Emlakdere Mevkii 45000 Manisa
Urfa	Rasa Enerji Üretim A.Ş.	Organize Sanayi 2 Bölge Koçören Köyü Muhtarlığı bitişiği 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
Özbekistan-Taşkent	Aksa Enerji Tashkent	Kibray Tumani, Salar Ahillik MFY, Kamoliddin Behzod, Tashkent
Özbekistan-Buhara	Aksa Enerji Bukhara	Region, Bukhara District, Rabotiqalmoq, Arabkhona MFY, Bukhara
Kongo	Aksa Energy Congo	Pointe-Noire, Djeno District on the border road. Congo

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 31.12.2022 tarihi itibarıyla tescilli sermayesi 1.226.338.236 TL'dir.
- **Ortaklık Yapısı:** Şirketin 31.12.2022 tarihi itibarıyla ortaklık bilgileri aşağıdaki gibidir.

Ortağın Adı-Soyadı / Unvanı	Ortaklık Payı (%)
Kazancı Holding A.Ş.	79,415
Halka Açık Kısım ⁽¹⁾	20,582
Diğer	0,003

⁽¹⁾ 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 payları içinde gösterilmiştir. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla bu paylar 9.917.924 (31 Aralık 2021: 9.917.924) adettir.

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

B. ŞİRKETİN 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 Yardımcısı	Naci Ağbal ⁽¹⁾
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	Ahmet Serdar Nişli
Yönetim Kurulu Üyesi	Ömer Muzaffer Bakır
Yönetim Kurulu Üyesi	Korkut Öztürkmen
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Halit Haydar Yıldız
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Murat Yeşilyurt
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	İlhan Helvacı

⁽¹⁾ Sn. Naci Ağbal 19.07.2022 tarihli 2021 Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır.

Şirket'in Üst Düzey Yöneticileri:

Unvanı	Adı Soyadı
Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO	Şaban Cemil Kazancı
Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü	Murat Kirazlı
Mali İşlerden Sorumlu Başkan Yardımcısı (CFO)	Cevdet Yalçın
Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı (COO)	Soner Yıldız
Stratejiden Sorumlu Başkan Yardımcısı (CSO)	Abidin Volkan Karaçalı
Batı Afrika Koordinasyon Direktörü	Murat Çaptuğ
Yatırım Geliştirme Direktörü	Selim Dönmez

Personel Sayısı: Şirketin 2022 hesap döneminde 1.234 çalışan personeli bulunmaktadır.

C. ŞİRKETİN 2022 YILI ÖZET MALİ TABLOLARI

Şirketimiz 01.01.-31.12.2022 döneminde 4.885.052.041 TL tutarında vergi sonrası kâr elde etmiş olup, 31.12.2022 tarihi itibarıyla aktif toplamı 33.232.507.406 TL, özkaynak toplamı ise 18.958.563.471 TL'dir.

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

A. Hakim Şirket Hakkında Genel Bilgiler:

Raporun Ait Olduğu Dönem:	01.01.2022 - 31.12.2022
Ticaret Unvanı:	Kazancı Holding A.Ş.
Merkez Adresi:	Rüzgarlıbahçe Mahallesi Özalp Çıkmazı, No:10, Kavacık, Beykoz, İstanbul/Türkiye

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

11.–31.12.2022 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

11.–31.12.2022 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş.'den 51.650.459 TL tutarında Holding Ortak Birimler Yönetim Destek Gideri ve 29 TL tutarında vade farkı geliri ve 513.821 TL vade farkı gideri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Mamul Alım/Satımı

11.–31.12.2022 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen alım/satım işlemi bulunmamaktadır.

ii. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Hizmet Alım/Satımı

11.– 31.12.2022 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş.'den 51.650.459 TL tutarında Holding Ortak Birimler Yönetim Destek Gideri ve 29 TL tutarında vade farkı geliri ve 513.821 TL vade farkı gideri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen İşlemlerde Kullanılan Yöntem

01.01–31.12.2022 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler için karşılaştırılabilir fiyat yöntemi kullanılmıştır.

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

01.01–31.12.2022 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler SAP sistem bakımı, vade farkı gelir ve giderinden oluşmaktadır.

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

01.01–31.12.2022 döneminde Kazancı Holding A.Ş.'ye bağlı başka bir şirket ve gerçekleştirilen işlemler aşağıda özetlenmiştir;

i) İlişkili taraflarla yapılan işlemler:

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Doğal Gaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması	Malzeme Alımı	Malzeme Satışı	Diğer (Gider)/Gelirler, Net
Aksa Ankara Makine Sat. ve Servis A.Ş.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-94.084
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	0	0	0	3.053.162	10.221.077	0	0	0	0	0	0
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	43.489	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	10.792.271.324	4.086.994.626	0	196.356.290	4.272.120	0	0	0	0	0	0
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	0	0	0	1.377.659	125.940	2.225.676	1.465.208	0	2.362.846	0	-757.686
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	0	0	0	0	1.144.426	0	0	0	0	0	0
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.-Antalya Şubesi	0	0	0	0	17.253	0	573.922	0	0	0	0
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	340	0	0	0	45.570	0	0	0	20.668.602	0	-1.510.235
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	0	0	465.401.247	0	5.382.624	0	0	0	0	0	0
Aksa Turizm İşletmeleri	0	0	0	0	2.266	0	225.729	0	0	0	0
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	0	0	0	0	0	0	6.067.120	0	0	0	0
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	0	0	0	9.196	1.974	0	0	0	0	0	0
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	292.602.590	35.626.135	0	12.167.666	1.121.375	0	0	0	0	0	0
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	0	0	0	0	41.272	0	0	0	0	0	0
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	447.770.963	105.171.945	0	47.326.248	0	0	0	0	0	0	0
Flamingo Biyokimya Üretim Sanayi A.Ş.	0	0	0	91.941	0	0	0	0	0	0	0
Kazancı Holding A.Ş.	0	0	0	29	513.821	0	167.994	51.650.459	0	50.695	0
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	0	0	0	6.749.948	57.386	12.198.272	0	0	0	0	0
Koni Teknik Mühendislik A.Ş.	0	0	0	55.743	0	0	30.815	0	0	77.564	0
Özcan Turizm ve Seyahat A.Ş.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Renk Transmisyon Sanayi A.Ş.	0	0	0	0	1.482	0	0	0	0	0	0
	11.532.688.706	4.227.792.706	465.401.247	267.187.882	22.948.586	14.423.948	8.530.788	51.650.459	23.031.448	128.259	-2.362.005

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.–31.12.2022 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.–31.12.2022 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.–31.12.2022 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

11.–31.12.2022 döneminde hakim şirket yararına herhangi bir işlem yapılmamıştır.

b) Hakim Şirket'in Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

11.–31.12.2022 döneminde hakim şirket yararına alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmamaktadır.

c) Başka Bir Bağlı Şirket'in Yararına Alınan Önlemler

11.–31.12.2022 döneminde hakim şirkete bağlı başka bir bağlı şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

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

11.–31.12.2022 döneminde hakim şirkete bağlı başka bir bağlı şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

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

01.01.–31.12.2022 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş.'den 51.650.459 TL tutarında Holding Ortak Birimler Yönetim Destek Gideri, 29 TL tutarında vade farkı geliri ve 513.821 TL vade farkı gideri bulunmaktadır.

f) Şirket zarara uğramışsa zararın denkleştirilip denkleştirilmediği, zarar(kayıp) denkleştirilmişse faaliyet yılı içinde nasıl gerçekleştiği ve denkleştirme de kullanılan yöntem nelerdir?

Şirket 01.01.–31.12.2022 hesap döneminde hakim şirket olan Kazancı Holding A.Ş.'den alınan hizmetler sonucunda herhangi bir zarara uğramamıştır.

6. DİĞER HUSULARAR

İlave edilecek herhangi bir husus bulunmamaktadır.

7. SONUÇ

Aksa Enerji'nin hakim ortakları ve hakim ortaklarının bağlı ortaklıkları ile 2022 yılı içinde yapmış olduğu tüm işlemlerde, işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veya alınmasından kaçınıldığı anda tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, her bir işlemde uygun bir karşı edim sağlandığı ve Şirket'i zarara uğratabilecek alınan veya alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmadığı ve bu çerçevede denkleştirmeyi gerektirecek herhangi bir işlem veya önlemin olmadığı sonucuna ulaşılmıştır.

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

28 Şubat 2023

ŞABAN CEMİL KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı ve
CEO

AHMET SERDAR NİŞLİ
Yönetim Kurulu Başkan Vekili

NACİ AĞBAL
Yönetim Kurulu Başkan Vekili

ÖMER MUZAFFER BAKTIR
Yönetim Kurulu Üyesi

KORKUT ÖZTÜRKMEN
Yönetim Kurulu Üyesi

İLHAN HELVACI
Bağımsız Yönetim Kurulu
Üyesi

HALİT HAYDAR YILDIZ
Bağımsız Yönetim Kurulu
Üyesi

MURAT YEŞİLYURT
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 34398
İstanbul, Türkiye

Tel : +90 (212) 366 6000
Fax : +90 (212) 366 6020
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") 01/01/2022–31/12/2022 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 ("KGGK") 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. KGGK 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 01/01/2022–31/12/2022 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 28 Şubat 2023 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:

- Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.
- Yıllık faaliyet raporunu; grubun o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle konsolide finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtmak üzere 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.
- 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, aynı ve nakdî 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 yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca 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 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 2023

**AKSA ENERJİ
ÜRETİM A.Ş.
VE BAĞLI
ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA VE
AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
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 34398
İstanbul, Türkiye

Tel : +90 (212) 366 6000
Fax : +90 (212) 366 6020
www.deloitte.com.tr

Mersis No: 0291001097600016
Ticari Sicil No : 304099

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 2022 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 2022 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 ("KGGK") 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. KGGK 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; İngiltere mevzuatına göre kurulmuş olan Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL") şirketini, üye firma ağındaki şirketlerden ve ilişkili tüzel kişiliklerden bir veya birden fazlasını ifade etmektedir. DTTL ve üye firmalarının her biri ayrı ve bağımsız birer tüzel kişiliktir. DTTL ("Deloitte Global" olarak da anılmaktadır) müşterilere hizmet sunmaktadır. Global üye firma ağımla ilgili daha fazla bilgi almak için www.deloitte.com/about adresini ziyaret ediniz.

© 2023. Daha fazla bilgi için Deloitte Türkiye (Deloitte Touche Tohmatsu Limited üye şirketi) ile iletişime geçiniz.

