

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

31 Mart 2023 Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren 3 Aylık Hesap Dönemine Ait Özet
Konsolide Finansal Tablolar

İÇİNDEKİLER**SAYFA**

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-3
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	6
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	7
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	8-51
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	8-11
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	12-19
NOT 3 FAALİYET BÖLÜMLERİ	20
NOT 4 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	21-24
NOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR	25
NOT 6 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	25-26
NOT 7 FİNANSAL BORÇLANMALAR	26-28
NOT 8 MADDİ DURAN VARLIKLAR	28-31
NOT 9 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	31-32
NOT 10 TAAHHÜTLER	32-33
NOT 11 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	34-36
NOT 12 HASILAT	37
NOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ	37
NOT 14 FİNANSMAN GİDERLERİ	38
NOT 15 VERGİ	38-40
NOT 16 PAY BAŞINA KAZANÇ	40
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLAR	41-42
NOT 18 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	43-49
NOT 19 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR	49-50
NOT 20 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	50-51
NOT 21 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	51

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

VARLIKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		1.476.892.632	937.345.047
Finansal yatırımlar	5	9.601.470	306.413.932
Ticari alacaklar		8.769.868.494	9.217.429.677
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	4	1.736.420.487	2.434.575.270
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6	7.033.448.007	6.782.854.407
Diğer alacaklar		59.576.417	58.309.339
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		59.576.417	58.309.339
Türev araçlar		19.368.750	22.578.966
Stoklar		427.479.727	244.345.731
Peşin ödenmiş giderler		346.844.484	282.516.925
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		69.901.600	148.313.121
Diğer dönen varlıklar		367.632.530	198.850.061
Toplam dönen varlıklar		11.547.166.104	11.416.102.799
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	5	412.408	412.408
Diğer alacaklar		13.428.190	13.421.090
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		13.428.190	13.421.090
Maddi duran varlıklar	8	21.629.033.007	21.295.294.157
Kullanım hakkı varlıkları	9	123.847.613	98.236.844
Maddi olmayan duran varlıklar		370.897.707	345.839.331
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar		370.897.707	345.839.331
Peşin ödenmiş giderler		10.169.451	21.061.830
Ertelenmiş vergi varlığı	15	47.539.077	42.138.947
Toplam duran varlıklar		22.195.327.453	21.816.404.607
TOPLAM VARLIKLAR		33.742.493.557	33.232.507.406

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

KAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	7	2.130.595.222	2.393.385.155
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	2.429.374.351	2.340.517.715
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	11.332.285	2.735.575
- İlişkili taraflardan kiralama işlemleri		8.042.212	617.345
- İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemleri		3.290.073	2.118.230
Uzun vadeli kiralama işlemlerinin kısa vadeli kısımları	7	18.623.802	6.478.325
Ticari borçlar		2.148.028.632	2.126.648.274
- İlişkili taraflara ticari borçlar	4	95.084.694	152.735.060
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6	2.052.943.938	1.973.913.214
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		50.921.361	23.516.545
Diğer borçlar		594.441.767	473.035.344
- İlişkili taraflara diğer borçlar	4	22.000	22.000
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		594.419.767	473.013.344
Dönem karı vergi yükümlülüğü		299.649.945	572.709.698
Kısa vadeli karşılıklar		27.056.055	23.912.401
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		9.042.380	5.914.440
- Diğer kısa vadeli karşılıklar		18.013.675	17.997.961
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		22.010.382	17.052.526
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		7.732.033.802	7.979.991.558
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	3.302.478.738	3.785.386.886
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	85.280.490	79.967.136
Diğer borçlar		745.251.851	585.719.977
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		745.251.851	585.719.977
Uzun vadeli karşılıklar		94.109.043	87.334.512
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		27.642.263	23.317.250
- Diğer uzun vadeli karşılıklar		66.466.780	64.017.262
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	15	1.661.536.146	1.755.543.866
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		5.888.656.268	6.293.952.377
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		13.620.690.070	14.273.943.935

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	11	1.226.338.236	1.226.338.236
Paylara ilişkin primler	11	10.726.734	10.726.734
Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir		6.089.195.798	6.142.637.485
-Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		6.088.982.132	6.142.423.819
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları		213.666	213.666
Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir		3.133.418.413	3.048.495.229
-Yabancı para çevirim farkları		3.911.460.883	3.960.108.475
-Riskten korunma kazançları/(kayıpları)		(778.042.470)	(911.613.246)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	11	477.549.777	332.248.395
Geçmiş yıllar karları	11	6.350.666.260	1.886.122.885
Net dönem karı		1.054.324.199	4.561.511.070
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		18.342.219.417	17.208.080.034
Kontrol gücü olmayan paylar	11	1.779.584.070	1.750.483.437
Toplam özkaynaklar		20.121.803.487	18.958.563.471
TOPLAM KAYNAKLAR		33.742.493.557	33.232.507.406

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Kar Veya Zarar Tablosu

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

		<i>Sınırlı denetimden geçmemiş</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş</i>
KAR VEYA ZARAR:	<i>Dipnot</i>	1 Ocak - 31 Mart 2023	1 Ocak - 31 Mart 2022
Hasılat	12	8.293.978.859	5.892.108.791
Satışların maliyeti (-)	12	(6.664.573.584)	(4.465.390.180)
Brüt kar		1.629.405.275	1.426.718.611
Genel yönetim giderleri (-)		(119.304.510)	(52.198.913)
Pazarlama giderleri		(3.005.760)	(525.004)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		73.622.325	15.735.520
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(20.319.522)	(70.542.354)
Esas faaliyet karı		1.560.397.808	1.319.187.860
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü zararları (-)		(144.576.080)	(74.965.028)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		49.352.395	74.194
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		1.465.174.123	1.244.297.026
Finansman gelirleri	13	510.245.764	516.735.512
Finansman giderleri (-)	14	(478.716.230)	(205.294.094)
Finansman giderleri, net		31.529.534	311.441.418
Vergi öncesi kar		1.496.703.657	1.555.738.444
Vergi gideri		(382.174.416)	(285.492.473)
- Dönem vergi gideri		(431.534.907)	(376.616.081)
- Ertelenmiş vergi geliri	15	49.360.491	91.123.608
Dönem karı		1.114.529.241	1.270.245.971
Dönem karının dağılımı			
-Kontrol gücü olmayan paylar	11	60.205.042	94.484.716
-Ana ortaklık payları	16	1.054.324.199	1.175.761.255
Dönem karı		1.114.529.241	1.270.245.971
Pay başı kazanç			
-Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar	16	0,860	0,959

