

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

31 MART 2025 TARİHİ İTİBARIYLA VE
AYNI TARİHTE SONA EREN 3 AYLIK HESAP
DÖNEMİNE AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL 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.....	8-53
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	8-12
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	13-21
NOT 3 FAALİYET BÖLÜMLERİ	22
NOT 4 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	23-26
NOT 5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	27
NOT 6 FİNANSAL YATIRIMLAR	28
NOT 7 FİNANSAL BORÇLANMALAR	28-30
NOT 8 MADDİ DURAN VARLIKLAR	30-33
NOT 9 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	33-34
NOT 10 TAAHHÜTLER	34-35
NOT 11 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	35-38
NOT 12 HASILAT	39
NOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ	39
NOT 14 FİNANSMAN GİDERLERİ	39
NOT 15 VERGİ	40-42
NOT 16 PAY BAŞINA KAZANÇ	42
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLAR	43-44
NOT 18 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	45-51
NOT 19 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	51-52
NOT 20 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	52
NOT 21 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	53
NOT 22 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	53

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		2.957.638.877	1.160.480.070
Ticari alacaklar		9.387.768.736	10.983.442.227
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	4	326.748.974	1.036.584.919
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	9.061.019.762	9.946.857.308
Diğer alacaklar		78.288.674	80.618.020
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		78.288.674	80.618.020
Türev araçlar		-	5.221.896
Stoklar		1.420.416.337	1.516.728.515
Peşin ödenmiş giderler		767.361.661	951.221.279
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		19.148.284	43.195.440
Diğer dönen varlıklar		1.416.254.811	1.563.778.929
Toplam dönen varlıklar		16.046.877.380	16.304.686.376
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	6	6.726.507	6.726.507
Diğer alacaklar		11.526.560	11.416.767
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		11.526.560	11.416.767
Maddi duran varlıklar	8	69.762.119.867	68.008.673.744
- Diğer maddi duran varlıklar		69.333.274.040	67.571.166.734
- Maden varlıkları		428.845.827	437.507.010
Kullanım hakkı varlıkları	9	288.228.627	279.307.436
Maddi olmayan duran varlıklar		2.585.741.343	1.783.097.924
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar		2.585.741.343	1.783.097.924
Peşin ödenmiş giderler		4.071.638.515	4.107.821.353
Ertelenmiş vergi varlığı	15	547.618.883	598.849.783
Toplam duran varlıklar		77.273.600.302	74.795.893.514
TOPLAM VARLIKLAR		93.320.477.682	91.100.579.890

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	7	4.387.071.402	7.315.576.346
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	9.694.803.728	7.324.092.715
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	46.848.498	5.869.746
- İlişkili taraflardan kiralama işlemleri		23.921.368	-
- İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemleri		22.927.130	5.869.746
Uzun vadeli kiralama işlemlerinin kısa vadeli kısımları	7	29.142.030	30.791.631
Ticari borçlar		5.929.463.012	6.856.317.724
- İlişkili taraflara ticari borçlar	4	657.433.526	274.193.487
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	5.272.029.486	6.582.124.237
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		175.983.454	90.859.166
Diğer borçlar		126.291.859	411.011.008
- İlişkili taraflara diğer borçlar	4	24.000	26.414
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		126.267.859	410.984.594
Türev araçlar		40.879.647	41.790.078
Dönem karı vergi yükümlülüğü		1.410.690.559	1.144.530.768
Kısa vadeli karşılıklar		183.526.592	190.338.782
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		24.506.221	17.357.148
- Diğer kısa vadeli karşılıklar		159.020.371	172.981.634
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		398.497.695	487.919.056
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		22.423.198.476	23.899.097.020
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	19.347.926.479	16.129.514.822
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	194.608.988	194.828.599
Uzun vadeli karşılıklar		203.646.886	191.726.153
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		61.824.023	60.209.545
- Diğer uzun vadeli karşılıklar		141.822.863	131.516.608
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	15	1.774.115.930	1.674.134.246
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		21.520.298.283	18.190.203.820
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		43.943.496.759	42.089.300.840

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	11	1.226.338.236	1.226.338.236
Sermaye düzeltme farkları	11	14.432.974.399	14.432.974.399
Geri alınmış paylar (-)		(68.224.306)	(68.224.306)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir		5.213.647.477	5.277.021.257
-Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		5.214.000.196	5.277.373.976
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	11	(352.719)	(352.719)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir / gider		(8.203.808.190)	(8.263.108.127)
-Yabancı para çevrim farkları	11	(8.203.808.190)	(7.377.127.543)
-Riskten korunma kayıpları	11	-	(885.980.584)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	11	3.051.446.433	3.049.406.262
Geçmiş yıllar karları	11	29.141.689.068	26.871.155.705
Net dönem karı		398.885.257	2.209.199.754
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		45.192.948.374	44.734.763.180
Kontrol gücü olmayan paylar	11	4.184.032.549	4.276.515.870
Toplam özkaynaklar		49.376.980.923	49.011.279.050
TOPLAM KAYNAKLAR		93.320.477.682	91.100.579.890

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Kar veya Zarar Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