Deloitte.

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
<p>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacakların Değer Düşüklüğü</p> <p>Grup'un 6.782.854.407 TL tutarındaki ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının toplam varlıklar içerisindeki payı 31 Aralık 2022 itibarıyla %20'dir.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacakların beklenen kredi zararlarının ölçülmesine ilişkin muhasebe politikalarını da içeren ilgili açıklamalar Dipnot 2 ve Dipnot 5'te yer almaktadır.</p>	<p>Uygulanan denetim prosedürleri bunlarla sınırlı kalmamak üzere aşağıdakileri içermektedir:</p> <ul style="list-style-type: none"> Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının tahsilat takibine ilişkin sürecin anlaşılması ve bu sürece 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, <p>Dipnot 2 ve Dipnot 5'te ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar notlarında yer alan açıklamaların yeterliliğinin TFRS kapsamında tarafımızca değerlendirilmiştir.</p>

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.

Deloitte.

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.

Deloitte.

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 belirlemektediriz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili 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 2023 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Grup'un 1 Ocak – 31 Aralık 2022 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 2023

İÇİNDEKİLER

SAYFA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	112-114
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	115
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	116
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	117
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	118
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	119-188
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	119-122
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	123-147
NOT 3 FAALİYET BÖLÜMLERİ	148
NOT 4 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	149-152
NOT 5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	153
NOT 6 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	154
NOT 7 FİNANSAL YATIRIMLAR	154-155
NOT 8 FİNANSAL BORÇLANMALAR	155-157
NOT 9 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	157-158
NOT 10 STOKLAR	159
NOT 11 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER	159
NOT 12 MADDİ DURAN VARLIKLAR	159-162
NOT 13 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	162-163
NOT 14 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	163
NOT 15 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR	164
NOT 16 TAAHHÜTLER	165-166
NOT 17 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	166-167
NOT 18 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	167
NOT 19 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	168-170
NOT 20 HASILAT	170
NOT 21 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, SATIŞ, PAZARLAMA VE DAĞITIM GİDERLERİ	171
NOT 22 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	172
NOT 23 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	172
NOT 24 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	173
NOT 25 FİNANSMAN GELİRLERİ	173
NOT 26 FİNANSMAN GİDERLERİ	174
NOT 27 VERGİ	174-177
NOT 28 PAY BAŞINA KAZANÇ	177
NOT 29 FİNANSAL ARAÇLAR	178-179
NOT 30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	180-186
NOT 31 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	186-188
NOT 32 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	188
NOT 33 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	188

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

VARLIKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden	Bağımsız denetimden
		geçmiş/ Cari dönem	geçmiş/ Önceki dönem
		31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	6	937.345.047	524.701.915
Finansal yatırımlar	7	306.413.932	592.983.082
Ticari alacaklar		9.217.429.677	5.327.703.619
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	4	2.434.575.270	766.149.151
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	6.782.854.407	4.561.554.468
Diğer alacaklar		58.309.339	100.822.731
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	4	-	58.618.465
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	9	58.309.339	42.204.266
Türev araçlar	7	22.578.966	3.859.495
Stoklar	10	244.345.731	225.353.094
Peşin ödenmiş giderler	11	282.516.925	145.128.853
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	27	148.313.121	990.817
Diğer dönen varlıklar	18	198.850.061	207.556.364
Toplam dönen varlıklar		11.416.102.799	7.129.099.970
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	7	412.408	412.408
Diğer alacaklar		13.421.090	12.137.069
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	9	13.421.090	12.137.069
Maddi duran varlıklar	12	21.295.294.157	13.037.533.258
Kullanım hakkı varlıkları	14	98.236.844	64.593.990
Maddi olmayan duran varlıklar		345.839.331	222.087.752
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	13	345.839.331	222.087.752
Peşin ödenmiş giderler	11	21.061.830	153.147.175
Ertelemiş vergi varlığı	27	42.138.947	30.526.428
Toplam duran varlıklar		21.816.404.607	13.520.438.080
TOPLAM VARLIKLAR		33.232.507.406	20.649.538.050

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

KAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden	Bağımsız denetimden
		geçmiş/ Cari dönem	geçmiş/ Önceki dönem
		31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	8	2.393.385.155	1.923.308.435
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	8	2.340.517.715	1.225.736.522
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	8	2.735.575	7.580.536
- İlişkili taraflardan kiralama işlemleri		617.345	117.597
- İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemleri		2.118.230	7.462.939
Uzun vadeli kiralama işlemlerinin kısa vadeli kısımları	8	6.478.325	2.797.965
Ticari borçlar		2.126.648.274	2.019.865.531
- İlişkili taraflara ticari borçlar	4	152.735.060	89.599.642
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	1.973.913.214	1.930.265.889
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	17	23.516.545	18.189.037
Diğer borçlar		473.035.344	351.950.634
- İlişkili taraflara diğer borçlar	4	22.000	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	9	473.013.344	351.950.634
Türev araçlar	7	-	83.074.399
Dönem karı vergi yükümlülüğü	27	572.709.698	626.692.702
Kısa vadeli karşılıklar		23.912.401	11.369.329
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17	5.914.440	2.401.040
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	15	17.997.961	8.968.289
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	18	17.052.526	1.305.233
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		7.979.991.558	6.271.870.323
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	8	3.785.386.886	2.435.863.452
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	8	79.967.136	67.437.608
Diğer borçlar		585.719.977	417.527.881
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	9	585.719.977	417.527.881
Uzun vadeli karşılıklar		87.334.512	9.588.781
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	23.317.250	9.588.781
- Diğer uzun vadeli karşılıklar	15	64.017.262	-
Ertelemiş vergi yükümlülüğü	27	1.755.543.866	863.041.791
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		6.293.952.377	3.793.459.513
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		14.273.943.935	10.065.329.836

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 2022	31 Aralık 2021
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	19	1.226.338.236	1.226.338.236
Paylara ilişkin primler	19	10.726.734	10.726.734
Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	19	6.142.637.485	3.740.067.960
-Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	19	6.142.423.819	3.740.064.349
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları	19	213.666	3.611
Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	19	3.048.495.229	1.979.389.432
-Yabancı para çevrim farkları		3.960.108.475	2.514.679.438
-Riskten korunma kayıpları		(911.613.246)	(535.290.006)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	19	332.248.395	82.931.556
Geçmiş yıllar karları	19	1.886.122.885	932.614.285
Net dönem karı		4.561.511.070	1.679.749.785
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		17.208.080.034	9.651.817.988
Kontrol gücü olmayan paylar	19	1.750.483.437	932.390.226
Toplam özkaynaklar		18.958.563.471	10.584.208.214
TOPLAM KAYNAKLAR		33.232.507.406	20.649.538.050

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

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

Kar veya zarar:	Dipnot	Bağımsız denetimden	Bağımsız denetimden
		geçmiş/ Cari dönem	geçmiş/ Önceki dönem
		1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Hasılat	20	45.638.094.433	13.887.496.594
Satışların maliyeti (-)	20	(40.190.385.573)	(11.808.767.055)
Brüt kar		5.447.708.860	2.078.729.539
Genel yönetim giderleri (-)	21	(298.819.595)	(164.552.824)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	21	(20.151.330)	(8.543.603)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	22	387.127.495	226.348.967
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	22	(144.637.758)	(72.848.950)
Esas faaliyet karı		5.371.227.672	2.059.133.129
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü		(84.702.468)	(17.690.953)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	30.273.500	1.984.207
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		5.316.798.704	2.043.426.383
Finansman gelirleri	25	1.792.714.925	987.059.390
Finansman giderleri (-)	26	(1.128.617.264)	(630.159.142)
Finansman giderleri, net		664.097.661	356.900.248
Faaliyetler vergi öncesi karı		5.980.896.365	2.400.326.631
Faaliyetler vergi gideri		(1.095.844.324)	(565.239.976)
- Dönem vergi gideri	27	(1.139.216.942)	(746.816.270)
- Ertelenmiş vergi geliri	27	43.372.618	181.576.294
Faaliyetler dönem karı		4.885.052.041	1.835.086.655
Dönem karının dağılımı			
-Kontrol gücü olmayan paylar	19	323.540.971	155.336.870
-Ana ortaklık payları	28	4.561.511.070	1.679.749.785
Toplam		4.885.052.041	1.835.086.655
Pay başına kazanç			
-Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar	28	3,720	1,370

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

Diğer kapsamlı gelir:	Dipnot	Bağımsız denetimden	Bağımsız denetimden
		geçmiş/ Cari dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2022	geçmiş/ Önceki dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2021
Dönem karı		4.885.052.041	1.835.086.655
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		3.775.511.509	2.813.088.648
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	12	3.775.414.813	2.813.265.558
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)	17	96.696	(176.910)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		(856.793.953)	(545.622.191)
- Erteleilmiş vergi gideri	27	(856.793.953)	(545.622.191)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		1.254.905.525	1.834.889.485
Yabancı para çevrim farkları		1.646.908.900	2.365.234.562
Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(392.003.375)	(530.345.077)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		15.680.135	21.421.434
- Erteleilmiş vergi geliri	27	15.680.135	21.421.434
Diğer kapsamlı gelir		4.189.303.216	4.123.777.376
Toplam kapsamlı gelir		9.074.355.257	5.958.864.031
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar		818.093.211	526.231.499
Ana ortaklık payları		8.256.262.046	5.432.632.532
Toplam		9.074.355.257	5.958.864.031

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE

ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

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

Ödenmiş sermaye	Paylara ihraç primleri	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak kapsamlı gelirler ve giderler		Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar		Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar			
		Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Risken korunma kazanç/(kayıp)	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kestirilmiş yedekler	Geçmiş yıllar kar/(zararları)			Net dönem karı	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	
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
1 Ocak 2022 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
- Kar payları (*)	-	-	-	-	-	-	-	(700.000.000)	-	(700.000.000)	-	(700.000.000)
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	210.055	2.625.435.124	(376.323.240)	1.445.429.037	-	4.561.511.070	8.256.262.046	818.093.211	9.074.355.257	-
-Transferler (**)	-	-	-	(223.075.654)	-	-	249.316.839	1.653.508.600	(1.679.749.785)	-	-	-
31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	10.726.734	213.666	6.142.423.819	(911.613.246)	3.960.108.475	332.248.395	1.886.122.885	4.561.511.070	17.208.080.034	1.750.483.437	18.958.563.471

(*) 19 Temmuz 2022 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında 2021 yılı faaliyetlerinden oluşan 1.630.026.094 TL net dağıtılabilir dönem karının 700.000.000 TL sınıfı kar payı olarak dağıtılması, 63.868.309 TL genel kanuni yedek ayrılması ve geri kalan 866.157.785 TL'nin ise olağanüstü yedek akçelere ayrılması hususları onaylanmıştır.