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

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

Diğer kapsamlı gelir:	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş	Sınırlı denetimden geçmemiş
		1 Ocak - 31 Mart 2023	1 Ocak - 31 Mart 2022
Dönem karı		1.114.529.241	1.270.245.971
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları		(6.385.000)	-
Tanımlanmış fayda planları			
yeniden ölçüm kayıpları		-	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelenmiş vergi geliri	15	1.277.000	-
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar			
Yabancı para çevirim farkları		(79.752.001)	126.379.934
Nakit akış riskinden korunma kayıpları		139.136.225	(5.824.080)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelenmiş vergi gideri	15	(5.565.449)	161.538
Diğer kapsamlı gelir		48.710.775	120.717.392
Toplam kapsamlı gelir		1.163.240.016	1.390.963.363
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar	11	29.100.633	104.744.430
Ana ortaklık payları		1.134.139.383	1.286.218.933
Toplam		1.163.240.016	1.390.963.363

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait

Özet Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

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

	Ödenmiş sermaye	Paylara ihraç primleri	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar			Ana ortakhğa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
			Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Riskten korunma kazanç/(kayıp)	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı			
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
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(5.662.542)	116.120.220	-	-	1.175.761.255	1.286.218.933	104.744.430	1.390.963.363
-Transferler	-	-	-	(46.568.527)	-	-	73.376.059	1.652.942.253	(1.679.749.785)	-	-	-
31 Mart 2022 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	10.726.734	3.611	3.693.495.822	(540.952.548)	2.630.799.658	156.307.615	2.585.556.538	1.175.761.255	10.938.036.921	1.037.134.656	11.975.171.577
1 Ocak 2023 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
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(5.108.000)	133.570.776	(48.647.592)	-	-	1.054.324.199	1.134.139.383	29.100.633	1.163.240.016
-Transferler (*)	-	-	-	(48.333.687)	-	-	145.301.382	4.464.543.375	(4.561.511.070)	-	-	-
31 Mart 2023 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	10.726.734	213.666	6.088.982.132	(778.042.470)	3.911.460.883	477.549.777	6.350.666.260	1.054.324.199	18.342.219.417	1.779.584.070	20.121.803.487

(*) 48.333.687 TL tutarındaki transfer rakamı maddi duran varlık değer artışından kaynaklı olarak, Grup'un katlanmış olduğu, döneme düşen amortisman farkını göstermektedir (31 Mart 2022: 46.568.527 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihinde Sonra Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Nakit Akış Tablosu

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

		Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2023	Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2022
	Dipnot		
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları		1.608.082.976	(298.841.714)
Dönem karı		1.114.529.241	1.270.245.971
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		582.215.378	256.588.159
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		255.481.024	262.850.016
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		8.794.956	3.641.520
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	14	250.887.608	172.455.807
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	13	(144.364.621)	(132.043.309)
Ticari alacaklarda beklenen karşılık giderleri ile ilgili düzeltmeler		144.576.080	74.965.028
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		-	754.485
Stok değer düşüklükleri ile ilgili düzeltmeler		6.368.064	1.959.503
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler		382.174.416	285.492.473
Türev işlem (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler		(19.809.817)	(39.139.137)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar/(kazançlar) ile ilgili düzeltmeler		(39.150.055)	-
Gerçekleşmemiş kur farkı (karları)/zararları ve çevrim farkları		(262.742.277)	(374.348.227)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		2.062.662	(1.374.594.483)
Stoklardaki azalış/(artış)		(144.828.840)	34.697.846
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış		(388.020.061)	(550.862.423)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış) / azalış		698.154.783	(694.587.768)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış		--	11.000.000
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış		(1.274.178)	(20.047.116)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki azalış		79.030.724	(415.380.403)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış		280.938.297	264.954.473
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış		(57.650.366)	129.640.600
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki (azalış)/artış		(650.283.402)	(88.221.754)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış		(110.816.757)	(45.787.938)
Finansal yatırımlardaki (azalış)/artış		296.812.462	-
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		(90.724.305)	(451.081.361)
Vergi ödemeleri		(89.299.503)	(450.989.690)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(1.424.802)	(91.671)
B. Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		(183.458.639)	(907.690.930)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		40.043.424	-
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	7	(195.817.997)	(906.557.323)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(27.684.066)	(1.133.607)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		(879.179.810)	964.122.999
Kredilerden nakit girişleri	20	565.000.000	1.016.000.000
Kredilerden nakit çıkışları	20	(1.234.089.710)	(429.281.440)
Kira Sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışlar		(9.533.078)	(12.230.130)
Ödenen faizler		(344.921.643)	(167.193.523)
Alınan faizler		144.364.621	132.043.309
Diğer çıkışlar		-	424.784.783
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		545.444.527	(242.409.645)
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		943.897.582	527.522.186
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D)		1.489.342.109	285.112.541

31 Mart 2023 tarihinde Grup, TFRS 9 kapsamı uyarınca nakit ve nakit benzerleri üzerinde 12.450.797 TL beklenen kredi zararı hesaplamıştır (31 Mart 2022: 3.186.946 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(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 Mart 2023 tarihi itibarıyla fiili dolaşımdaki pay oranı %20,58'dir (31 Aralık 2022: %20,58).

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

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık veya Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet Konusu	Faaliyet yeri	Grup'un etkin pay oranı (%)	Grup'un etkin pay oranı (%)
			31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Yenilenebilir")	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Company Ghana Limited ("Aksa Enerji Gana")	Elektrik üretimi	Gana	75,00	75,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. ("Aksa Enerji – Y.Ş.")	Elektrik üretimi	KKTC	100,00	100,00
Aksa Ghana B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Uzbekistan Investment B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Uzbekistan Bukhara B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	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	Madagascar	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	100,00
Aksa Kyzylorda Investment B.V. (*)	Elektrik üretimi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Energy Kyzylorda LLP (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Taboth IPP	Elektrik üretimi	Fildişi Sahili	80,00	80,00

(*) İlgili şirketler yatırım döneminde olup; 31 Mart 2023 itibarıyla elektrik üretim faaliyetlerine başlamamıştır.

Grup'un toplam çalışan sayısı 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla 1.207 (31 Aralık 2022 1.234) kişidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. ("AksaYenilenebilir") :

Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., Aksa Aksen Enerji Ticaret A.Ş. olarak, elektrik enerjisi ticareti faaliyetlerinde bulunmak amacıyla 8 Temmuz 2015 tarihinde Aksa Enerji'nin %100,00 oranında bağlı ortaklığı olarak kurulmuştur. 6 Mart 2023 tarihi itibarıyla ismi değiştirerek Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olmuştur.