Kar veya zarar:	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Önceki dönem
		1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Hasılat	12	9.629.637.101	8.094.846.575
Satışların maliyeti (-)	12	(7.344.214.397)	(6.722.131.710)
Brüt kar		2.285.422.704	1.372.714.865
Genel yönetim giderleri (-)		(345.124.793)	(386.700.096)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)		(11.867.833)	(17.240.251)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		120.942.265	404.970.290
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(36.682.962)	(40.440.226)
Esas faaliyet karı		2.012.689.381	1.333.304.582
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü		111.954.375	(28.254.901)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		398.466	45.960
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		2.125.042.222	1.305.095.641
Finansman gelirleri	13	1.051.281.685	1.819.047.752
Finansman giderleri (-)	14	(1.327.687.380)	(963.825.841)
Finansman (giderleri) / gelirleri, net		(276.405.695)	855.221.911
Net parasal pozisyon kayıpları	21	(693.524.361)	(323.078.196)
Faaliyetler vergi öncesi karı		1.155.112.166	1.837.239.356
Faaliyetler vergi gideri		(601.213.145)	(454.665.556)
- Dönem vergi gideri		(460.544.220)	(356.956.076)
- Ertelenmiş vergi gideri	15	(140.668.925)	(97.709.480)
Faaliyetler dönem karı		553.899.021	1.382.573.800
Dönem karının dağılımı			
-Kontrol gücü olmayan paylar		155.013.764	379.711.944
-Ana ortaklık payları		398.885.257	1.002.861.856
Toplam		553.899.021	1.382.573.800
Pay başına kazanç			
-Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar		0,33	0,82

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

Diğer kapsamlı gelir:	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Önceki dönem
		1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Dönem karı		553.899.021	1.382.573.800
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		-	(153.328)
Tanımlanmış fayda planları		-	(153.328)
yeniden ölçüm kayıpları		-	(153.328)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		-	38.332
- Ertelenmiş vergi gideri	15	-	38.332
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		(138.835.974)	(2.099.912.557)
Yurt dışındaki işletmelerin çevrimine ilişkin yabancı para çevrim farklarından kayıplar		(1.074.177.732)	(2.092.098.458)
Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)		935.341.758	(7.814.099)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		(49.361.174)	312.948
- Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri	15	(49.361.174)	312.948
Diğer kapsamlı gider		(188.197.148)	(2.099.714.605)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		365.701.873	(717.140.805)
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar	11	(92.483.321)	(55.639.718)
Ana ortaklık payları		458.185.194	(661.501.087)
Toplam		365.701.873	(717.140.805)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait
Özet Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Geri alınmış paylar	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 ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
				Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Riskten korunma kayıpları	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı			
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	14.432.974.399	(68.224.306)	(157.892)	5.287.375.183	(2.266.833.334)	534.543.892	2.072.205.307	20.465.397.665	8.733.924.072	50.417.543.222	4.618.413.265	55.035.956.487
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(114.996)	-	(7.501.151)	(1.656.746.796)	-	-	1.002.861.856	(661.501.087)	(55.639.718)	(717.140.805)
-Transferler	-	-	-	-	(56.555.198)	-	-	173.401.712	8.617.077.558	(8.733.924.072)	-	-	-
31 Mart 2024 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	14.432.974.399	(68.224.306)	(272.888)	5.230.819.985	(2.274.334.485)	(1.122.202.904)	2.245.607.019	29.082.475.223	1.002.861.856	49.756.042.135	4.562.773.547	54.318.815.682
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	14.432.974.399	(68.224.306)	(352.719)	5.277.373.976	(885.980.584)	(7.377.127.543)	3.049.406.262	26.871.155.705	2.209.199.754	44.734.763.180	4.276.515.870	49.011.279.050
- Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	885.980.584	(826.680.647)	-	-	398.885.257	458.185.194	(92.483.321)	365.701.873
- Transferler (*)	-	-	-	-	(63.373.780)	-	-	2.040.171	2.270.533.363	(2.209.199.754)	-	-	-
31 Mart 2025 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	14.432.974.399	(68.224.306)	(352.719)	5.214.000.196	-	(8.203.808.190)	3.051.446.433	29.141.689.068	398.885.257	45.192.948.374	4.184.032.549	49.376.980.923

(*) 63.373.780 TL tutarındaki transfer rakamı maddi duran varlık değer artışından kaynaklı olarak, Grup'un katlanmış olduğu, döneme düşen amortisman farkını göstermektedir (31 Mart 2024: 56.555.198 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihinde Sonra Eren Üç Aylık
Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2025	Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2024
	Dipnot		
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları		3.986.742.775	3.361.532.425
Dönem karı		553.899.021	1.382.573.800
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		3.188.326.281	2.397.156.488
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		664.406.020	660.835.331
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		16.250.430	20.801.937
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	14	372.343.963	830.688.033
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	13	(174.803.216)	(475.271.617)
Beklenen kredi zarar karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		(111.954.375)	28.254.901
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		1.894.100	-
Stok değer düşüklüğü (iptali) ile ilgili düzeltmeler		(1.196.813)	(5.464.373)
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler		601.213.145	454.665.556
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler		(5.257.907)	(34.633.101)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler		(398.466)	(45.960)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		999.822.647	771.312.747
Parasal kayıp		826.006.753	146.013.034
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		317.452.303	(261.686.892)
Stoklardaki (azalış) / artış		200.025.995	(519.347.824)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış / (azalış)		109.615.012	(950.252.144)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış / (azalış)		615.087.224	(56.494.683)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki (azalış) / artış		(6.192.858)	(8.748.831)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış		(708.457.736)	1.683.315.688
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış / (azalış)		(247.150.816)	1.127.098.997
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış		408.302.609	54.027.526
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış		90.462.441	(1.530.384.282)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış		(144.239.568)	(60.901.339)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		4.059.677.605	3.518.043.396
Vergi ödemeleri		(71.699.775)	(154.969.615)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(1.235.055)	(1.541.356)
B.Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		(4.463.312.072)	(8.057.753.104)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		398.466	112.285
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(3.265.558.935)	(3.358.724.300)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(78.820.657)	(5.981.797)
Verilen diğer nakit avans ve borçlar		(1.119.330.946)	(3.686.873.094)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki (artış) / azalış		-	(1.006.286.198)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		2.381.047.419	5.281.416.695
Kredilerden nakit girişleri	20	5.873.180.610	8.934.901.787
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	20	(3.266.408.395)	(3.365.906.072)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışlar	20	(47.326.111)	(63.034.592)
Ödenen faizler		(353.201.901)	(699.816.045)
Alınan faizler		174.803.216	475.271.617
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış / (azalış) (A+B+C)		1.904.478.122	585.196.016
D.Nakit ve nakit benzeri üzerindeki enflasyon etkisi		(106.073.317)	(165.318.514)
E. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		1.164.069.712	1.272.417.696
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)		2.962.474.517	1.692.295.198