(**) Bakiyedeki, 223.075.654 TL tutarındaki transfer rakamı maddi duran varlık değer artışından kaynaklı olarak Grup'un katlanmış olduğu döneme düşen amortisman farkını göstermektedir.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş	
	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları	768.571.788	917.530.147
Dönem/kararı	4.885.052.041	1.835.086.655
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler	687.097.740	1.323.518.205
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	24 1.272.232.254	567.944.040
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	17.398.503	2.906.983
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	26 945.816.436	526.495.522
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	25 (442.114.791)	(218.989.302)
Beklenen kredi zarar karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	5,30 84.702.468	17.690.953
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	15 11.522.510	2.031.498
Stok değer düşüklükleri ile ilgili düzeltmeler	7.889.223	(99.625)
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	1.095.844.324	565.239.976
Türev işlem (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	(52.047.758)	31.951.757
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar/(kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	23 -	(1.878.202)
Gerçekleşmemiş kur farkı (karları)/zararları ve çevrim farkları	(2.254.145.429)	(169.775.395)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler	(3.703.630.931)	(2.103.563.928)
Stoklardaki artış	72.321.504	(86.930.675)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış	(2.322.934.701)	(2.210.993.706)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış	(1.668.426.119)	(455.063.739)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/azalış	58.618.465	(16.300.557)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış	(17.389.094)	(13.715.001)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış	43.647.325	1.186.010.306
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)	289.254.806	499.897.717
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)	63.135.418	53.942.003
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki azalış	(264.577.165)	(287.447.898)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış	(243.850.520)	(179.979.296)
Finansal yatırımlardaki (azalış)/artış	7 286.569.150	(592.983.082)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları	(1.099.947.062)	(137.510.785)
Vergi ödemeleri	27 (1.095.910.092)	(121.114.385)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	17 (1.359.181)	(457.316)
Dava ödemeleri	15 (2.677.789)	(15.939.084)
B. Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları	(1.849.884.896)	(2.747.095.115)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	-	2.127.879
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12 (1.783.465.947)	(2.715.880.635)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12 (66.418.949)	(33.342.359)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları	1.497.688.504	2.040.315.356
Kredilerden nakit girişleri	32 4.801.676.271	5.151.436.462
Kredilerden nakit çıkışları	32 (2.193.920.074)	(2.802.385.561)
Kira Sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	32 (56.384.531)	(6.491.609)
Ödenen faizler	(795.819.953)	(521.233.238)
Alınan faizler	25 442.114.791	218.989.302
Ödenen temettüleri	(699.978.000)	-
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)	416.375.396	210.750.388
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	527.522.186	316.771.798
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D)	943.897.582	527.522.186

31 Aralık 2022 tarihinde Grup, TFRS 9 kapsamı uyarınca nakit ve nakit benzerleri üzerinde 6.553.855 TL beklenen kredi zarar hesaplamıştır (31 Aralık 2021: 2.821.591 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 2022 tarihi itibarıyla fiili dolaşımdaki pay oranı %20,58'dir (31 Aralık 2021: %20,58).

Şirket'in hakim ortağı Kazancı Holding A.Ş. ("Kazancı Holding")'dir. Şirket Türkiye'de kayıtlı olup merkezi adresi; Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkmazı, No:10, Kavacak-Beykoz, İstanbul / Türkiye'dir.

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık veya Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet konusu	Faaliyet yeri	Grup'un etkin pay oranı (%)	
			31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Aksa Aksa Enerji Ticareti A.Ş. ("Aksa Aksa Enerji")	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Company Ghana Limited ("Aksa Enerji Ghana")	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	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 PLC ("Aksa Enerji Kamerun") (*)	Elektrik üretimi	Kamerun	75,00	75,00
Aksa Energy Tashkent FE LLC	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Aksa Energy Bukhara FE LLC	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazakistan Şubesi (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	-
Aksa Kyzylorda Investment B.V. (*)	Elektrik üretimi	Hollanda	100,00	-
Aksa Energy Kyzylorda LLP (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	-
Aksa Taboth IPP	Elektrik üretimi	Fildişi Sahili	80,00	-

(**) İlgili şirketler yatırım döneminde olup; 31 Aralık 2022 itibarıyla elektrik üretim faaliyetlerine başlamamıştır.

Grup'un toplam çalışan sayısı 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 1.234 (31 Aralık 2021: 1.030) kişidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 Aksen Enerji:

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

Aksa Enerji Gana:

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015'te kurulmuştur. Aksa Enerji Gana'nın toplam 370 MW kapasiteli akaryakıt enerji santralının 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. 3 Ekim 2022 tarihi itibarıyla elektrik satış sözleşmesi 15 yıl süre ile uzatılmıştır.

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 enerji satışları 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 153 MW'a yükselmiştir.

Aksa Uzbekistan Investment B.V.:

Aksa Indonesia B.V. 2020 yılında unvan değiştirerek Aksa Uzbekistan Investment B.V. ünvanını almıştır. Aksa Uzbekistan Investment B.V. Aksa Energy Tashkent FE LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Uzbekistan Bukhara B.V.:

Aksa Uzbekistan Bukhara B.V. Aksa Energy Bukhara FE 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 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 rödovans 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 ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 Madagascar B.V.:

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

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 santralının ilk motorları 4 Ağustos 2017 tarihinde devreye alınarak santral 10 MW kurulu güçle ticari faaliyete 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 santralının kurulması ve üretilen elektriğin 20 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %58,35'i Aksa Enerji'ye, %41,65'i yerel ortağa ait olmak üzere Mauritius'da yerleşik Aksaf Power adında bir şirket kurmuştur. Aksaf Power, Madagaskar Cumhuriyeti'nin elektrik ve su hizmetlerini üstlenen devlet şirketi Jiro Sy Rano Malagasy ("Jirama") ile yaptığı anlaşma çerçevesinde avans ve teminatların alınmasından sonra projeye başlamıştır. 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. Santralin kurulu gücü 66 MW'tır. 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. 2 Aralık 2022 tarihi itibarıyla santralin tamamlan 25 MW'lık kısmı operasyona başlamıştır.

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 2022 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 FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 470 MW kurulu güçte (Taşkent A: 240 MW, Taşkent B: 230 MW) iki adet doğal gaz kombine çevrim santralının 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. 30 Mart 2022 tarihi itibarıyla 230 MW kurulu güce sahip Taşkent B santralinde test üretim başlamıştır.

Aksa Energy Bukhara FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan Buhara'da 270 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralının 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.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazakistan Cumhuriyeti'nin Almatı Şehrindeki Şubesi:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazakistan Şubesi proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Kyzylorda Investment B.V.

Aksa Kyzylorda Investment B.V. Aksa Energy Kyzylorda LLP Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Energy Kyzylorda LLP

Aksa Enerji, Kazakistan Kızılorda'da 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralının kurulması ve üretilen elektriğin 15 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Kazakistan'da yerleşik Aksa Energy Kyzylorda LLP adında bir şirket kurmuştur.

Aksa Taboth IPP

Aksa Taboth IPP proje geliştirmek amacıyla Fildişi Sahili'nde kurulmuştur.

31 Aralık 2022 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 (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil	1 Nisan 2009	15+3	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	Dual Yakıt	3 Ekim 2022	15 yıl	370
Aksa Enerji Congo	Congo	Doğalgaz	2 Aralık 2022	30 yıl	25
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	Buhara	Doğalgaz	20 Ocak 2021	25 yıl	270
Aksa Energy Tashkent	Taşkent	Doğalgaz	24 Ekim 2020	25 yıl	470
Toplam					2.731

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 ve İşletme	24

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 4 Ekim 2022 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, bazı duran varlıklar ve finansal araçların yeniden değerlendirilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

Grup'un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 28 Şubat 2023 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.

KGK, 20 Ocak 2022 tarihinde, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarını ("TFRS") uygulayan işletmelerin 2021 yılı finansal raporlama döneminde TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal ("TMS 29") uygulayıp uygulamayacakları konusunda açıklamada bulunmuştur. Bu açıklamaya göre, TFRS'yi uygulayan işletmelerin 2021 yılına ait finansal tablolarında TMS 29 kapsamında herhangi bir düzeltme yapmalarına gerek bulunmadığı belirtilmiştir. Rapor tarihi itibarıyla KGK tarafından TMS 29 kapsamı ve uygulamasına yönelik yeni bir açıklama yapılmamıştır. Bu çerçevede 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolar hazırlanırken 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 2022 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 buldukları 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
Aksa Göynük Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Rasa 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 Enerji Tashkent	ABD Doları
Aksa Buhara	ABD Doları
Aksa Enerji Kongo	ABD Doları
Aksa Madagaskar SAU	ABD Doları
Aksa Energy Kamerun	ABD Doları
Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazakistan Şubesi	ABD Doları
Aksa Kyzylorda Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Energy Kyzylorda LLP	ABD Doları
Aksa Taboth IPP	ABD Doları

Geçerli para birimi, ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında önemli ölçüde kullanılmakta veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip bulunmakta olup, bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıtmaktadır. 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 2022 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 imkanına 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.

(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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

(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 kurdan çevrilmiş tutarı ile arasındaki farkı ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan ve gerçeğe uygun değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değerini 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 Cedis / ABD Doları ve TL / ABD Doları kurlarındaki dönemsel değişimler raporlama dönemleri sonu itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Avro / TL	19,9349	15,0867
ABD Doları / TL	18,6983	13,3290
Gana Cedis / ABD Doları	8,5717	5,9931
TL / ABD Doları	0,0535	0,0750

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 sınıflandırılır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 (devamı)

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

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

2.2 Yayımlanan ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

a) 2022 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 3 (Değişiklikler)

TMS 16 (Değişiklikler)

TMS 37 (Değişiklikler)

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler

2018 – 2020

TFRS 16 (Değişiklikler)

Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflar

Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar

Ekonomik Açıldan Dezavantajlı Sözleşmeler – Sözleşme Yerine Getirme Maliyeti

TFRS 1, TFRS 9 ve TMS 41'e Yapılan

Değişiklikler

COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar

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.