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 santralinin 192.5 MW kurulu gücündeki bölümün geçici kabulü 10 Nisan 2017 itibarıyla yapılmış olup elektrik üretimine başlamıştır. Santralin kurulu gücü 1 Ağustos 2017 tarihinde 192,5 MW'tan 35 MW'ı yedek kapasite olmak üzere toplam 280 MW'a yükselmiştir. 19 Kasım 2018 tarihi itibarı ile Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nin kurulu gücü, 280 MW'tan 370 MW'a yükselmiş olup, böylece garanti edilen kapasite 223,5 MW'tan 332 MW'a yükselmiştir. Aksa Enerji Gana, anlaşma süresince ürettiği elektriğin tamamını garantili alım anlaşması çerçevesinde Amerikan Doları bazında belirlenmiş tarife üzerinden Gana Elektrik Kurumu'na (ECG) satmaktadır. 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 enerjinin satışı için Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu ("KIB-TEK") ile elektrik satış anlaşması imzalamıştır. KIBTEK ile 2003 yılında yapılan beş yıllık sözleşme 1 Nisan 2009 tarihinde 15+3 yıl olarak 2027 yılına kadar uzatılmıştır. Aksa Enerji Y.Ş. bu süre içinde ürettiği elektriğin tamamını garantili alım anlaşması çerçevesinde Amerikan Doları bazında belirlenmiş tarife üzerinden Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu'na satmaktadır.

Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali'nin kurulu gücü, Türkiye'de lisansı iptal ettirilmiş olan Magosa şehrindeki akaryakıt enerji santrali ile aynı özelliklerdeki dizel motorlara sahip santrallerden iki ünitenin Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali'ne taşınması ile 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
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(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 güce ticari faaliyetine başlamıştır. Toplam 40 MW kurulu güçteki santralin kalan 30 MW'lık kısmı ise 28 Eylül 2017 tarihinde devreye girmiştir. 27 Ocak 2021 tarihi itibarıyla EDM ile Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve %100 bağlı ortaklığı Aksa Mali SA arasında imzalanan anlaşma uyarınca, mevcut santrale ek olarak, 20 MW kurulu güce sahip Enerji Santrali Kasım 2021 itibarıyla devreye alınmıştır. Böylelikle, Mali Santrali'nin kurulu gücü 40 MW'dan 60 MW'a yükselmiştir. Garantili kapasite bedeli ise 30 MW'dan 50 MW'a çıkmıştır. 50 MW'lık kurulu güce denk gelen üretim, Avro cinsinden garantili kapasite bedeli karşılığında EDM tarafından 3 yıl boyunca satın alınacaktır.

Aksaf Power:

Aksa Enerji, Madagaskar Cumhuriyeti'nde 120 MW kurulu güce 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

Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(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 Mart 2023 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
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(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 özet 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 Mart 2023 tarihi itibarıyla düzenlenmiş özet konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 8 Mayıs 2023 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurul'unun ve ilgili düzenleyici kurumların özet konsolide finansal tabloların yayımı sonrası söz konusu özet 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 Mart 2023 tarihli özet 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
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

d) Geçerli ve raporlama para birimi

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

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Şirket	Geçerli para birimi
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Aksa Göynük Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Rasa Enerji	TL
Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	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	Avro

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
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup'a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup'un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda ortaya çıkmaktadır. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

- Satın alma bedelinin gerçeğe uygun değeri; artı
- İşletme birleşmelerinde edinilen işletme üzerindeki kontrol gücü olmayan payların kayıtlı değeri; artı
- Eğer işletme birleşmesi birden çok seferde gerçekleştiriliyorsa edinen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi
- Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri).

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

(ii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına 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
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(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 temettüler, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

f) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan geçerli para birimine çevrilmişlerdir. Parasal kalemlere ilişkin yabancı para çevrim farkı kazancı veya zararı, dönem başındaki geçerli para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın etkin faiz oranı ve ödemelerin etkisinin düzeltilmesiyle dönem sonundaki yabancı para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın dönem sonu kurundan çevrilmiş tutarı ile arasındaki farkı ifade eder.

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

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

	31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Avro / TL	20,8021	19,9349
ABD Doları / TL	19,1460	18,6983
Gana Cedisi / ABD Doları	11,0083	8,5717
TL / ABD Doları	0,0522	0,0535

Yurtdışı faaliyetler

Satın alımdan kaynaklanan gerçeğe uygun değer düzeltmeleri dahil olmak üzere yurtdışı faaliyetlerin varlık ve yükümlülükleri raporlama tarihindeki kurlardan TL'ye çevrilir. Yurtdışı faaliyetlerin gelir ve giderleri ilgili dönemin ortalama kurlarından TL'ye çevrilir.

Yabancı para çevrim farkları kontrol gücü olmayan paylara ilişkin çevrim farkları olmadığı sürece diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur. Ancak, eğer faaliyet, tamamına sahip olunmayan bir bağlı ortaklık ile ilgili ise, kontrol gücü olmayan paylara ilişkin kısım oransal olarak kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(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 sınıflanır. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir iştirakini veya iş ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp önemli etkiyi veya müşterek kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutar kar veya zarara transfer edilir.

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

2.2 Muhasebe politikalarının özeti

SPK, halka açık şirketlerin TMS 34 "Ara Dönem Finansal Tablolar" standardı uyarınca ara dönem finansal tablolarının sunumunda tam set veya özet sunumun uygulanabilmesine izin vermiştir. Buna bağlı olarak Grup, 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem konsolide finansal tablolarını özet sunumu tercih ederek hazırlamıştır.

Bu tebliğe istinaden TMS/TFRS'ye uygun olarak hazırlanan yıllık finansal tabloların içermesi gerekli açıklama ve dipnotlar TMS 34 uyarınca özetlenmiş veya yer verilmemiştir. Ekteki özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2022 tarihli bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolar ve ekli dipnotları ile birlikte okunmalıdır. Ara dönem finansal sonuçları tek başına yıl sonu sonuçlarının bir göstergesi olmazlar.

Grup, 31 Mart 2023 tarihli özet konsolide finansal tablolarda belirtilen politikalarını ve muhasebe tahminlerini aynı şekilde uygulamaya devam etmiştir.

2.3 Yayınlanan ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

a) 2023 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Muhasebe Politikalarının Açıklanması</i>
TMS 8 (Değişiklikler)	<i>Muhasebe Tahminleri Tanımı</i>
TMS 12 (Değişiklikler)	<i>Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlgili Ertelenmiş Vergi</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>

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
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 **Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

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

a) 2023 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TMS 8 (Değişiklikler) Muhasebe Tahminleri Tanımı

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

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

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

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

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

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.