31 Mart 2025 tarihinde Grup, TFRS 9 kapsamı uyarınca nakit ve nakit benzerleri üzerinde (1.245.998) TL beklenen kredi zararı hesaplamıştır (31 Mart 2024: 5.098.292 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide

Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 2025 tarihi itibarıyla fiili dolaşımdaki pay oranı %20,58'dir (31 Aralık 2024: %20,58).

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

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 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 2025	31 Aralık 2024
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	Madagaskar	100,00	100,00
Aksa Mali S.A.	Elektrik üretimi	Mali	100,00	100,00
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("İdil İki Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
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. Almatı Şubesi (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Kazakhstan Investment B.V. (**)	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Energy Qyzylorda LLP (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Taboth IPP	Elektrik üretimi	Fildişi Sahili	80,00	80,00
Aksa Talimarjan B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Renewable Energy B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Enerji Talimarjan FE LLC	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Ndar Energies SA (*)	Elektrik üretimi	Senegal	85,00	85,00
Aksa-Ndar Holding SA	Holding şirketi	Senegal	60,00	60,00
Aksa Senegal Investment B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Energy Aktobe LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Energy Taraz LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Energy Atyrau LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Energy Kazakhstan LTD.	Holding şirketi	Kazakistan	100,00	100,00
Taraz Kuat TOO (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	100,00
Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	100,00
Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	100,00

(*) İlgili şirketler yatırım döneminde olup; 31 Mart 2025 itibarıyla elektrik üretim faaliyetlerine başlamamıştır.

(**) "Aksa Qyzylorda Investment B.V." unvanı, 24 Mart 2025 tarihinde "Aksa Kazakhstan Investment B.V." olarak değiştirilmiştir.

Grup'un toplam çalışan sayısı 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 1.496 (31 Aralık 2024: 1.365) kişidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide

Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

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

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, 19 Temmuz 2023 tarihinde 15 yıl süreli kiralama ve işletme sözleşmesi ile 2038 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.

Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile 2023 Temmuz ayında 15 senelik sözleşme uzatımı ile, 35 MW ek kapasitenin 17,5 MW'ı Şubat 2024'te, geri kalan 17,5 MW'lık ek kapasite ise Mayıs 2024'te devreye alınmış olup KKTC Kalecik Kombine Çevrim Akaryakıt Santrali'nin kurulu gücü 170,5 MW'dan 188 MW'a ulaşmıştır.

Aksa Ghana B.V.:

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

Aksa Uzbekistan Investment B.V.:

Aksa Indonesia B.V. 2020 yılında unvan değiştirerek Aksa Uzbekistan Investment B.V. unvanını 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 Global Investment B.V.:

Aksa Global Investment B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde yurt dışı yatırımlarını koordine etmek amacıyla Hollanda'da kurulmuştur. Aksa Ghana B.V., Aksa Madagaskar B.V., Aksa Uzbekistan Investment B.V., Aksa Uzbekistan Buhara B.V., Aksa Kazakistan Investment B.V, Aksa Taboth IPP, Aksa Energy Company Congo Limited, Aksa Energy Cameroon PLC, Aksa Talimarjan B.V., Aksa Renewable Energy B.V., Aksa Senegal Invesment B.V. ve Aksa-NDAR Holding S.A. şirketlerinin sahibi olan şirkettir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

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, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir. Santralin ilk ünitesi 135 MW kurulu güçle 15 Temmuz 2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, 135 MW'lık ikinci ünitenin kabulü ise 29 Ocak 2016 tarihinde gerçekleşmiştir.

Aksa Madagascar B.V:

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

Aksa Mali S.A.:

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

Aksa Madagascar SAU:

Madagascar SAU 6 Nisan 2018 tarihinde ağırlıklı olarak Madagaskar'da Aksaf Power Ltd.'a ait kurulu gücü 66 MW olan enerji santralinin faaliyetleriyle ilgili operasyonel ve bakım faaliyetlerini yürütmek amacıyla Antananarivo/Madagascar'da kurulmuştur.

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.

Şanlıurfa Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nin Özbekistan Talimarjan yatırımında değerlendirilmesine karar verilmiştir. Bu kapsamda, EPDK ve TEİAŞ'a yapılan lisans iptal başvurusu 25 Şubat 2024 tarihi itibarıyla EPDK kurulu tarafından onaylanmış olup, EÜ/3210-3/1940 numaralı üretim lisansı sonlanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Enerji Kongo:

Kongo Cumhuriyeti'nde proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur. 2 Aralık 2022 tarihi itibarıyla santralin tamamlan 50 MW'lık kısmı operasyona başlamıştır.