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 kâr veya zarara yansıtılmasını gerektirmektedir.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

a) 2022 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

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

TMS 37’de yapılan değişikliklerle, 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 getirmeye 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 Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulanması’nda Yapılan Değişiklik

TFRS 1’de yapılan değişikliklerle, 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 dâhil 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 değişiklikle TMS 41’in 22’nci paragrafında yer alan ve gerçeğe uygun değer belirlenmesinde vergilendirmeden kaynaklı nakit akışlarının hesaplamaya dâhil 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 16 (Değişiklikler) COVID-19’la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 3 Eylül 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 Sorasında 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 kullanılabilmesi 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 yönetimi, 2022 yılından itibaren geçerli olan bu değişiklik ve yorumların Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde herhangi bir etkisi bulunmadığını değerlendirmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması</i>
TFRS 4 (Değişiklikler)	<i>TFRS 9’un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması</i>
TMS 1 (Değişiklikler) TMS 8 (Değişiklikler) TMS 12 (Değişiklikler)	<i>Muhasebe Politikalarının Açıklanması Muhasebe Tahminleri Tanımı Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlgili Ertelenmiş Vergi</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9’un İlk Uygulanması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TFRS 16 (Değişiklikler) TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler</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 muhasebeleştirilmeye 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 4 (Değişiklikler) TFRS 9’un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması

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

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 (devamı)

TMS 8 (Değişiklikler) Muhasebe Tahminleri Tanımı

Bu değişikliklerle "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 Ertelemiş 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 olduğu 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.

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulanması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir.

Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TFRS 16 (Değişiklikler) Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü

TFRS 16'daki bu değişiklikler, bir satıcı-kiracının, satış olarak muhasebeleştirilmek üzere TFRS 15'teki gereklilikleri karşılayan satış ve geri kirala işlemlerini sonradan nasıl ölçtüğünü açıklamaktadır.

TFRS 16'da yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

TMS 1 (Değişiklikler) Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler

TMS 1'deki değişiklikler, bir işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde sağlaması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırılmasını nasıl etkilediğini açıklamaktadır.

TMS 1'de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 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 2022 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 2021 tarihi itibarıyla ve aynı tarihte sona eren yılda hazırlanan konsolide finansal tablolarında uygulanan muhasebe politikalarıyla aynıdır.

a) Hasılat

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, aşağıda yer alan 5 temel prensip doğrultusunda hasılatı konsolide finansal tablolara 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.

TEİAŞ satış geliri, piyasa katılımcısının serbest piyasa PMUM (Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi) tarafından uzlaştırılan serbest piyasada yapmış olduğu tüm satış işlemlerine istinaden ve serbest piyasa bulunmasından ötürü uzlaştırma sisteminden doğan satışları içermektedir.

İkili Anlaşmalar Elektrik Satışı, gerek toptan satış şirketlerine veya özel üretim şirketlerine fiziksel veya hizmet satışları. Primer Frekans Kontrol (PFK) ilgili mevzuatta yükümlülüğü bulunan santrallerin bu yükümlülüğünü başkasına devretmesi ile ilgili hizmet satışı içermektedir.

Enerji Dengesizliği, İlgili mevzuata göre grup şirketleri birleşerek dengeleme grubu oluşturduklarında tüm dengesizlik alacak ve borçları dengeden sorumlu tarafa tarafın bünyesinde uzlaştırılır. Dengeden sorumlu tarafta bu tutarları dengeleme grup üyelerine dağıtır. Grup dengesizlik kalemlerinin içerisinde pozitif dengesizlik alacak, negatif dengesizlik borç ve sıfır bakiye borç/alacak tutarları bulunmaktadır.

b) Finansal araçlar

i) Muhasebeleştirme ve ilk ölçüm

Grup, ticari alacakları ve borçlanma araçlarını oluşturdukları tarihte kayıtlarına almaktadır. Grup bütün diğer finansal varlık ve yükümlülükleri sadece ve sadece, ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf olduğu işlem tarihinde muhasebeleştirilmektedir. 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 2022 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 tablolarda sürekli olarak muhasebeleştirilmesiyle tutarlı olarak bu amaçla satış olarak kabul edilmez.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 değerlendirilmeye 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 finansal 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 2022 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 ölçümlerinde geçerlidir.

GUD farkı kar/zarara yansıtılarak ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde 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 ölçümlerinde 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 2022 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 bulundurmada 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 tanımlanmaktadır.

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 2022 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 değerdeki 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 muhasebeleştirilmektedir:

- 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 2022 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 akışlarının 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 doksan 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 2022 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 gerçekleştirilebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleştirilebilir 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 katılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 planlarının olması halinde, Şirket'in kendisinin böyle bir planının 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 alımıyla doğrudan ilişkili harcamaları ifade etmektedir. Grup, 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 2022 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 ulaşım erişim kolaylaştırması gibi fayda sağlamaktadır. Grup, dekapaj varlıklarını ancak dekapaj çalışmasına ilişkin gelecekteki ekonomik faydayı elde etmesi muhtemel olduğunda, kömür yatağının erişimi kolaylaşan kısmını tanıyabildiğinde ve ilgili dekapaj maliyetlerinin güvenilir bir şekilde ölçülebildiğinde oluşan maliyetleri dekapaj çalışması varlığı olarak maddi duran varlıklar altında muhasebeleştirmektedir. Üretilen belirli bir cevher miktarı için, çıkarılması beklenen cevherin öngörülen maden içeriği ile çıkarılan cevherdeki maden içeriğinin karşılaştırılarak oluşturulan dağıtım anahtarını kullanarak gelecekteki faydanın oluşturulması amacıyla ne ölçüde ek faaliyetin yapıldığını belirler.

Bazı arızı 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 oluştuğu tarihte kar veya zarara kaydedilir.

(iii) Amortisman

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabii 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 kesinlikle üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabii tutulur. Arazi ve arsalar amortisman tabii 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 tabii tutulur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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:

	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 amortisman tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortisman 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.

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, oluştuğu 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 2022 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 muhasebeleştirir. 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 arttırılarak (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 2022 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 kalemde 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 bazılarında ilişkin kiralama sözleşmeleri imzalamaktadır. Grup aynı zamanda perakendecilere ayakta ürünlerinin sunumu, müşteri özelleştirilmesi 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 katlanılan doğrudan başlangıç maliyetleri kiralanan 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 2022 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 zimni 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 zimni 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 2022 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 15.371,40 TL tutarındadır (31 Aralık 2021: 8.284,51 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 durumunda, 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 2022 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 dağılımlarının 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 2022 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 muhasebeleştirilmez:

- Bir işletme birleşmesi olmayan ve ne muhasebe karını ne de vergiye tabi kar veya zararı etkilemeyen bir işlem sonucu oluşan varlık veya yükümlülüklerin ilk kayıtlara alınmasında ortaya çıkan geçici farklar;
- Öngörülebilir bir gelecekteki tersine dönmesi muhtemel olmayan ve Grup'un geri çevirim zamanını kontrol edebildiği bağlı ortaklıklardaki yatırımlarıyla ilgili geçici farklar; ve
- Şerefiyenin ilk muhasebeleştirilmesi sırasında oluşan vergilendirilebilir geçici farklar.

Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları, vergi avantajları ve indirilebilir geçici farklar için ilerideki dönemde bunların mahsup edilmesine yeterli olacak tutarda vergilendirilebilir kar elde edileceğinin muhtemel olması halinde ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir. Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir. 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 yansıtılmışlardır, 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 gereken ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Grup'un mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile ilgili mesleki kanaatini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir.

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 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait faaliyet bölümlerine ilişkin açıklamalar Dipnot 3'te sunulmuştur.

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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

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 tabii 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 tabii tutulur. Arazi ve arsalar amortisman tabii değildir.

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

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

	Yıl
Binalar	10 - 50
Tesis, makine ve cihazlar	3 - 43
Demirbaş	5 - 15
Taşıtlar	5 - 8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5
Özel maliyetler	5

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

Beklenen zarar 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. Cari dönemde konsolide finansal tablolarda herhangi bir sınıflama yapılmamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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

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 2022				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	41.207.134.239	2.887.591.510	1.543.368.684	45.638.094.433
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	3.392.800.389	2.180.795.464	985.161.605	6.558.757.458
1 Ocak – 31 Aralık 2021				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	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 2022				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	3.392.800.389	2.180.795.464	985.161.605	6.558.757.458
Amortisman ve itfa payları	(244.330.933)	(831.251.852)	(196.649.469)	(1.272.232.254)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	142.914.856	590.788.301	(69.605.496)	664.097.661
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	30.273.500	-	-	30.273.500
Vergi öncesi kar	3.321.657.812	1.940.331.913	718.906.640	5.980.896.365
1 Ocak – 31 Aralık 2021				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	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

31 Aralık 2022				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	14.484.874.019	9.857.793.414	8.889.839.973	33.232.507.406
Bölüm yükümlülükleri	9.584.390.274	3.030.430.099	1.659.123.562	14.273.943.935
31 Aralık 2021				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	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

(*) KKTC dahildir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Kısa vadeli alacaklar	2.434.575.270	-	766.149.151	58.618.465
Toplam	2.434.575.270	-	766.149.151	58.618.465

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.949.681.174	-	640.841.446	58.618.465
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	325.639.684	-	75.890.670	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	76.215.424	-	19.561.673	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	72.265.180	-	230.030	-
Aksa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	9.441.686	-	16.844.095	-
Flamingo Bioyakıt Üretim ve Sanayi A.Ş.	-	-	4.482.079	-
Diğer	1.332.122	-	8.299.158	-
Toplam	2.434.575.270	-	766.149.151	58.618.465

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar				
Kısa vadeli borçlar	152.735.060	22.000	89.599.642	-
Toplam borçlar	152.735.060	22.000	89.599.642	-

ii) İlişkili taraflara borçlar:

	31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	81.586.217	-	33.011.316	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	16.175.487	-	2.612.715	-
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	13.090.542	-	1.634.130	-
Atk Sigorta Aracılık Hiz. A.Ş.	12.235.697	-	10.562.372	-
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	1.834.808	-	9.643.737	-
Kazancı Holding A.Ş.	721.100	-	3.469.131	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	411.791	-	180.629	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	11.454.578	-
Diğer	26.679.418	22.000	17.031.034	-
Toplam	152.735.060	22.000	89.599.642	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 alışlar ve satışlar:

1 Ocak - 31 Aralık 2022

	Elektrik Satış	Elektrik Alımı	Doğalgaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması (*)	Malzeme Alımı (**)	Malzeme Satış	Diğer (Gider) / Gelirler, Net	
											Giderler	Gelirler
Aksa Ankara Makine Sat. ve Servis A.Ş.	-	-	-	3.053.162	10.221.077	-	-	-	-	-	-	(94.084)
Aksa Doğal Gaz Toplan Satış A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	43.489	-	-	-	4.272.120	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	10.792.271.324	4.086.994.626	-	196.356.290	1.255.940	2.225.676	1.465.208	-	2.362.846	-	-	(757.686)
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	1.377.659	1.144.426	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Satış ve Pazırlama A.Ş.	-	-	-	-	17.253	-	573.922	-	-	-	-	-
Aksa Satış ve Pazırlama A.Ş.-Antalya Şubesi	-	-	-	-	45.570	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	340	-	-	-	5.382.624	-	225.729	-	20.668.602	-	-	(1.510.235)
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	465.401.247	-	2.266	-	6.067.120	-	-	-	-	-
Aksa Turizm İşletmeleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	9.196	1.974	-	-	-	-	-	-	-
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	-	12.167.666	1.121.375	-	-	-	-	-	-	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	292.602.590	35.626.135	-	-	41.272	-	-	-	-	-	-	-
Firat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	-	47.326.248	-	-	-	-	-	-	-	-
Firat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	447.770.963	105.171.945	-	91.941	-	-	-	-	-	-	-	-
Flamingo Biyokim Üretim Sanayi A.Ş.	-	-	-	29	513.821	-	167.994	51.650.459	-	-	50.695	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	-	6.749.948	57.386	12.198.272	-	-	-	-	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	-	55.743	-	-	30.815	-	-	-	77.564	-
Koni Teknik Mühendislik A.Ş.	-	-	-	-	1.482	-	-	-	-	-	-	-
Özcan Turizm ve Seyahat A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Renk Transmisyon Sanayi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	11.532.688.706	4.227.792.706	465.401.247	267.187.882	22.948.586	14.423.948	8.530.788	51.650.459	23.031.448	128.259	(2.362.005)	

(*) Kazancı Holding tarafından kullanılan bilgisayar programı kullanımı, hukuki danışmanlık ve diğer giderlerin yansıtılmasıdır.

(**) İlişkili taraflardan alınan malzeme ve yedek parça alımlarından oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 2021

	Elektrik Satış	Elektrik Alımı	Doğalgaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yanstması	Malzeme Alımı	Malzeme Satış	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16.683)
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	177.775.023	5.621.556	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toplam Satış A.Ş.	-	-	-	1.942.463	-	-	-	-	-	-	-
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	(37.540)
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	-	-	-	-	172.403	-	-	-	-	-	-
Aksa Şantiye 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	-	-	-	-	-	-
Flemingo Biyokim Üretim Sanayi A.Ş.	-	-	-	509.478	-	-	-	-	-	-	-
Flamingo Enerji Üretim A.Ş.	-	-	-	152.613	-	-	-	-	-	-	-
Kazanç Holding A.Ş.	-	-	-	67.487.428	857.151	-	-	25.812.211	-	-	-
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)

- ii) İlişkili taraflardan 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 2022 tarihi itibarıyla 37.447.003.316 TL (31 Aralık 2021: 26.832.754.001 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 10.006.142 TL (31 Aralık 2021: 3.669.153 TL) tutarındadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ticari alacaklar	6.958.408.429	4.635.473.728
İlişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar (Not 4)	2.434.575.270	766.149.151
Beklenen kredi zararı karşılığı (-)	(175.554.022)	(73.919.260)
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	9.217.429.677	5.327.703.619

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:

	2022	2021
1 Ocak bakiyesi	73.919.260	29.945.027
Dönem içinde ayrılan/(iptal edilen) karşılık, net	80.970.204	17.470.572
Yabancı para çevrim farkı	20.664.558	26.503.661
31 Aralık bakiyesi	175.554.022	73.919.260

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ticari borçlar	1.973.913.214	1.930.265.889
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 4)	152.735.060	89.599.642
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	2.126.648.274	2.019.865.531

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 2022 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 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kasa	2.576.189	1.393.676
Bankalar	934.768.858	523.308.239
- Vadesiz mevduat	624.511.775	270.462.945
- Vadeli mevduat (*)	310.255.763	252.843.974
- Blokeli mevduat	1.320	1.320
Toplam	937.345.047	524.701.915
Blokeli tutar	(1.320)	(1.320)
Nakit akış tablosundaki nakit ve nakit benzerleri	937.343.727	524.700.595

(*) 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un;

- 2 Ocak 2023 vadeli %8,5 faiz oranlı 25.000.000 TL; 2 Ocak 2023 vadeli %13 faiz oranlı 284.000.000 TL; vadeli mevduatı bulunmaktadır (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).

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

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla finansal yatırımlar detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli finansal yatırımlar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kısıtlanmış banka bakiyeleri (*)	-	592.983.082
Vadeli mevduat (**)	306.413.932	-
Toplam	306.413.932	592.983.082

(*) Özbekistan yatırımlarına ilişkin kullanılan kredi bakiyeleridir.

(**) 30 Ocak 2023 vadeli %14 faiz oranlı 8.980.900 TL ve 29 Mart 2023 vadeli %15 faiz oranlı 278.427.000 TL kur korumalı mevduat finansal varlığı bulunmaktadır.

Finansal Varlık	İktisap %	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
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 olması nedeniyle maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların detayları aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli türev finansal enstrümanlar	31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Nakit akış riskinden korunmaya yönelik olanlar	22.578.966	-	-	83.074.399
Alım-satım amaçlı elde tutulanlar	-	-	3.859.495	-
Toplam	22.578.966	-	3.859.495	83.074.399

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

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kısa vadeli banka kredileri	2.393.385.155	1.923.308.435
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	2.340.517.715	1.225.736.522
Toplam Kısa Vadeli Krediler	4.733.902.870	3.149.044.957
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	3.785.386.886	2.435.863.452
Toplam Krediler	8.519.289.756	5.584.908.409

Finansal borçlanmaların teminat bilgileri Dipnot 16'da verilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2022
TL	% 7,50 - %36,00	3.510.863.359
ABD Doları	%3,60 – Libor6M %6,35	5.008.426.397
Toplam		8.519.289.756

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2021
TL	% 7,50 - %22	1.777.418.624
ABD Doları	%3,6 - %8	3.807.489.785
Toplam		5.584.908.409

31 Aralık 2022

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	114.701.679	2.144.726.401
	TL	2.589.176.469	2.589.176.469
1-2 Yıl	ABD Doları	67.432.800	1.260.878.726
	TL	484.552.543	484.552.543
2-3 Yıl	ABD Doları	45.699.025	854.494.075
	TL	353.395.363	353.395.363
3-4 Yıl	ABD Doları	24.782.339	463.387.617
	TL	83.738.984	83.738.984
4-5 Yıl	ABD Doları	15.238.796	284.939.578
Toplam			8.519.289.756

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 2022 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)

Kiralama işlemlerinden borçların detayı aşağıdaki gibidir:

Grup'un kiralama yükümlülükleri, varlığın faydalı ömrü boyunca üçüncü taraflardan kiralamış olduğu santral arazisi, taşıt ve binalar için gelecekte ödenecek borçlarının bugünkü değerini ifade etmektedir.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 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 2022
TL	Sabit	25 Mart 2038	%19,37 - %31,54	82.034.465
ABD Doları	Sabit	20 Ekim 2038	%1,77 - %8,97	6.689.308
Avro	Sabit	1 Haziran 2023	%3,43 - %7,43	457.263
Toplam				89.181.036

Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Aralık 2021
TL	Sabit	25 Mart 2038	%21,90-%22,80	72.999.415
ABD Doları	Sabit	19 Ekim 2039	%1,77-%5,34	4.098.987
Avro	Sabit	17 Şubat 2022	%3,43-%4,06	717.707
Toplam				77.816.109

9 Diğer alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Bağlı ortaklık satışlarından alacaklar (*)	57.577.849	39.883.787
Verilen depozito ve teminatlar	661.519	848.141
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 4)	-	58.618.465
Diğer	69.971	1.472.338
Toplam	58.309.339	100.822.731

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

Grup'un kısa vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

(b) Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen depozito ve teminatlar	5.353.786	5.469.765
Diğer	8.067.304	6.667.304
Toplam	13.421.090	12.137.069

Grup'un uzun vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

(c) Kısa vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Vergi, resim, harç (*)	300.924.146	267.404.982
Ödenecek KDV	149.292.613	28.786.998
Alınan depozito ve teminatlar	3.280.800	9.279.511
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 4)	22.000	-
Diğer	19.515.785	46.479.143
Toplam	473.035.344	351.950.634

(d) Uzun vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla uzun vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Vergi, resim, harç (*)	585.719.977	417.527.881
Toplam	585.719.977	417.527.881

(*) Yurtdışı iştirakler için taksitlendirilmiş kurumlar vergisi ödemeleridir.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

10 Stoklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlk madde ve malzeme	245.390.094	221.961.722
Yarı mamuller	7.286.285	3.832.797
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(8.330.648)	(441.425)
Toplam	244.345.731	225.353.094

31 Aralık 2022 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 gerçekleştirilebilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir.

11 Peşin ödenmiş giderler

(a) Peşin ödenmiş giderler- kısa vadeli

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	208.138.448	108.935.084
Peşin ödenen sigorta giderleri	54.508.290	19.312.593
Peşin ödenen diğer giderler	19.870.187	16.881.176
Toplam	282.516.925	145.128.853

(b) Peşin ödenmiş giderler- uzun vadeli

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla uzun vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen sabit kıymet alımı avansları (*)	13.183.910	152.528.342
Peşin ödenen teminat mektubu komisyonları	7.877.920	618.833
Toplam	21.061.830	153.147.175

(*) Bakım sözleşmeleri gereğince verilen avanslar bulunmaktadır.