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

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

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 4 (Değişiklikler)	<i>TFRS 9’un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması</i>
TFRS 16 (Değişiklikler)	<i>Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>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 muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl ertelenmiş olup 1 Ocak 2024 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

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

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

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

TFRS 17'nin yürürlük tarihinin sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 Ocak 2024'e ertelenmesiyle bu şirketlere sağlanan TFRS 9'un uygulanmasına ilişkin geçici muafiyet süresinin sona erme tarihi de 1 Ocak 2024 olarak revize edilmiştir.

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 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

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.

2.4 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Maddi duran varlıkların ekonomik ömürleri

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikle üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabi tutulur. Arazi ve arsalar amortisman tabi değildir.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (devamı)

Maddi duran varlıkların ekonomik ömürleri (devamı)

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

	Yıl
Binalar	10 - 50
Tesis, makine ve cihazlar	3 - 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 amortismanına tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortismanına tabi 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 özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır. Cari dönemde özet konsolide finansal tablolarda herhangi bir sınıflama yapılmamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(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), varlıklarını ve yükümlülüklerini, Grup'un bulunduğu ülkeyi, Afrika ve Asya bölgelerini 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 Mart 2023				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	6.991.030.528	790.064.790	512.883.541	8.293.978.859
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	872.284.994	411.276.679	387.741.079	1.671.302.752
1 Ocak – 31 Mart 2022				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	5.023.098.055	709.755.597	159.255.139	5.892.108.791
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	910.675.139	520.680.310	75.717.399	1.507.072.848
1 Ocak – 31 Mart 2023				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	872.284.994	411.276.679	387.741.079	1.671.302.752
Amortisman ve itfa payları	(93.767.702)	(91.619.498)	(70.093.824)	(255.481.024)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(233.494.572)	290.303.711	(25.279.605)	31.529.534
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	49.352.395	-	-	49.352.395
Vergi öncesi kar	594.375.115	609.960.892	292.367.650	1.496.703.657
1 Ocak – 31 Mart 2022				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	910.675.139	520.680.310	75.717.399	1.507.072.848
Amortisman ve itfa payları	(62.316.698)	(176.248.903)	(24.284.415)	(262.850.016)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	84.882.843	223.485.930	3.072.645	311.441.418
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	74.194	-	-	74.194
Vergi öncesi kar	933.315.478	567.917.337	54.505.629	1.555.738.444

31 Mart 2023				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	14.251.221.606	9.682.317.042	9.808.954.909	33.742.493.557
Bölüm yükümlülükleri	8.282.203.650	2.075.618.251	3.262.868.169	13.620.690.070
31 Aralık 2022				
	Türkiye (*)	Afrika	Asyas	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

(*) KKTC dahildir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2023		31 Aralık 2022	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Kısa vadeli alacaklar	1.736.420.487	-	2.434.575.270	-
Toplam	1.736.420.487	-	2.434.575.270	-

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31 Mart 2023		31 Aralık 2022	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.176.687.036	-	1.949.681.174	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	341.541.511	-	325.639.684	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	76.020.983	-	76.215.424	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	74.748.159	-	72.265.180	-
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	37.426.024	-	-	-
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	20.000.000	-	1.046.397	-
Aksa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	9.617.345	-	9.441.686	-
Diğer	379.429	-	285.725	-
Toplam	1.736.420.487	-	2.434.575.270	-

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2023		31 Aralık 2022	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar				
Kısa vadeli borçlar	95.084.694	22.000	152.735.060	22.000
Toplam borçlar	95.084.694	22.000	152.735.060	22.000

ii) İlişkili taraflara borçlar:

	31 Mart 2023		31 Aralık 2022	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Atk Sigorta Aracılık Hiz. A.Ş.	24.992.117	-	12.235.697	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	23.999.278	-	16.175.487	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	19.482.967	-	-	-
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	5.128.678	-	13.090.542	-
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	1.190.504	-	1.834.808	-
Kazancı Holding A.Ş.	697.185	-	721.100	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	611.147	-	411.791	-
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	-	81.586.217	-
Diğer	18.982.818	22.000	26.679.418	22.000
Toplam	95.084.694	22.000	152.735.060	22.000

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflardan yapılan alımlar ve satışlar:

1 Ocak - 31 Mart 2023

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Doğalgaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması	Malzeme Alımı	Malzeme Satışı	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	2.223.548.819	316.134.758	-	21.342.674	3.935.714	-	6.848	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	-	595.850	-	-	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	-	-	197.856	-	-	27.304.762	-	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	3.446	-	3.072.631	3.459	6.371.633	2.765	-	-	9.650	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	-	458.570	-	-	-	-	-	(50.240)
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	883.293	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	45.159	143.781	-	-	-	-	-	-
Aksa Ankara Makine Sat. ve Servis A.Ş.	-	-	-	-	1.512	-	-	-	-	-	(105.223)
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	-	2.852.760	-	-	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	328.309	-	-	6.609.103	-	-	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	-	6.291.315	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	-	-	-	-	64.321	-	-	-	-	-	-
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	-	-	-	-	7.230	-	-	-	-	-	-
Özcan Turizm ve Seyahat A.Ş.	-	-	-	2.273	-	-	-	-	-	-	-
Koni Teknik Mühendislik A.Ş.	-	-	-	42.205	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	2.710.508	-	-
	2.223.877.128	316.138.204	-	41.737.263	4.812.443	6.371.633	9.613	27.304.762	2.710.508	9.650	(155.463)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

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

1 Ocak – 31 Mart 2022

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Doğalgaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması	Malzeme Alımı	Malzeme Satışı	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	731.674.642	165.405.475	-	33.115.651	331	-	-	-	-	--	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	-	1.472.334	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	141.625.704	797.441	60.682	-	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	-	-	359.795	-	-	7.210.398	-	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	-	515.705	190.560	2.270.693	251.335	-	113.410	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.521)
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60.043
Flamingo Biyoyakıt Üretim Sanayi A.Ş.	-	-	-	214.558	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. Servis	-	-	-	153.903	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Power Generation (Dubai)	-	-	-	-	470.287	-	-	-	-	-	-
Aksa Ankara Makine Sat. ve Servis A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(187.485)
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	228.720.036	5.981.650	-	1.296.739	381.508	-	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	328.414.632	23.435.297	-	4.435.102	44	-	-	-	-	-	-
Aksa Generators Ghana LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	-	-	-	-	1.695	-	573.922	-	-	-	-
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	-	60.043	-	-	-	-	-	-
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(20.075)
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	-	-	-	-	15.912	-	-	-	-	5.025	-
	1.288.809.310	194.822.422	141.625.704	40.529.099	1.540.857	2.270.693	2.297.591	7.210.398	113.410	5.025	(152.038)

ii) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla 32.261.936.582 TL (31 Aralık 2022: 37.447.003.316 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 4.638.922 TL (31 Aralık 2022: 10.006.142 TL) tutarındadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 Finansal yatırımlar

Kısa vadeli finansal yatırımlar	31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Vadeli mevduatlar (*)	9.601.470	306.413.932
Toplam	9.601.470	306.413.932

(*) 2 Mayıs 2023 vadeli %12 faiz oranlı 9.412.700 TL kur korumalı mevduat finansal varlığı bulunmaktadır. (31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un 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.)