Aksa Enerji Kamerun:

Kamerun'da proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur.

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 santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Energy Tashkent LLC adında bir şirket kurmuştur. 14 Ocak 2022 tarihi itibarıyla 240 MW kurulu güce sahip Taşkent A santralinde kademeli olarak ticari üretim başlamıştır. 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 santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Energy Bukhara LLC adında bir şirket kurmuştur. 14 Ocak 2022 tarihi itibarıyla 270 MW kurulu güce sahip Buhara santralinde kademeli olarak ticari üretim başlamıştır.

Aksa Enerji Talimarjan FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan Talimarjan'da 430 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Enerji Talimarjan FC adında bir şirket kurmuştur.

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

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

Aksa Kazakhstan Investment B.V.:

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

Aksa Energy Qyzylorda LLP:

Aksa Enerji, Kazakistan Kızılorda'da 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralinin 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 Qyzylorda LLP adında bir şirket kurmuştur.

Aksa Taboth IPP:

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Talimarjan B.V.:

Aksa Talimarjan B.V. Aksa Enerji Talimarjan FE LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Renewable Energy B.V.:

%100'ü Aksa Global Investments B.V.'ye ait olmak üzere holding şirketi olarak kurulmuştur.

Ndar Energies SA:

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin grup şirketlerinden Aksa Global Investments B.V.'nin bağlı ortaklığı NDAR Energies SA, Senegal'in Saint Louis Şehri'nde 255 MW kurulu güce sahip olacak doğalgaz kombine çevrim santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl Avro'ya endeksli elektrik satışının yapılması amacıyla, %85'i Aksa Ndar Holding SA'ya, %15'i yerel ortağa ait olmak üzere Senegal'de faaliyet gösteren bir şirkettir.

Aksa-Ndar Holding:

Aksa-Ndar Holding SA, %60'ı Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin grup şirketlerinden Aksa Global Invesment B.V.'ye ait olmak üzere Senegal'de holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Senegal Investment B.V.:

%100'ü Aksa Global Investments B.V.'ye ait olmak üzere holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Energy Aktobe LTD.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Taraz LTD.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Atyrau LTD.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Kazakistan LTD.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Taraz Kuat TOO:

%100'ü Aksa Energy Kazakistan LTD.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Van ilinde 25 MW kurulu güçte depolamalı GES ön lisansı bulunmaktadır.

Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Sivas ilinde 25 MW kurulu güçte depolamalı RES ön lisansı bulunmaktadır.

Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Kayseri ilinde 10 MW kurulu güçte depolamalı GES ön lisansı bulunmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 **Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar**

2.1 **Sunuma İlişkin Temel Esaslar**

31 Mart 2025 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	19 Temmuz 2023	15 yıl	188
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	50
Aksa Mali S.A	Mali	Fuel Oil	28 Eylül 2017	3+3 yıl	60
Aksa Energy Bukhara	Buhara	Doğalgaz	20 Ocak 2021	25 yıl	298
Aksa Energy Tashkent	Taşkent	Doğalgaz	24 Ekim 2020	25 yıl	492
Aksa Enerji Talimarjan	Talimercan	Doğalgaz	9 Kasım 2023	25 yıl	430
Toplam					3.058

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un bakım işletme hizmeti verdiği santrallere ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge	Santral Adı	Tesis tipi	Kontrat Tarihi	Kontrat Süresi	Kontrat Tipi	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksaf Power Ltd.	Madagaskar	Aksaf	Fuel oil	11 Eylül 2024	2 yıl	Bakım ve İşletme	66

a) **Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli**

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki ara dönem özet konsolide 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 SPK tarafından kabul edilen ve Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Ayrıca özet konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 4 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak SPK'nın finansal tablo ve dipnot formatları esas alınarak sunulmuştur.

Özet Konsolide Finansal Tabloların Onaylanması

Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla düzenlenmiş özet konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 12 Mayıs 2025 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.

İşletmenin Sürekliliği

Özet konsolide finansal tablolar, Grup'un önümüzdeki bir yıl içerisinde faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklardan fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı" hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir. Grup, söz konusu SPK kararı, KGK tarafından ilk 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve 16 Ocak 2025 tarihinde güncellenen "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 31 Mart 2024 tarihli ve aynı tarihte sona eren yıla ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tabloların, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden yeniden düzenlenmesi gerekmektedir. Grup bu nedenle, 31 Mart 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayımlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan, TL'nin yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olarak tanımlanmasına son verildiği 1 Ocak 2005 tarihinden bu yana cari ve önceki dönemlere ait endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
31 Mart 2025	2.954,69	1,00000	%250
31 Aralık 2024	2.684,55	1,10063	%291
31 Mart 2024	2.139,47	1,38104	%309

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak endekslenir. Geçmiş yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü cinsinden ifade edildiklerinden endekslenmemektedirler. Parasal kalemler nakit ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Duran varlıklar, iştirakler ve benzeri varlıklar, piyasa değerlerini aşmamak kaydıyla, tarihi maliyetleri üzerinden endekslenir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmiştir. Özkaynaklar içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Şirket'e dahil olduğu veya Şirket içerisinde olduğu dönemlerde genel fiyat endekslerinin uygulanması sonucu yeniden düzenlenmiştir.
- Finansal durum tablosunda yer alan parasal olmayan kalemlerin endekslenmesinden etkilenen kar veya zarar tablosu kalemlerinden kar veya zarar tablosuna etkisi olanlar hariç olmak üzere, kar veya zarar tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının ilk defa finansal tablolara yansıtıldığı dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenir.
- Net parasal pozisyonda genel enflasyondan kaynaklanan kazanç veya kayıplar, parasal olmayan varlıklar, özkaynak kalemleri ve kar veya zarar tablosu hesaplarında yapılan düzeltmelerin farkıdır.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir (Not 21).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

Konsolide finansal tablolar

Grup'un fonksiyonel para birimi Türk Lirası dışında olan bağlı ortaklıkları aşağıdaki prensiplere göre 31 Mart 2025 satın alma gücüne getirilmiştir.