12 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar, diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Maddi duran varlıklar	21.236.458.717	12.974.483.954
Maden varlıkları	58.835.440	63.049.304
Toplam	21.295.294.157	13.037.533.258

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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

Maliyet değeri	Yeraltı ve yerüstü düzenleri		Tesis, makine ve cihazlar		Demirbaşlar		Özel maliyetler		Yapılmakta olan yatırımlar		Toplam
	Arsalar	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taahhütler	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam			
1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	134.304.805	23.052.219	16.784.735.395	20.039.316	29.027.897	26.843.084	258.843.680	17.515.709.601			
İlaveler	742.247	118.855.432	1.391.140.860	5.359.067	14.666.803	-	354.063.942	1.986.827.641			
Yeniden değerlendirme artışı	10.989.719	42.994.502	58.254.647	3.663.175.945	-	-	-	3.775.414.813			
Transferler	-	1.598.819	1.834.506	571.011.411	-	-	(574.444.736)	-			
Yabancı para çevrim etkisi	-	20.461.127	86.093.555	5.012.007.991	8.045.364	6.529.627	11.944.921	5.145.082.585			
31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	146.036.771	206.962.099	487.045.203	27.422.071.602	33.443.747	50.224.327	26.843.084	50.407.807	28.423.034.640		
Birikmiş amortisman											
1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	6.675.076	107.090.065	4.383.308.737	9.853.762	25.205.844	9.092.163	-	4.541.225.647		
Dönem amortismanı	-	4.386.641	7.648.540	1.198.671.720	4.441.280	3.699.795	1.220.496	-	1.220.068.472		
Yabancı para çevrim etkisi	-	1.944.581	40.669.920	1.372.274.438	4.236.773	6.156.092	-	-	1.425.281.804		
31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	13.006.298	155.408.525	6.954.254.895	18.531.815	35.061.731	10.312.659	-	7.186.575.923		
Net kayıtlı değer	146.036.771	193.955.801	331.636.678	20.467.816.707	14.911.932	15.162.596	16.530.425	50.407.807	21.236.458.717		

(*) Grup'un sahip olduğu arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazlar yeniden değerlendirme tarihindeki geçişe uygun değerinden birikmiş amortisman düşülmüş tutar olan yeniden değerlendirme tutarlarıyla gösterilmiştir. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un mülkiyetinde bulunan arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların geçişe 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 geçişe uygun değeri maliyet yöntemine göre belirlenmiştir. İlgili arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazlar için 4.247.640.712 TL değer artışı tespit edilmiştir. Değerlemesi yapılan varlıkların net defter değerleri yeniden değerlendirilmiş tutarlarına getirilmiş ve oluşan ilavle ile değer, özsermayedeki yeniden değerlendirme artışı fonuna ertelemiş vergi etkisi netlenerek 3.026.827.138 TL olarak kaydedilmiştir. Raporlama tarihi itibarıyla ilgili arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazlar geçişe uygun değer seviyesi Not 31'de gösterilmiştir.

Grup'un maddi duran varlıkları üzerindeki ipotek ve Rehinler Not 16'da gösterilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

Maliyet değeri	Yeraltı ve yerüstü düzenleri		Tesis, makine ve cihazlar		Demirbaşlar		Özel maliyetler		Yapılmakta olan yatırımlar		Toplam
	Arsalar	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taahhütler	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam			
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 çevrim 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 çevrim 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		

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Diğer (*)	50.407.807	258.843.680
Toplam	50.407.807	258.843.680

(*) Afrika'da yapımı devam eden Kongo yatırımları ile yurtiçi diğer santrallere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden varlıkları

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	115.799.383	115.799.383
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.772	5.477.772
	121.277.155	121.277.155
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	62.209.382	57.995.518
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.333
	62.441.715	58.227.851
Net kayıtlı değeri	58.835.440	63.049.304

13 Maddi olmayan duran varlıklar

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla bakiyesi	251.788.693	956.296	252.744.989
İlaveler	66.240.407	178.542	66.418.949
Yabancı para çevrim etkisi	78.857.515	-	78.857.515
31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla bakiyesi	396.886.615	1.134.838	398.021.453
İtfa pavy			
1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla bakiyesi	29.939.002	718.235	30.657.237
Cari dönem itfa gideri	11.914.410	248.109	12.162.519
Yabancı para çevrim etkisi	9.362.366	-	9.362.366
31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla bakiyesi	51.215.778	966.344	52.182.122
Net kayıtlı değeri	345.670.837	168.494	345.839.331

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 (devamı)

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tablosu 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 pavy			
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

14 Kullanım hakkı varlıkları

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıkları tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir.

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiye	57.422.283	5.943.676	1.228.031	64.593.990
Girişler	84.370.851	7.397.243	10.885.202	102.653.296
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	(3.750.730)	(238.381)	5.669.906	1.680.795
Çıkışlar	(28.762.514)	(1.314.319)	(4.827.005)	(34.903.838)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(23.434.623)	(9.183.504)	(3.169.272)	(35.787.399)
31 Aralık 2022 itibarıyla bakiye	85.845.267	2.604.715	9.786.862	98.236.844
	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)	11.397.453	1.428.300	6.488.764
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

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

15 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

(a) Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Dava karşılığı	17.997.961	8.968.289
Toplam	17.997.961	8.968.289

31 Aralık tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava karşılıkları
1 Ocak 2021 açılış	22.875.875
Karşılık iptali	(15.939.084)
Cari yıl karşılığı (Not 21)	2.031.498
31 Aralık 2021 kapanış	8.968.289
1 Ocak 2022 açılış	8.968.289
Karşılık iptali	(2.677.789)
Cari yıl karşılığı (Not 21)	11.522.510
Çevrim farkı	184.951
31 Aralık 2022 kapanış	17.997.961

Dava karşılıkları, işe iade davaları ve diğer davalarından oluşmaktadır.

(b) Uzun vadeli karşılıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Uzun vadeli karşılıklar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Rehabilitasyon bedeli	64.017.262	-
Toplam	64.017.262	-

31 Aralık tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Rehabilitasyon bedeli
1 Ocak 2022 açılış	-
Cari yıl karşılığı	64.017.262
31 Aralık 2022 kapanış	64.017.262

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	6.879.579.315	2.598.914.607
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	12.645.346.425	8.516.942.358
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplamı	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
Toplam TRİ	19.524.925.740	11.115.856.965

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
EPDK	926.900.111	-	-	-	926.900.111
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	37.939.095	-	200.000	-	41.926.075
Türkiye Kömür İşletmeleri	13.130.573	-	-	-	13.130.573
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	-	-	-	665.042
İcra Müdürlükleri	6.029.310	-	-	-	6.029.310
Elektrik Dağıtım Şirketleri	9.343.545	15.586.859	-	-	300.791.310
Diğer	25.561.697	3.061.212	370.000	800.000	106.338.598
Toplam	1.019.569.373	18.648.071	570.000	800.000	1.395.781.019

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	-	-	-	21.765.378
Türkiye Kömür İşletmeleri	8.868.793	-	400.000	-	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
Diğer	27.365.875	6.330.000	1.133.000	-	128.831.676
Toplam	383.645.036	17.814.824	1.533.000	-	644.064.981

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	31 Aralık 2022			TL karşılığı
	TL	ABD Doları	Avro	
Teminat mektubu	381.407.578	49.478.906	6.388.484	1.424.309.148
Teminat senedi	26.345.405	1.034.174	1.184.169	69.087.836
Teminat çeki	8.400.000	28.000	3.456.000	77.813.121
İpotek	700.000	-	-	700.000
Toplam	416.852.983	50.541.080	11.028.653	1.571.910.105

Alınan Teminatın Cinsi	31 Aralık 2021			TL karşılığı
	TL	ABD Doları	Avro	
Teminat mektubu	300.433.934	10.869.106	6.623.320	538.733.340
Teminat senedi	26.268.905	1.034.174	1.184.169	57.076.217
Teminat çeki	8.400.000	28.000	3.456.000	59.505.399
İpotek	700.000	-	-	700.000
Toplam	335.802.839	11.931.280	11.263.489	656.014.956

17 Çalışanlara sağlanan faydalar

(a) İzin karşılığı

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemi 5.914.440 TL (31 Aralık 2021: 2.401.040 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 2022 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık 15.371,40 TL (31 Aralık 2021: 8.284,51 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 2022 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %19,60 enflasyon ve %22 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %2,01 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2021 %3,71). 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 2023 tarihinden itibaren geçerli olan 19.982,83 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2022: 10.848,59 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak açılış	9.588.781	9.346.433
Hizmet maliyeti	13.782.809	1.275.792
Ödemeler (-)	(1.049.783)	(143.952)
Aktüeryal kayıp	(96.696)	176.910
Çevrim farkı(*)	1.092.139	(1.066.402)
31 Aralık kapanış	23.317.250	9.588.781

(*) 2020 yılı itibari ile Afrika'da faaliyet gösteren santrallerimizdeki çalışanlar için kıdem tazminatı ayrılmaktadır.

(c) Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Personele borçlar	17.597.618	14.391.508
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	5.918.927	3.797.529
Toplam	23.516.545	18.189.037

18 Diğer varlık ve yükümlülükler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

Diğer dönen varlıklar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Devreden Katma Değer Vergisi ("KDV")	192.260.476	182.451.477
Diğer	6.589.585	25.104.887
Toplam	198.850.061	207.556.364

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Diğer kısa vadeli yükümlülükler	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Alınan avanslar	16.805.494	1.208.529
Diğer	247.032	96.704
Toplam	17.052.526	1.305.233

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 Nisan 2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanı 4.750.000.000 TL'dir (31 Aralık 2021: 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 2022 tarihi itibarıyla Şirket'in çıkarılmış sermayesi 1.226.338.236 TL (31 Aralık 2021: 1.226.338.236 TL)'dir. Çıkarılmış sermaye her biri 1 TL itibarı değerinde 1.226.338.236 adet hissedenden oluşmaktadır (31 Aralık 2021: 1.226.338.236 adet).

Grup'un 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding	79,415	973.901.660	79,415	973.901.660
Halka açık kısım (*)	20,582	252.398.076	20,582	252.398.076
Diğer	0,003	38.500	0,003	38.500
Toplam	100,00	1.226.338.236	100,00	1.226.338.236

(*) 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 2022 tarihi itibarıyla bu paylar 9.917.924 (31 Aralık 2021: 9.917.924) adettir.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	587.792.440	47,93	587.792.440
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	638.545.796	52,07	638.545.796
Çıkarılmış sermaye	100,00	1.226.338.236	100,00	1.226.338.236

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 262.316.000 TL tutarındaki kısmı BİST'te işlem görmektedir.

2 Ağustos 2016 tarihinde Garanti Bankası ve İş Bankası öncülüğünde, T.C. Ziraat Bankası A.Ş., Türkiye Halk Bankası A.Ş., Türkiye Vakıflar Bankası T.A.O., Odea Bank A.Ş. ve Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'nin katılımlarıyla oluşturulan bankalar konsorsiyumu ile Kazancı Holding ve Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. arasında toplam 800 milyon ABD Doları tutarında yeni bir kredi anlaşması imzalanmıştır. Bu kredinin teminatı olarak Kazancı Holding mülkiyetindeki Aksa Enerji paylarının oluşturduğu toplam %78,6 sermayeyi temsil eden Aksa Enerji payları, Teminat Temsilcisi İş Bankası'na Kazancı Holding tarafından rehin edilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

(b) Paylara ilişkin primler

Her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay senedi ihraç primi olarak kaydedilir. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un paylara ilişkin toplam 10.726.734 TL (31 Aralık 2021: 10.726.734 TL).