Uzun vadeli finansal yatırımlar	İktisap %	31 Mart 2023	31 Aralık 2022
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.

6 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Ticari alacaklar	7.346.428.490	6.958.408.429
İlişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar (Not 4)	1.736.420.487	2.434.575.270
Beklenen kredi zararı karşılığı (-)	(312.980.483)	(175.554.022)
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	8.769.868.494	9.217.429.677

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 17'de açıklanmıştır.

31 Mart tarihinde sona eren dönemlerdeki beklenen kredi karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2023	2022
1 Ocak bakiyesi	175.554.022	73.919.260
Dönem içinde ayrılan karşılık	138.679.138	74.599.673
Yabancı para çevrim farkı	(1.252.677)	8.040.172
31 Mart bakiyesi	312.980.483	156.559.105

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 Ticari alacak ve borçlar (devamı)

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Ticari borçlar	2.052.943.938	1.973.913.214
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 4)	95.084.694	152.735.060
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	2.148.028.632	2.126.648.274

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 18'de açıklanmıştır.

7 Finansal borçlanmalar

Kısa vadeli	31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Kısa vadeli banka kredileri	2.130.595.222	2.393.385.155
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	2.429.374.351	2.340.517.715
Toplam kısa vadeli krediler	4.559.969.573	4.733.902.870
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	3.302.478.738	3.785.386.886
Toplam krediler	7.862.448.311	8.519.289.756

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz oranı	31 Mart 2023
TL	TLREF +3,00 % 7,50 - %23,46	3.053.910.921
ABD Doları	Libor6M +%5,50 , %3,6 - %10,31	4.808.537.390
Toplam		7.862.448.311
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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Mart 2023

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıdan Az	ABD Doları	114.650.118	2.195.091.155
	TL	2.364.878.418	2.364.878.418
1-2 Yıl	ABD Doları	64.453.976	1.234.035.826
	TL	433.155.786	433.155.786
2-3 Yıl	ABD Doları	33.264.309	636.878.456
	TL	215.501.292	215.501.292
3-4 Yıl	ABD Doları	25.304.182	484.473.874
	TL	40.375.425	40.375.425
4-5 Yıl	ABD Doları	13.478.433	258.058.079
Toplam			7.862.448.311

31 Aralık 2022

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıdan 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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 Finansal borçlanmalar (devamı)

Grup'un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 17'de açıklanmıştır.

Kiralama işlemlerinden borçların detayı aşağıdaki gibidir:

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

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kiralama borçlarının bilanço tarihindeki TL karşılığı değerleri ile geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Mart 2023
TL	Sabit	25 Mart 2038	%19,37 - %31,54	104.379.134
USD	Sabit	20 Ekim 2038	%1,77 - %8,97	9.492.634
EUR	Sabit	1 Haziran 2023	%3,43 - %7,43	1.364.809
Toplam				115.236.577

Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Aralık 2022
TL	Sabit	25 Mart 2038	%19,37 - %31,54	82.034.465
USD	Sabit	20 Ekim 2038	%1,77 - %8,97	6.689.308
EUR	Sabit	1 Haziran 2023	%3,43 - %7,43	457.263
Toplam				89.181.036

8 Maddi duran varlıklar

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Diğer maddi duran varlıklar	21.571.510.092	21.236.458.717
Maden varlıkları	57.522.915	58.835.440
Toplam	21.629.033.007	21.295.294.157

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet değeri</u>									
1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla									
açılış bakiyesi	146.036.772	206.962.096	487.045.201	27.422.071.611	33.443.743	50.224.327	26.843.085	50.407.806	28.423.034.641
İlaveler	634.138	3.437.957	41.050.149	62.539.855	360.476	3.519.887	-	99.477.619	211.020.081
Çıkışlar	(7.160.000)	(307.843)	-	(291.253)	-	(330.335)	-	-	(8.089.431)
Transferler	-	(7.666.920)	7.666.920	78.935.618	-	-	-	(78.979.827)	(44.209)
Yabancı para çevirim etkisi	-	3.443.057	9.779.230	497.964.641	918.366	1.035.837	-	3.216.193	516.357.324
31 Mart 2023 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	139.510.910	205.868.347	545.541.500	28.061.220.472	34.722.585	54.449.716	26.843.085	74.121.791	29.142.278.406
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla									
açılış bakiyesi	-	13.006.298	155.408.525	6.954.254.896	18.531.815	35.061.730	10.312.659	-	7.186.575.923
Dönem amortismanı	-	2.509.649	7.023.431	224.065.846	774.239	1.208.743	308.144	-	235.890.052
Çıkışlar	-	(307.843)	-	(291.253)	-	(211.966)	-	-	(811.062)
Yabancı para çevirim etkisi	-	261.074	4.144.497	145.523.366	(1.454.040)	638.504	-	-	149.113.401
31 Mart 2023 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	-	15.469.178	166.576.453	7.323.552.855	17.852.014	36.697.011	10.620.803	-	7.570.768.314
Net kayıtlı değer	139.510.910	190.399.169	378.965.047	20.737.667.617	16.870.571	17.752.705	16.222.282	74.121.791	21.571.510.092

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet değeri</u>									
1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla									
açılış 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
İlaveler	-	179.348	-	814.940.214	887.801	2.380.903	-	88.169.057	906.557.323
Transferler	-	-	-	85.275.330	-	-	-	(85.275.330)	-
Yabancı para çevirim etkisi	-	1.264.296	17.914.979	1.068.880.182	1.845.807	304.614	-	4.817.464	1.095.027.342
31 Mart 2022 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	134.304.805	24.495.863	256.778.184	18.753.831.121	22.772.924	31.713.414	26.843.084	266.554.871	19.517.294.266
<u>Birikmiş amortisman</u>									
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	-	530.285	3.239.097	244.388.547	539.148	740.574	314.334	-	249.751.985
Yabancı para çevirim etkisi	-	379.431	9.891.984	312.509.208	985.739	1.440.562	-	-	325.206.924
31 Mart 2022 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	-	7.584.792	120.221.146	4.940.206.492	11.378.649	27.386.980	9.406.497	-	5.116.184.556
Net kayıtlı değer	134.304.805	16.911.071	136.557.038	13.813.624.629	11.394.275	4.326.434	17.436.587	266.554.871	14.401.109.710

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	31 Mart 2023	31 Mart 2022
Diğer (*)	74.121.791	266.554.871
Toplam	74.121.791	266.554.871

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

b) Maden varlıkları

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	31 Mart 2023	31 Aralık 2022
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	63.521.907	62.209.382
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.333
	63.754.240	62.441.715
Net kayıtlı değeri	57.522.915	58.835.440

9 Kullanım Hakkı Varlıkları

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıkları tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir.