31 Mart 2025 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal durum tablosu 31 Mart 2025 kapanış kuru ile Türk Lirasına çevrilmiştir. 1 Ocak 2025 – 31 Mart 2025 dönemi konsolide gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 31 Mart 2025 satın alma gücüne endekslenmiştir. 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal durum tablosu 31 Aralık 2024 kapanış kuru ile Türk Lirasına çevrilmiş ve 31 Mart 2025 satın alma gücüne endekslenmiştir. 1 Ocak 2024 – 31 Mart 2024 dönemi gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 31 Mart 2025 satın alma gücüne endekslenmiştir.

Karşılaştırmalı tutarlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili tutarlar, karşılaştırmalı finansal tabloların raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması için genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Daha önceki dönemlere ilişkin olarak açıklanan bilgiler de raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir.

c) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar, aşağıda belirtilen gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülen kalemler hariç olmak üzere, 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.

Gerçeğe uygun değer ölçümlerinde kullanılan yöntemler ayrıca Not 2.4'te belirtilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide 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
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. Almatı Şubesi	ABD Doları
Aksa Kazakhstan Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Energy Qyzylorda LLP	Kazakistan Tengesi
Aksa Taboth IPP	Avro
Aksa Talimarjan B.V.	ABD Doları
Aksa Renewable Energy B.V.	ABD Doları
Aksa Enerji Talimarjan	ABD Doları
Ndar Energies SA	Avro
Aksa-Ndar Holding SA	Avro
Aksa Senegal Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Energy Aktobe LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Taraz LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Atyrau LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Kazakhstan LTD.	Kazakistan Tengesi
Taraz Kuat TOO	Kazakistan Tengesi
Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.	TL
Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş.	TL
Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.	TL

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

d) Geçerli ve raporlama para birimi (devamı)

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.

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları (devamı)

(iii) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Eğer Grup, önceki bağlı ortaklığında pay sahibi olmayı sürdürürse, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür.

(iv) Konsolidasyon esnasında elimine edilen işlemler

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

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

f) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

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

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

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Avro / TL	40,7019	36,7429
ABD Doları / TL	37,7656	35,2233
Gana Cedis/ ABD Doları	15,5222	14,7026
TL / ABD Doları	0,0265	0,0284

Yurt dışı faaliyetler

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Yabancı para (devamı)

Yurt dışı faaliyetler (devamı)

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

Bir yurt dışı 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 yurt dışı 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 yurt dışı 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 2025 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 2024 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.

Bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, en son yıllık konsolide finansal tablolarda esas alınan muhasebe politikaları ile aynıdır.

2.3 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişiklik olmamıştır.

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler)

Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

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

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

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TFRS 18	<i>Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar</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 daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

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

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

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

Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. 1 Ocak 2027 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

2.5 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 tamamladığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikte üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabi tutulur. Arazi ve arsalar amortisman tabi değildir. Öte yandan ilgili duran varlıkların üzerindeki değer artış tutarları geçmiş yıl kar zararına aktarılmaktadır.

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5 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:

	<u>Yıl</u>
Binalar	5 - 48
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5 - 22
Tesis, makine ve cihazlar	2 - 40
Demirbaş	2 - 50
Taşıtlar	2 - 25
Özel maliyetler	2 - 28

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

	<u>Yıl</u>
Fuel oil santralleri	6 - 14
Dual yakıt santralleri	13
Doğalgaz santralleri	33 - 40
Kömür santralleri	37

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 zararı karşılığı hesaplaması

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

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

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

2.6 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

3

Faaliyet bölümleri

Grup'un karar almaya yetkili mercisi, bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla sonuçları ve faaliyetleri operasyonların coğrafi dağılımları bazında incelemektedir. Aşağıda sunulan coğrafi bilgiler, Grup'un hasılatı ile faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi karını (FAVÖK), varlıklarını ve yükümlülüklerini, Grup'un bulunduğu ülkeyi, Türkiye, 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. Grup'un karar alma yetkili mercisi icra kuruludur.

1 Ocak – 31 Mart 2025				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	7.021.265.489	876.993.610	1.731.378.002	9.629.637.101
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	686.468.370	663.335.434	1.439.245.972	2.789.049.776
1 Ocak – 31 Mart 2024				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	5.418.611.567	1.479.069.881	1.197.165.127	8.094.846.575
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	481.410.756	785.610.330	698.863.926	1.965.885.012
1 Ocak – 31 Mart 2025				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	686.468.370	663.335.434	1.439.245.972	2.789.049.776
Amortisman ve itfa payları	(270.563.429)	(175.971.328)	(217.871.263)	(664.406.020)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(385.227.231)	237.594.538	(128.773.002)	(276.405.695)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	398.466	-	-	398.466
Net parasal pozisyon kayıpları	(693.524.361)	-	-	(693.524.361)
Vergi öncesi kar	(662.448.185)	724.958.644	1.092.601.707	1.155.112.166
1 Ocak – 31 Mart 2024				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	481.410.756	785.610.330	698.863.926	1.965.885.012
Amortisman ve itfa payları	(255.406.140)	(216.977.667)	(188.451.524)	(660.835.331)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(391.165.898)	1.281.628.939	(35.241.130)	855.221.911
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	45.960	-	-	45.960
Net parasal pozisyon kayıpları	(323.078.196)	-	-	(323.078.196)
Vergi öncesi kar	(488.193.518)	1.850.261.602	475.171.272	1.837.239.356