(c) Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları:

TMS 19 (2011) standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları 213.666 TL'dir (31 Aralık 2021: 3.611 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 2022 tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma kayıpları 911.613.246 TL'dir (31 Aralık 2021: 535.290.006 TL).

(e) Yabancı para çevrim farkları:

Yabancı para çevrim farkları, Grup'un yurtdışı faaliyetlerine ait yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çevirimiinden kaynaklanan bütün yabancı para kur farklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para çevrim farkları 3.960.108.475 TL'dir (31 Aralık 2021: 2.514.679.438 TL).

(f) Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları:

Maddi duran varlık değerlendirme artışları, maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, tesis, makine ve cihazlar yeniden değerlendirme farklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları 6.142.423.819 TL'dir (31 Aralık 2021: 3.740.064.349 TL).

(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 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 332.248.395 TL'dir (31 Aralık 2021: 82.931.556 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 dağıtılabılır kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edebilecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Halka açık ortaklıklarda kar payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır.

19 Temmuz 2022 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda 2021 yılı faaliyetlerinden oluşan 1.630.026.094 TL net dağıtılabılır dönem karının 700.000.000 TL'sinin kar payı olarak dağıtılması, 63.868.309 TL genel kanuni yedek akçe ayrılması ve geri kalan 866.157.785 TL'nin ise olağanüstü yedek akçelere ayrılması hususları onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

(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 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla 1.750.483.437 TL ve 932.390.226 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 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 323.540.971 TL ve 155.336.870 TL tutarlarında kârdır.

(i) Geçmiş yıllar karları:

Net dönem karı dışındaki birikmiş kar/zararlar bu kalemde netleştirilerek gösterilir. Özleri itibarıyla birikmiş kar/zarar niteliğinde olan olağanüstü yedekler de birikmiş kar sayılır ve bu kalemde gösterilir. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karları 1.886.122.885 TL'dir (31 Aralık 2021: Geçmiş yıl karı 932.614.285 TL).

20 Hasılat

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıla ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Yurtiçi satışlar	41.207.134.239	12.114.103.979
Yurtdışı satışlar	4.430.960.194	1.773.392.615
Net satış gelirleri	45.638.094.433	13.887.496.594
Satışların maliyeti (-)	(40.190.385.573)	(11.808.767.055)
Toplam	5.447.708.860	2.078.729.539

Grup'un satış gelirlerinin ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Satış gelirleri – Tutar		
Elektrik	45.637.920.944	13.885.730.890
Diğer	173.489	1.765.704
Toplam	45.638.094.433	13.887.496.594
Brüt kar		
Elektrik	5.447.668.965	2.078.465.242
Diğer	39.895	264.297
Toplam	5.447.708.860	2.078.729.539

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Genel yönetim giderleri	298.819.595	164.552.824
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	20.151.330	8.543.603
Toplam	318.970.925	173.096.427

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Personel giderleri	96.785.909	49.222.069
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	59.004.587	23.617.052
Müşavirlik ve hukuk giderleri	40.578.904	41.286.579
Holding gider payı	35.000.533	25.812.211
Temsil, ağırlama giderleri	15.982.915	150.204
Dava karşılık giderleri (Not 15)	11.522.510	2.031.498
Sigorta giderleri	5.670.816	2.045.182
Lisans ve kurumsal yazılım giderleri	4.759.189	1.566.666
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	1.155.744	995.360
Amortisman giderleri	1.050.027	458.290
Vergi, resim, harç giderleri	942.852	290.456
Haberleşme giderleri	934.720	486.189
Aidat giderleri	834.566	852.891
Diğer	24.596.323	15.738.177
Toplam	298.819.595	164.552.824

1 Ocak - 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Navlun ve ihracat giderleri	16.163.249	5.482.735
Reklam giderleri	1.800.587	478.297
Diğer	2.187.494	2.582.571
Toplam	20.151.330	8.543.603

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Ticari nitelikte parasal kalemlere ait kur farkı geliri	281.211.829	192.617.142
Diğer gelirler(*)	105.915.666	33.731.825
Toplam	387.127.495	226.348.967

(*) Diğer gelirler içerisinde sigorta tazminatları, stok sayım farkları ve iptal edilen dava karşılıkları bulunmaktadır.

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 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Ticari nitelikli parasal kalemlere ait kur farkı giderleri	91.129.360	18.844.824
Bağış ve yardımlar	5.645.951	3.370.582
Diğer (*)	47.862.447	50.633.544
Toplam	144.637.758	72.848.950

(*) 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 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Vadeli mevduat faiz gelirleri (*)	30.199.306	-
Bağlı ortaklık paylarından gelir	74.194	106.005
Sabit kıymet satış karı	-	1.878.202
Toplam	30.273.500	1.984.207

(*) Kur korumalı mevduatların faiz gelirlerinden oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Satışların maliyeti	1.271.182.227	567.485.750
Genel yönetim giderleri	1.050.027	458.290
Toplam	1.272.232.254	567.944.040

Personel giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Satışların maliyeti	267.949.140	97.789.555
Genel yönetim giderleri	96.785.909	44.415.788
Toplam	364.735.049	142.205.343

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 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Bağımsız denetim hizmeti ücreti	3.694.113	2.010.615
Diğer güvence hizmetleri ücreti	53.000	12.000
Toplam	3.747.113	2.022.615

25 Finansman gelirleri

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Kur farkı geliri (*)	1.257.068.108	760.823.969
Faiz ve vade farkı gelirleri	442.114.791	218.989.302
Türev işlem gelirleri	93.532.026	7.246.119
Toplam	1.792.714.925	987.059.390

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

26 Finansman giderleri

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Faiz ve vade farkı giderleri	945.816.436	526.495.522
Kur farkı gideri (*)	77.456.632	36.877.644
Türev işlem giderleri	41.484.268	39.197.876
Diğer	63.859.928	27.588.100
Toplam	1.128.617.264	630.159.142

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

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.

2022 yılında Türkiye’de uygulanan kurumlar vergisi oranı %23’tür (2021: %25).

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 dağıtımını sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

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 dağıtımını 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 dağıtımını kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate almır.

Grup’un yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları

KKTC

KKTC’de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %23,5’tir (31 Aralık 2021: %23,5).

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti’nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2021: %25).

Hollanda

Hollanda’da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20’dir (31 Aralık 2021: %20). 2022 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 2021: Bulunmamaktadır).

Mali

Mali’de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %35’tir (31 Aralık 2021: %25).

Madagaskar

Madagaskar’da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20’dir (31 Aralık 2021: %20).

Özbekistan

Özbekistan’da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %15’tir (31 Aralık 2021: %15). 2022 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

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.

Kongo

Kongo'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %30'dur (31 Aralık 2021: %30).

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ödenecek kurumlar vergisi	1.179.065.391	746.816.270
Peşin ödenen kurumlar vergisi	(754.668.814)	(121.114.385)
Toplam vergi yükümlülüğü	424.396.577	625.701.885

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 1.179.065.391 TL (31 Aralık 2021: 746.816.270 TL) tutarındaki ödenecek vergiler konsolidasyon kapsamındaki farklı bağlı ortaklıkların vergi varlık ve yükümlülükleriyle ilgili olduğu için 148.313.121 TL tutarındaki cari dönem vergisiyle ilgili peşin ödenen vergiler (31 Aralık 2021: 990.817 TL) ile netleştirilmemiştir.

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 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(1.792.008.945)	(882.750.364)
Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları	-	3.119.572
TFRS 9 uyarınca yapılan düzeltmeler	41.059.736	19.110.550
Stok değer düşüklüğü karşılığı	2.022.012	108.754
Kıdem tazminatı karşılığı	4.420.110	2.419.288
İzin karşılığı	868.642	124.958
Dava karşılığı	2.175.325	1.164.767
Türev işlemler	26.076.879	24.300.080
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	4.776.014	4.621.434
Diğer	(2.794.692)	(4.734.402)
	(1.713.404.919)	(832.515.363)
Ertelenmiş vergi varlığı	42.138.947	30.526.428
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(1.755.543.866)	(863.041.791)
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(1.713.404.919)	(832.515.363)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

2022 ve 2021 yılları içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2022	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	31 Aralık 2022
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(832.515.363)	(83.148.356)	43.372.618	(841.113.818)	(1.713.404.919)
	1 Ocak 2021	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	31 Aralık 2021
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(403.214.163)	(86.676.737)	181.576.294	(524.200.757)	(832.515.363)

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 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
	Tutar	Tutar
Vergi öncesi kar	5.980.896.365	2.400.326.631
Gelir vergisi oranı	23%	25%
Şirket'in yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	(1.375.606.164)	(600.081.658)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(3.597.130)	(17.298.271)
Vergiden muaf gelir	59.970.864	27.445.620
Geçmiş yıllarda ertelenmiş vergi varlığı ayrılmayan ama dönemde kullanılan geçmiş yıl zararı	25.935.335	(43.716.638)
Yurtdışı bağlı ortaklıkların vergi oranı farklarının etkisi	8.405.986	(6.221.774)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan geçici farklar	112.272.343	78.752.153
Vergi oranı değişikliği	89.960.595	(1.838.380)
Diğer, net	(13.186.153)	(2.281.028)
Vergi geliri/(gideri)	(1.095.844.324)	(565.239.976)

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 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Ana ortaklık paylarına ait kar	4.561.511.070	1.679.749.785
Çıkarılmış hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.226.338.236	1.226.338.236
1 TL nominal değerli bir pay başına kar	3,720	1,370

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 yansıtabilecek şekilde düzenli olarak gözden geçirilir. Grup, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji Denetim Komitesi, yönetimi, Grup'un risk yönetimi politika ve prosedürlerine uygunluğu açısından denetler ve Grup'un karşılaştığı risklere bağlı olarak risk yönetimi çerçevesinin yerine getirmesi esnasında destek vermektedir. İç denetim bölümü, risk yönetimi politika ve prosedürlerinin düzenli ve özel olarak değerlendirilmelerini 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 olarak 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 bulundurmamak, 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 2022 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 bulundurmaya suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup ürün ve hizmetlerini maliyetlendirmede nakit akış ihtiyaçlarını izlemeye yardımcı olan ve yatırımların nakit dönüşünü etkili kılan faaliyet bazı maliyetlendirme kullanmaktadır. Grup genellikle doğal afetler gibi makul bir şekilde öngörülemez durumların potansiyel etkisi hariç olarak finansal yükümlülüklerin yerine getirilmesini de içeren finansal ve operasyonel giderleri karşılamaya yeterli nakdinin olmasını temin eder.