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2023 itibarıyla bakiye	85.845.267	2.604.715	9.786.862	98.236.844
Girişler	2.883.103	10.545.247	5.212.877	18.641.227
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	18.192.619	1.396.078	571.368	20.160.065
Çıkışlar	(3.212.674)	-	-	(3.212.674)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(4.389.694)	(3.950.818)	(1.637.337)	(9.977.849)
31 Mart 2023 itibarıyla bakiye	99.318.621	10.595.222	13.933.770	123.847.613

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 Kullanım Hakkı Varlıkları (devamı)

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiye	57.422.283	5.943.676	1.228.031	64.593.990
Girişler	3.959.909	1.094.114	-	5.054.023
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	9.024.020	2.209.170	2.479.197	13.712.387
Çıkışlar	(2.751.122)	(218.814)	-	(2.969.936)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(2.319.600)	(3.882.551)	(2.791.540)	(8.993.691)
Çevrim farkı	-	434.060	88.347	522.407
31 Mart 2022 itibarıyla bakiye	65.335.490	5.579.655	1.004.035	71.919.180

Grup, bir kiracı olarak, dayanak varlığı kullanım hakkını temsil eden kullanım hakkı varlığı ve kira ödemekle yükümlü olduğu kira ödemelerini temsil eden kiralama borçlarını özet konsolide finansal tablolarına almıştır.

10 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	31 Mart 2023	31 Aralık 2022
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	8.172.940.544	6.879.579.315
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	12.658.104.763	12.645.346.425
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	20.831.045.307	19.524.925.740

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2023	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
EPDK	607.598.111	-	-	-	607.598.111
Elektrik Dağıtım Şirketleri	228.323	14.498.486	-	-	277.816.344
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	63.432.744	-	200.000	-	67.593.164
Türkiye Kömür İşletmeleri	29.623.883	-	-	-	29.623.883
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	-	-	-	665.042
İcra Müdürlükleri	8.851.943	-	-	-	8.851.943
Diğer	25.380.617	4.060.740	370.000	800.000	127.505.999
Toplam	735.780.663	18.559.226	570.000	800.000	1.119.654.486

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

10 Taahhütler (devamı)

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler (devamı)

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

(b) Alınan teminatlar

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Mart 2023 TL Karşılığı
Teminat mektubu	169.700.563	38.004.158	12.570.004	1.158.810.657
Teminat senedi	26.345.405	1.034.174	1.184.169	70.778.894
Teminat çeki	8.400.000	28.000	3.456.000	80.828.146
İpotek	700.000	-	-	700.000
Toplam	205.145.968	39.066.332	17.210.173	1.311.117.697

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2022 TL Karşılığı
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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri

(a) Çıkarılmış sermaye

Şirket, SPK'nın 16.04.2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanı 4.750.000.000 TL'dir (31 Aralık 2022: 4.750.000.000 TL). Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2021-2025 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

31 Mart 2023 tarihi itibarıyla Şirket'in çıkarılmış sermayesi 1.226.338.236 TL (31 Aralık 2022: 1.226.338.236 TL)'dir. Çıkarılmış sermaye her biri 1 TL itibari değerinde 1.226.338.236 adet hissedenden oluşmaktadır (31 Aralık 2022: 1.226.338.236 adet).

Grup'un 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31 Mart 2023		31 Aralık 2022	
	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 kısım payları içinde gösterilmiştir. Kazancı Holding'in halka açık paylar içinden satın almış olduğu hisselerle beraber ortaklığımızdaki pay oranı %79,415'tir. 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla bu paylar 9.917.924 (31 Aralık 2022: 9.917.924) adettir.

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	31 Mart 2023		31 Aralık 2022	
	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
Ödenmiş 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(a) Çıkarılmış sermaye (devamı)

2 Ağustos 2016 tarihinde Garanti Bankası ve İş Bankası öncülüğünde, T.C. Ziraat Bankası A.Ş., Türkiye Halk Bankası A.Ş., Türkiye Vakıflar Bankası T.A.O., Odea Bank A.Ş. ve Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'nin katılımlarıyla oluşturulan bankalar konsorsiyumu ile Kazancı Holding ve 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 payların oluşturduğu toplam %78,6 sermayeyi temsil eden Aksa Enerji payları, Teminat Temsilcisi İş Bankası'na Kazancı Holding tarafından rehin edilmiştir.

(b) Paylara ilişkin primler

Her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay senedi ihraç primi olarak kaydedilir. 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla Grup'un paylara ilişkin toplam 10.726.734 TL (31 Aralık 2022: 10.726.734 TL).

(c) Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları:

TMS 19 (2011) standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır.

(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.

(e) Yabancı para çevirim farkları:

Yabancı para çevirim farkları, yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çeviriminden kaynaklanan bütün yabancı para kur farklarından oluşmaktadır.

(f) Maddi duran varlık değerleme artışları:

Maddi duran varlık değerleme artışları, maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ve tesis makine cihazlardaki yeniden değerlendirme farklarından oluşmaktadır.

(g) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler:

i) Yasal yedekler:

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, şirket sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar yasal dönem karının %5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, SPK düzenlemelerine göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/10'u oranında, yasal kayıtlara göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda ise şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılmaktadır. Birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler. 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 477.549.777 TL'dir (31 Aralık 2022: 332.248.395 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

ii) Temettü:

Kar dağıtımının SPK'nın Seri: II-19.1 sayılı "Kar Payı Tebliği"nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir. Ayrıca anılan Tebliğ'de, konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

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

(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 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla pozitif 1.779.584.070 TL ve pozitif 1.750.483.437 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 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 29.100.633 TL ve 104.744.430 TL tutarlarında kardır.