31 Mart 2025				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	33.578.564.222	18.926.118.494	40.815.794.966	93.320.477.682
Bölüm yükümlülükleri	26.380.402.283	2.675.213.707	14.887.880.769	43.943.496.759
31 Aralık 2024				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	33.604.840.704	20.140.514.184	37.355.225.002	91.100.579.890
Bölüm yükümlülükleri	26.180.650.183	3.527.593.422	12.381.057.235	42.089.300.840

(*) KKTC dahildir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Kısa vadeli alacaklar	326.748.974	-	1.036.584.919	-
Toplam	326.748.974	-	1.036.584.919	-

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	190.112.297	-	798.056.044	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	93.823.110	-	10.987.618	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	21.059.570	-	20.575.502	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	20.929.975	-	199.447.520	-
Diğer	824.022	-	7.518.235	-
Toplam	326.748.974	-	1.036.584.919	-

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar	657.433.526	24.000	274.193.487	26.414
Toplam borçlar	657.433.526	24.000	274.193.487	26.414

ii) İlişkili taraflara borçlar:

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	339.847.468	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	138.083.923	-	14.972.676	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	48.358.214	-	47.246.670	-
Kazancı Holding A.Ş.	31.944.574	-	4.808.714	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	29.072.372	-	68.733.924	-
Atk Sigorta Aracılık Hiz. A.Ş.	21.701.154	-	33.646.572	-
Aksa Far East (Pte.)Ltd.	19.158.719	-	19.666.616	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.929.547	-	15.563.396	-
Aksa Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.195.849	-	3.512.251	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	624.740	-	3.496.191	-
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	219.790	-	1.743.889	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	3.645	-	51.736.799	-
Diğer	11.293.531	24.000	9.065.789	26.414
Toplam	657.433.526	24.000	274.193.487	26.414

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflardan yapılan alışlar ve satışlar:

1 Ocak - 31 Mart 2025

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması (*)
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	107.792.988	176.936.001	72.374.242	6.520.320	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	1.590.862	72.169	-	219.874	86.212.080
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	21.069.892	31.461	9.468.974	12.713.670	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	18.487.472	-
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	13.251.706	-	-	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	-	4.630.980	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	2.016.750	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	1.660.372	-	-	443.563	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	-	1.525.478	-	-	-
Diğer	-	-	3.316	1.505.286	-	263.571	-
	107.792.988	176.936.001	98.715.434	27.537.400	9.468.974	32.128.150	86.212.080

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

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

1 Ocak – 31 Mart 2024

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması (*)	Malzeme Alımı (**)	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.218.364.299	152.143.846	200.378.846	2.712.799	-	-	-	-	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	66.248.588	-	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	1.814.288	3.205.549	-	2.253	54.199.680	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	16.981.869	215.509	8.352.061	14.552.879	-	-	-
Aksa Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	15.047.758	-	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	13.380.919	-	2.235.948	-	2.987.945	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	5.882.252	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	2.864.332	-	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	1.906.799	-	-	-	-	-	-
Diğer	-	-	253.786	536.511	-	225.553	-	-	179.396
	1.218.364.299	152.143.846	305.496.266	20.051.287	8.352.061	22.898.885	54.199.680	2.987.945	179.396

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

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

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 2025 tarihi itibarıyla 66.191.845.263 TL (31 Aralık 2024: 67.739.941.698 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, ulaşım ve huzur hakkı gibi faydaları içermektedir. Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 10.076.406 TL (31 Mart 2024: 11.195.953 TL) tutarındadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

5 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Ticari alacaklar	9.526.952.595	10.545.756.999
İlişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar (Not 4)	326.748.974	1.036.584.919
Beklenen kredi zarar karşılığı (-)	(465.932.833)	(598.899.691)
Toplam ticari alacaklar	9.387.768.736	10.983.442.227

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 18'de açıklanmıştır.

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

	2025	2024
1 Ocak bakiyesi	598.899.691	905.296.768
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık, net	(113.200.373)	24.563.162
Yabancı para çevrim farkı	(19.021.155)	(100.861.319)
Enflasyon etkisi	(745.330)	(1.343.960)
31 Mart bakiyesi	465.932.833	827.654.651

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Ticari borçlar	5.272.029.486	6.582.124.237
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 4)	657.433.526	274.193.487
Toplam ticari borçlar	5.929.463.012	6.856.317.724

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

6 Finansal yatırımlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli finansal yatırımlar detayı aşağıdaki gibidir:

Uzun vadeli finansal yatırımlar	İktisap %	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	6.726.507	6.726.507
Toplam		6.726.507	6.726.507

(*) 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 olmasından dolayı maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmiştir.

7 Finansal borçlanmalar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli banka kredileri	4.387.071.402	7.315.576.346
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	9.694.803.728	7.324.092.715
Toplam kısa vadeli krediler	14.081.875.130	14.639.669.061
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	19.347.926.479	16.129.514.822
Toplam uzun vadeli krediler	19.347.926.479	16.129.514.822
Toplam krediler	33.429.801.609	30.769.183.883

Finansal borçlanmaların teminat bilgileri Not 10'da sunulmuştur.