Piyasa riski

Piyasa riski faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski Grup'un 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, artırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir.

Sermaye yönetimi

Şirket'in sermaye yönetiminin esas amacı, Şirket'in operasyonlarını sürdürebilmek için güçlü bir sermaye oranını sağlamak ve Şirket ortaklarına sağladığı değeri artırmaktır.

Şirket, piyasa rekabet koşullarına, ekonomik konjoktüre ve büyüme stratejisine göre sermaye yapısını yönetir ve gerekli düzenlemeleri yapar. Sermaye yapısını güçlendirmek ve düzenlemek için, hissedarlar işletme sermayesi ihtiyacına göre direkt nakit ödemesi yapabilirler.

Dönem içerisinde Grup'un sermaye yönetimine bakış açısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

31 Aralık 2022	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	2.434.575.270	6.782.854.407	-	71.730.429	934.767.538	306.415.252
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	2.434.575.270	4.212.211.763	-	15.682.815	934.767.538	306.415.252
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	-	2.570.642.644	-	56.047.614	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	175.554.022	-	-	6.553.855	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(175.554.022)	-	-	(6.553.855)	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar						

(*) Diğer bakiyesi finansal yatırımlardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2021	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	766.149.151	4.561.554.468	58.618.465	54.341.335	523.306.919	592.984.402
A. Vadesi geçmiş 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						

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

Likidite riski

Grup'un 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	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	8.608.470.792	9.912.602.116	2.073.998.041	2.899.495.266	4.750.030.293	189.078.516
Finansal borçlar	8.519.289.756	9.546.606.999	2.057.330.785	2.860.595.169	4.628.681.045	-
Kiralama işlemleri	89.181.036	365.995.117	16.667.256	38.900.097	121.349.248	189.078.516
Türev finansal varlıklar, net	(22.578.966)	(27.157.917)	(9.016.309)	(7.213.048)	(10.928.560)	-
Nakit girişleri	-	1.345.411	446.671	357.336	541.404	-
Nakit çıkışları	-	(28.503.328)	(9.462.980)	(7.570.384)	(11.469.964)	-

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	3.185.403.595	3.185.403.595	2.599.683.618	-	585.719.977	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	152.735.060	152.735.060	152.735.060	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.973.913.214	1.973.913.214	1.973.913.214	-	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	22.000	22.000	22.000	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.058.733.321	1.058.733.321	473.013.344	-	585.719.977	-

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	5.662.724.518	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
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	(23.167.659)	(9.027.740)	(7.712.683)	(6.427.236)	-
Nakit girişleri	-	1.168.546	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	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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

Kur riski

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Kur riski tablosu raporlama para birimi TL olması sebebi ile fonksiyonel para birimi TL olan şirketlerin yabancı para pozisyonunu göstermektedir. 2. bölüm 1.d maddesinde belirtilen fonksiyonel para birimi yabancı para olan yurtdışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.

YABANCI PARA POZİSYONU					
	31 Aralık 2022				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	7.502.235.252	333.947.396	63.102.554	1.937	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	444.691.925	15.402.707	7.856.817	2.719	73
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	517.071	1.000	25.000	-	-
3. Diğer	39.772.796	736.653	1.304.177	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	7.987.217.044	350.087.756	72.288.548	4.656	73
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)	7.987.217.044	350.087.756	72.288.548	4.656	73
10. Ticari borçlar	4.546.801.199	226.354.135	14.667.035	118.139	956.392
11. Finansal yükümlülükler	1.435.909.039	76.793.561	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	5.982.710.238	303.147.696	14.667.035	118.139	956.392
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	1.123.357.445	60.078.052	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.123.357.445	60.078.052	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	7.106.067.683	363.225.748	14.667.035	118.139	956.392
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	1.180.939.807	63.157.603	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	2.062.089.168	50.019.611	57.621.513	(113.483)	(956.319)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	840.859.494	(13.875.645)	56.292.336	(113.483)	(956.319)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 2021 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Kur riski tablosu raporlama para birimi TL olması sebebi ile fonksiyonel para birimi TL olan şirketlerin yabancı para pozisyonunu göstermektedir. 2. bölüm 1.d maddesinde belirtilen fonksiyonel para birimi yabancı para olan yurtdışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.

YABANCI PARA POZİSYONU					
	31 Aralık 2021				
	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	48.851.359	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	48.851.359	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	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	3.434.154.569	243.945.666	11.497.277	72.664	538.542
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)	4.438.195.815	319.273.241	11.497.277	72.664	538.542
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)	2.139.102.594	118.886.810	37.354.082	(69.583)	(538.410)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	938.229.278	29.078.422	37.101.057	(69.583)	(538.410)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

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 2022				
	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	(51.890.194)	51.890.194	(51.890.194)	51.890.194
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	236.187.961	(236.187.961)	236.187.961	(236.187.961)
3- ABD Doları net etki (1+2)	184.297.767	(184.297.767)	184.297.767	(184.297.767)
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	224.436.415	(224.436.415)	224.436.415	(224.436.415)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	224.436.415	(224.436.415)	224.436.415	(224.436.415)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(4.374.322)	4.374.322	(4.374.322)	4.374.322
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(4.374.322)	4.374.322	(4.374.322)	4.374.322
Toplam (3+6+9)	404.359.860	(404.359.860)	404.359.860	(404.359.860)

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	77.517.257	(77.517.257)	77.517.257	(77.517.257)
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)	315.453.740	(315.453.740)	315.453.740	(315.453.740)
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	111.946.503	(111.946.503)	111.946.503	(111.946.503)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	111.946.503	(111.946.503)	111.946.503	(111.946.503)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(1.817.907)	1.817.907	(1.817.907)	1.817.907
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(1.817.907)	1.817.907	(1.817.907)	1.817.907
Toplam (3+6+9)	425.582.336	(425.582.336)	425.582.336	(425.582.336)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 2022	31 Aralık 2021
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	616.669.695	252.843.974
Finansal yükümlülükler (Not 8)	5.186.910.291	4.268.746.772
Finansal kiralama (Not 8)	89.181.036	77.816.109
Diğer finansal yükümlülükler	-	-
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler	3.332.379.465	1.316.161.637

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 2022 tarihi itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracağı (azaltacağı) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Bu analiz, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
31 Aralık 2022				
Değişken faizli finansal araçlar	(34.956.520)	28.421.038	(34.956.520)	28.421.038
Nakit akış duyarlılığı (net)	(6.535.482)		(6.535.482)	
31 Aralık 2021				
Değişken faizli finansal araçlar	(17.808.594)	15.158.758	(17.808.594)	15.158.758
Nakit akış duyarlılığı (net)	(2.649.836)	-	(2.649.836)	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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 (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/öz kaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Toplam finansal borç	8.608.470.792	5.662.724.518
Nakit değerler ve bankalar	(1.243.757.659)	(1.117.683.677)
Net finansal borç	7.364.713.133	4.545.040.841
Özkaynaklar	18.958.563.471	10.584.208.214
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	39%	43%

31 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)

Gerçeğe uygun değer

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

	Not	31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
		Defter değeri	İtfa Edilmiş değer(*)	Defter değeri	İtfa Edilmiş değer(*)
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	6	937.345.047	937.345.047	524.701.915	524.701.915
Finansal yatırımlar	7	306.826.340	306.826.340	593.395.490	593.395.490
Ticari alacaklar	5	9.217.429.677	9.217.429.677	5.327.703.619	5.327.703.619
Diğer alacaklar	9	57.577.849	57.577.849	99.963.809	99.963.809
Türev araçlar	7	22.578.966	22.578.966	3.859.495	3.859.495
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	8	8.519.289.756	8.519.289.756	5.584.908.976	5.584.908.976
Finansal kiralalmalar	8	89.181.036	89.181.036	77.816.109	77.816.109
Ticari borçlar	5	2.126.648.274	2.126.648.274	2.019.865.531	2.019.865.531
Türev araçlar	6	-	-	83.074.399	83.074.399
Diğer borçlar	9	906.181.908	906.181.908	769.478.515	769.478.515

(*) 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 2022 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 ölçümlerini, 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 2022	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	22.578.966	-	22.578.966
Finansal yatırımlar	-	306.413.932	-	306.413.932
Yeniden değerlendirilen maddi duran varlıklar	-	146.036.771	20.993.409.186	21.139.445.957
	-	475.029.669	20.993.409.186	21.468.438.855
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	-	-	-
	-	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2022 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)

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)

32 Nakit akış tablosuna ilişkin açıklamalar

1 Ocak - 31 Aralık 2022 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2021 tarihleri arasında Grup'un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2022	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	31 Aralık 2022
Finansal borçlanmalar	5.662.724.518	4.801.676.271	(2.250.304.605)	394.374.608	8.608.470.792
Toplam finansal yükümlülükler	5.662.724.518	4.801.676.271	(2.250.304.605)	394.374.608	8.608.470.792

	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)	373.841.364	5.662.724.518

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

21 Şubat 2023 tarihli Özel Durum Açıklamamız'da da belirttiği üzere, "Aksa Aksen Enerji Ticaret A.Ş." isimli şirketimizin ünvanı "Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş." olarak değiştirilmiştir.

6 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş ili, Pazarcık ve Elbistan ilçeleri merkezli yaşanan, pek çok ilimizi etkileyen ve tüm ülkemizi derinden sarsan depremlerin yarattığı olumsuzluklar nedeniyle bölgedeki 10 ilimizi içerecek şekilde olağanüstü hal durumu ilan edilmiştir. Söz konusu doğal afete ilişkin gelişmeler Grup yönetimi tarafından yakından izlenmekte olup, durum tespitine yönelik çalışma ve değerlendirmeler devam etmektedir.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

Rüzgârlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkması No: 10, 34805

Kavacık, Beykoz - İSTANBUL/TÜRKİYE

Tel: 0 216 681 00 00

Faks: 0 216 681 57 83

www.aksaenerji.com.tr

www.aksainvestorrelations.com/tr