(i) Geçmiş yıllar kar/(zararları):

Net dönem karı dışındaki birikmiş kar/zararlar bu kalemden netleştirilerek gösterilir. Özleri itibarıyla birikmiş kar/zarar niteliğinde olan olağanüstü yedekler de birikmiş kar sayılır ve bu kalemden gösterilir. 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karları 6.350.666.260 TL'dir (31 Aralık 2022: Geçmiş yıl karı 1.886.122.885 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

12 **Hasılat**

1 Ocak - 31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2023	1 Ocak- 31 Mart 2022
Yurtiçi satışlar	6.991.030.528	5.023.098.055
Yurtdışı satışlar	1.302.948.331	869.010.736
Net satış gelirleri	8.293.978.859	5.892.108.791
Satışların maliyeti (-)	(6.664.573.584)	(4.465.390.180)
Toplam	1.629.405.275	1.426.718.611

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

	1 Ocak- 31 Mart 2023	1 Ocak- 31 Mart 2022
Satış gelirleri - tutar		
Elektrik	8.293.917.808	5.891.935.302
Diğer	61.051	173.489
Toplam	8.293.978.859	5.892.108.791
Brüt kar		
Elektrik	1.629.374.095	1.426.676.602
Diğer	31.180	42.009
Toplam	1.629.405.275	1.426.718.611

13 **Finansman gelirleri**

1 Ocak - 31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2023	1 Ocak- 31 Mart 2022
Finansman gelirleri		
Kur farkı geliri (*)	337.538.658	335.830.645
Faiz gelirleri	144.364.621	132.043.309
Türev işlem gelirleri	28.342.485	48.861.558
Toplam	510.245.764	516.735.512

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansman giderleri

1 Ocak – 31 Mart tarihlerinde sona eren üç hesap dönemine ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak- 31 Mart 2023	1 Ocak- 31 Mart 2022
Kur farkı gideri (*)	203.793.692	8.144.160
Faiz ve vade farkı giderleri	250.887.608	172.455.807
Banka komisyon giderleri	15.502.262	14.971.706
Türev işlem giderleri	8.532.668	9.722.421
Toplam	478.716.230	205.294.094

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

15 Vergi

Türkiye

Kurumlar vergisi

Grup, faaliyetlerini sürdürdüğü ülkelerin vergi kanunları ile diğer mevzuatlar dahilinde vergilendirmeye tabidir.

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı %20’dir (2022: %23). Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın yirmi beşinci günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek seferde ödenmektedir. Vergi mevzuatı uyarınca üçer aylık dönemler itibarıyla oluşan kazançlar üzerinden %20 (2022: %23) oranında geçici vergi hesaplanarak ödenmekte ve bu şekilde ödenen tutarlar yıllık kazanç üzerinden hesaplanan vergiden mahsup edilmektedir.

Türkiye’deki vergi mevzuatı uyarınca, mali zararlar oluştukları yılı takip eden en fazla beş yıl boyunca ileriye taşınabilirler. Ayrıca vergi beyanları ve ilgili muhasebe kayıtları vergi idaresince beş yıl içerisinde incelenebilmektedir. Türkiye’deki vergi mevzuatı, konsolide vergi beyannamesi verilmesine izin vermemektedir. Bu nedenle, konsolide finansal tablolardaki vergi karşılığı, konsolide edilen her bir şirket için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

15 **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 dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

Grubun yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları

KKTC

KKTC’de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %23,5’tir (31 Aralık 2022: %23,5).

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti’nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2022: %25).

Hollanda

Hollanda’da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20’dir (31 Aralık 2022: %20). 2020 yılı için kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Eğer herhangi bir vergi anlaşması yok ise, çifte vergilendirmeyi önleme ile ilgili yerleşik firmalar için yurtdışındaki kuruluşlardan oluşan yurtdışı işletme gelirleri için Hollanda gelir vergisi için tek taraflı kararname ile istisna sağlanmaktadır. Sadece temettü dağıtımları üzerinde ilave %5 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Hollanda vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere dokuz yıl taşınabilir. Mali zararlar bir yıla kadar geçmiş yıl karları ile mahsuplaştırılabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave üç 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 2022: bulunmamaktadır).

Mali

Mali’de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %35’tir (31 Aralık 2022: %35).

Madagaskar

Madagaskar’da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20’dir (31 Aralık 2022: %20).

Özbekistan

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

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

15 Vergi (devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2023	31 Aralık 2022
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(1.740.022.123)	(1.792.008.945)
TFRS 9 uyarınca yapılan düzeltmeler	80.536.025	41.059.736
Stok değer düşüklüğü karşılığı	3.593.638	2.022.012
Kıdem tazminatı karşılığı	5.047.658	4.420.110
İzin karşılığı	816.314	868.642
Dava karşılığı	2.180.112	2.175.325
Türev işlemler	31.638.536	26.076.879
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	3.233.026	4.776.014
Diğer	(1.020.255)	(2.794.692)
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(1.613.997.069)	(1.713.404.919)
Ertelenmiş vergi varlığı	47.539.077	42.138.947
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(1.661.536.146)	(1.755.543.866)
	(1.613.997.069)	(1.713.404.919)

31 Mart 2023 ve 2022 dönemleri içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2023	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	31 Mart 2023
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(1.713.404.919)	54.335.808	49.360.491	(4.288.449)	(1.613.997.069)
	1 Ocak 2022	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	31 Mart 2022
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(832.515.363)	(20.645.765)	91.123.608	161.538	(761.875.982)

16 Pay başına kazanç

Pay başına kazanç hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen kar veya zarar tablosundaki net dönem karının/(zararının) ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak- 31 Mart 2023	1 Ocak- 31 Mart 2022
Ana ortaklık paylarına ait kar	1.054.324.199	1.175.761.255
Çıkarılmış hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.226.338.236	1.226.338.236
1 TL nominal değerli bir pay başına kar	0,860	0,959

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 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 17 ve 18'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 değerlendirmelerini yapar ve sonuçları Denetim Komitesine raporlamaktadır.

Kredi riski

Grup, ticari alacakların tahsilatında yaşanabilecek olası riskleri bertaraf etmek adına müşteri kredi riskleri yakın bir şekilde takip edilmektedir. Kredi riskinin yönetiminde belirli kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikaları kullanılmaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır. Yurtdışı müşteri kredi riskleri tahsilat riskinin düşük olduğu kamu kurum ve kuruluşları ile olup söz konusu müşteri kredi riskleri için teminat alınmaktadır.

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçları elinde 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
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 **Finansal araçlar (devamı)**

Likidite riski

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

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

Piyasa riski

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

Yabancı para riski

Yabancı para riski Grup'un ABD Doları ve Avro cinsi yükümlülüklerinden ve Türk Lirası'nın ABD Doları ve Avro karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un geçerli para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup yapmış olduğu türev finansal sözleşmeler aracılığı ile yabancı para karşısındaki kur riskini dengelemeyi hedeflemektedir.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli Grup genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli alım-satım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

Grup, yabancı para birimleri üzerinden olan çeşitli gelir ve gider kalemleri ve bunlardan doğan yabancı para borç, alacak ve finansal borçlanmalar sebebiyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır.