Grup'un aldığı krediler için finansal taahhütleri bulunmakta olup, taahhütlerin karşılanıp karşılanmadığı her yıl değerlendirilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

7

Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz oranı	31 Mart 2025
Türk Lirası	%12,00 - %53,00	997.527.210
ABD Doları	%3,60 – Sofr6M+%6,55	20.198.286.132
Avro	%3,32 - %9,66	6.848.338.049
Özbekistan Somu	%24,00	111.585.483
Kazakistan Tengesi	%18,25 - %19,75	5.274.064.735
Toplam		33.429.801.609

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2024
Türk Lirası	%12,00 - %50,50	2.431.324.712
ABD Doları	%3,60 – Sofr6M+%6,35	18.826.893.688
Avro	%3,74 - %9,92	4.936.351.750
Özbekistan Somu	%20,50 - %22,50	151.935.305
Kazakistan Tengesi	%18,75 - %19,75	4.422.678.428
Toplam		30.769.183.883

31 Mart 2025			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	250.011.057	9.441.817.563
	Avro	65.789.616	2.677.762.380
	TL	736.775.521	736.775.521
	Özbekistan Somu	37.933.485.000	111.585.483
	Kazakistan Tengesi	14.848.876.933	1.113.934.183
1-2 Yıl	ABD Doları	134.755.885	5.089.136.866
	Avro	40.193.823	1.635.964.966
	TL	134.306.129	134.306.129
	Kazakistan Tengesi	14.920.748.419	1.119.325.844
2-3 Yıl	ABD Doları	88.410.738	3.338.884.563
	Avro	16.132.334	656.616.647
	TL	44.610.937	44.610.937
	Kazakistan Tengesi	11.711.380.175	878.565.212
3-4 Yıl	ABD Doları	41.643.463	1.572.690.351
	Avro	11.040.263	449.359.676
	TL	37.356.802	37.356.802
	Kazakistan Tengesi	9.013.931.897	676.207.831
4-5 Yıl	ABD Doları	14.694.452	554.944.780
	Avro	6.846.783	278.677.085
	TL	31.042.951	31.042.951
	Kazakistan Tengesi	6.606.071.382	495.574.767
5 Yıldan Fazla	ABD Doları	5.317.326	200.812.009
	Avro	28.253.160	1.149.957.295
	TL	13.434.870	13.434.870
	Kazakistan Tengesi	13.202.909.835	990.456.898
Toplam			33.429.801.609

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

7

Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2024			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yılda Az	ABD Doları	248.023.922	9.615.084.849
	Avro	42.026.750	1.699.529.667
	TL	2.246.859.732	2.246.859.732
	Özbekistan Somu	50.572.396.547	151.935.305
	Kazakistan Tenge	12.509.011.676	926.259.508
1-2 Yıl	ABD Doları	117.616.553	4.559.613.162
	Avro	18.567.161	750.841.813
	TL	184.464.980	184.464.980
	Kazakistan Tenge	12.655.793.657	937.128.330
2-3 Yıl	ABD Doları	74.302.633	2.880.472.618
	Avro	15.710.124	635.305.426
	Kazakistan Tenge	9.941.557.674	736.146.273
3-4 Yıl	ABD Doları	33.589.089	1.302.140.275
	Avro	12.425.295	502.469.440
	Kazakistan Tenge	7.687.273.407	569.222.435
4-5 Yıl	ABD Doları	9.597.052	372.046.631
	Avro	6.285.671	254.187.733
	Kazakistan Tenge	5.559.970.968	411.701.269
5 Yılda Fazla	ABD Doları	2.515.974	97.536.153
	Avro	27.053.372	1.094.017.671
	Kazakistan Tenge	11.374.077.513	842.220.613
Toplam			30.769.183.883

Grup'un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 18'de açıklanmıştır.

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

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 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 2025
TL	Sabit	21 Eylül 2038	%19,37 - %60,69	258.902.457
ABD Doları	Sabit	20 Temmuz 2026	%1,77 - %9,00	8.092.809
Avro	Sabit	31 Mart 2026	%3,00 - %7,85	3.604.250
Toplam				270.599.516
Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Aralık 2024
TL	Sabit	21 Eylül 2038	%14,38 - %31,54	224.612.783
ABD Doları	Sabit	20 Ocak 2039	%1,77 - %11,07	6.139.332
Avro	Sabit	31 Mart 2025	%3,43 - %8,74	737.861
Toplam				231.489.976

8

Maddi duran varlıklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar, diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Maddi duran varlıklar	69.333.274.040	67.571.166.734
Maden varlıkları	428.845.827	437.507.010
Toplam	69.762.119.867	68.008.673.744

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 2025 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	1.163.786.789	519.498.799	1.411.199.789	71.360.524.932	127.679.273	286.450.851	181.365.427	12.701.915.954	87.752.421.814
İlaveler	801.281	11.694.898	2.347.385	149.345.196	1.927.700	4.512.582	-	3.872.540.749	4.043.169.791
Çıkışlar				-	(1.389.585)	(49.801)	-	-	(1.439.386)
Transferler (*)	2.399.361	4.597.770	4.399.678	171.719.403	-	-	-	(955.582.642)	(772.466.430)
Yabancı para çevrim etkisi	(3.247.835)	(7.557.816)	(25.716.262)	(1.025.620.227)	(2.047.853)	(2.868.851)	-	(167.998.999)	(1.235.057.843)
31 Mart 2025 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	1.163.739.596	528.233.651	1.392.230.590	70.655.969.304	126.169.535	288.044.781	181.365.427	15.450.875.062	89.786.627.946
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	90.407.310	400.786.933	19.325.764.656	74.808.476	196.689.339	92.798.366	-	20.181.255.080
Dönem amortismanı	-	4.198.527	9.362.141	562.667.957	2.532.894	4.436.541	4.411.397	-	587.609.457
Çıkışlar	-	-	-	-	(1.389.585)	(49.801)	-	-	(1.439.386)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(1.116.418)	(6.499.890)	(303.917.853)	(1.133.985)	(1.403.099)	-	-	(314.071.245)
31 Mart 2025 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	93.489.419	403.649.184	19.584.514.760	74.817.800	199.672.980	97.209.763	-	20.453.353.906
Net kayıtlı değer	1.163.739.596	434.744.232	988.581.406	51.071.454.544	51.351.735	88.371.801	84.155.664	15.450.875.062	69.333.274.040