Faiz oranı riski

Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, 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 konjonktüre ve büyüme stratejisine göre sermaye yapısını yönetir ve gerekli düzenlemeleri yapar. Sermaye yapısını güçlendirmek ve düzenlemek için, hissedarlar işletme sermayesi ihtiyacına göre direkt nakit ödemesi yapabilirler.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
31 Mart 2023	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)	1.736.420.487	7.033.448.007	-	73.004.607	1.474.135.866	9.602.790
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	1.736.420.487	4.882.114.683	-	73.004.607	1.474.135.866	9.602.790
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		2.151.333.324				
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	312.980.483	-	-	12.450.797	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(312.980.483)	-	-	(12.450.797)	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar						

31 Aralık 2022	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan 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 geçmemiş 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Grup'un 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2023	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	7.977.684.888	9.132.073.753	870.130.402	4.004.686.389	4.127.167.143	130.089.819
Finansal borçlar	7.862.448.311	8.847.219.440	855.723.743	3.967.865.695	4.023.630.002	-
Kiralama işlemleri	115.236.577	284.854.313	14.406.659	36.820.694	103.537.141	130.089.819
Türev finansal varlıklar, net	(19.368.750)	(18.575.979)	-	(13.016.374)	(5.559.605)	-
Nakit girişleri	-	920.259	-	644.835	275.424	-
Nakit çıkışları	-	(19.496.238)	-	(13.661.209)	(5.835.029)	-

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	3.487.722.250	3.487.722.250	2.742.470.399	-	745.251.851	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	95.084.694	95.084.694	95.084.694	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	2.052.943.938	2.052.943.938	2.052.943.938	-	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	22.000	22.000	22.000	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.339.671.618	1.339.671.618	594.419.767	-	745.251.851	-

31 Aralık 2022	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	8.608.470.792	9.766.394.165	2.075.686.688	2.885.916.656	4.714.025.309	90.765.512
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	219.787.166	18.355.903	25.321.487	85.344.264	90.765.512
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)	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	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

31 Mart 2023 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı 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 Mart 2023				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	8.362.207.724	360.041.433	70.288.253	1.937	319.654
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	438.514.300	22.051.556	781.190	2.730	20
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	539.199	1.000	25.000	-	-
3. Diğer	211.832.197	1.331.740	8.955.859	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	9.013.093.420	383.425.729	80.050.302	4.667	319.674
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)	9.013.093.420	383.425.729	80.050.302	4.667	319.674
10. Ticari borçlar	4.553.039.640	228.044.348	8.885.867	71.573	17.703
11. Finansal yükümlülükler	1.501.335.566	78.415.103	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	6.054.375.206	306.459.451	8.885.867	71.573	17.703
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	874.522.097	45.676.491	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	874.522.097	45.676.491	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	6.928.897.303	352.135.942	8.885.867	71.573	17.703
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	967.337.751	50.524.274	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	3.051.533.868	81.814.061	71.164.435	(66.906)	301.971
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	1.871.824.721	29.957.047	62.183.575	(66.906)	301.971

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı 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
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 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 Mart 2023				
	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	114.711.525	(114.711.525)	114.711.525	(114.711.525)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	193.467.550	(193.467.550)	193.467.550	(193.467.550)
3- ABD Doları net etki (1+2)	308.179.075	(308.179.075)	308.179.075	(308.179.075)
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	258.709.794	(258.709.794)	258.709.794	(258.709.794)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	258.709.794	(258.709.794)	258.709.794	(258.709.794)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	943.625	(943.625)	943.625	(943.625)
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	943.625	(943.625)	943.625	(943.625)
Toplam (3+6+9)	567.832.494	(567.832.494)	567.832.494	(567.832.494)
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)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 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 Mart 2023	31 Aralık 2022
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	1.037.969.431	616.669.695
Finansal yükümlülükler	4.713.881.468	5.186.910.291
Finansal kiralamarlar	115.236.577	89.181.036
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler	3.148.566.843	3.332.379.465

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 Mart 2023 tarihi itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracak (azaltacak) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Bu analiz, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
31 Mart 2023				
Değişken faizli finansal araçlar	(31.992.693)	31.020.152	(31.992.693)	31.020.152
Nakit akış duyarlılığı (net)	(972.541)		(972.541)	
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)	

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski

Sermaye riski yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Grup sermayeyi net finansal borç/öz kaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Toplam finansal borç	7.977.684.888	8.608.470.792
Nakit değerler ve bankalar	(1.486.492.782)	(1.243.757.659)
Net finansal borç	6.491.192.106	7.364.713.133
Öz kaynaklar	20.121.803.487	18.958.563.471
Net finansal borç / öz kaynaklar oranı	32%	39%

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

Gerçeğe uygun değer

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 kısa vadeli olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Grup gerçeğe uygun değer ölçümelerini, 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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

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

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 Mart 2023	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	19.368.750	-	19.368.750
Finansal yatırımlar	-	9.601.470	-	9.601.470
Yeniden değerlendirilen maddi duran varlıklar	-	139.510.910	21.307.031.833	21.446.542.743
	-	168.481.130	21.307.031.833	21.475.512.963
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	-	-	-
	-	-	-	-
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	-	-	-	-
	-	-	-	-

20 Nakit akış tablosuna ilişkin açıklamalar

1 Ocak - 31 Mart 2023 ve 1 Ocak 2022 – 31 Mart 2022 tarihleri arasında Grup'un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2023	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	31 Mart 2023
Finansal borçlanmalar	8.608.470.792	565.000.000	(1.243.622.788)	47.836.884	7.977.684.888
Toplam finansal yükümlülükler	8.608.470.792	565.000.000	(1.243.622.788)	47.836.884	7.977.684.888

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2023 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

20 Nakit Akış Tablosuna İlişkin Açıklamalar (devamı)

	1 Ocak 2022	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	31 Mart 2022
Finansal borçlanmalar	5.662.724.518	1.016.000.000	(441.511.570)	284.404.360	6.521.617.308
Toplam finansal yükümlülükler	5.662.724.518	1.016.000.000	(441.511.570)	284.404.360	6.521.617.308

Nakit akış tablosunda finansman faaliyetlerinin içinde gösterilen "Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri" ve "Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları" satırlarına ilişkin nakit tutarlarındaki değişimi göstermektedir.

21 Raporlama döneminden sonraki olaylar

7 Nisan 2023 tarihli Özel Durum Açıklamamız'da da belirtildiği üzere, Akso Energy Company Ghana Limited, 6 Nisan 2023 tarihinde Electricity Company of Ghana ile 350 MW kurulu gücünde Kumasi kombine çevrim doğalgaz santrali kurulumu, elektrik üretimi ve üretilen elektriğin garantili satışı konusunda ABD Doları bazlı 20 yıl süreli bir enerji satış anlaşması imzalamıştır.