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerindeki ipotek ve rehinler Not 10'da gösterilmiştir.

(*) 31 Mart 2025 itibarıyla 772.466.430 TL tutarındaki transferler maddi olmayan duran varlıklara yapılan transferlerden oluşmaktadır. 31 Mart 2024 itibarıyla maddi olmayan duran varlıklara yapılan transferleri bulunmamaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 2024 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	1.230.671.030	515.668.114	1.423.673.407	71.596.993.476	120.249.159	278.243.828	181.272.889	1.488.293.546	76.835.065.449
İlaveler	-	3.394.226	1.755.002	347.229.970	3.510.287	20.633.010	92.067	2.982.109.738	3.358.724.300
Çıkışlar	-	-	-	(4.445.206)	-	(847.023)	-	-	(5.292.229)
Yabancı para çevrim etkisi	(7.072.242)	(15.296.711)	(53.450.607)	(1.935.332.797)	(4.756.948)	(5.459.467)	-	(6.502.961)	(2.027.871.733)
31 Mart 2024 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	1.223.598.788	503.765.629	1.371.977.802	70.004.445.443	119.002.498	292.570.348	181.364.956	4.463.900.323	78.160.625.787
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	70.333.776	460.177.505	20.806.210.683	70.482.745	193.668.554	75.150.018	-	21.676.023.281
Dönem amortismanı	-	7.122.708	11.224.627	562.434.233	2.390.048	5.280.331	4.411.274	-	592.863.221
Çıkışlar	-	-	-	(4.405.310)	-	(820.593)	-	-	(5.225.903)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(1.818.995)	(20.175.418)	(767.577.198)	1.834.884	(3.395.902)	-	-	(791.132.629)
31 Mart 2024 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	75.637.489	451.226.714	20.596.662.408	74.707.677	194.732.390	79.561.292	-	21.472.527.970
Net kayıtlı değer	1.223.598.788	428.128.140	920.751.088	49.407.783.035	44.294.821	97.837.958	101.803.664	4.463.900.323	56.688.097.817

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Asya	9.463.730.798	1.260.312.230
Afrika	5.598.134.110	747.424.570
Diğer (*)	389.010.154	2.456.163.523
Toplam	15.450.875.062	4.463.900.323

(*) Türkiye'de (Kıbrıs dahil) ve yurt dışında yapımı devam eden santrallere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden varlıkları

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	1.135.533.830	1.133.105.032
Maden sahası geliştirme maliyeti	80.580.346	80.580.346
	1.216.114.176	1.213.685.378
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	740.553.501	730.340.576
Maden sahası geliştirme maliyeti	46.714.848	45.837.792
	787.268.349	776.178.368
Net kayıtlı değeri	428.845.827	437.507.010

9 Kullanım hakkı varlıkları

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıkları tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir.

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	256.413.060	8.453.238	14.441.138	279.307.436
Girişler	15.326.439	38.760.755	8.953.565	63.040.759
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	-	3.968.574	248.742	4.217.316
Çıkışlar	(27.368.624)	-	(143.078)	(27.511.702)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(13.071.451)	(11.914.216)	(4.997.851)	(29.983.518)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(832.456)	(9.208)	(841.664)
31 Mart 2025 itibarıyla bakiye	231.299.424	38.435.895	18.493.308	288.228.627

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

9 Kullanım Hakkı Varlıkları (devamı)

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiye	424.147.849	9.279.074	29.306.698	462.733.621
Girişler	182.935.610	30.667.598	8.218.089	221.821.297
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	2.389.866	5.508.940	-	7.898.806
Çıkışlar	(194.206.369)	(336.749)	(286.194)	(194.829.312)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(26.830.748)	(11.316.161)	(5.872.905)	(44.019.814)
Yabancı para çevrim etkisi	(1.855.051)	(925.405)	(83.578)	(2.864.034)
31 Mart 2024 itibarıyla bakiye	386.581.157	32.877.297	31.282.110	450.740.564

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

10 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	10.207.846.202	13.515.741.326
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	21.152.876.040	21.868.465.362
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	31.360.722.242	35.384.206.688

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2024: %0).

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	Kazakistan Tengesi	TL Karşılığı
EPDK	184.954.321	-	-	-	-	184.954.321
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	150.628.130	-	-	-	-	150.628.130
İcra Müdürlükleri	155.680.462	-	-	-	-	155.680.462
Türkiye Kömür İşletmeleri	61.854.754	-	-	-	-	61.854.754
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	57.102.734	-	-	-	-	57.102.734
Elektrik Dağıtım Şirketleri	361.231	5.822.500	-	-	-	220.251.437
Diğer	4.861.228	756.000	260.000	800.000	240.000.000	96.266.923
Toplam	615.442.860	6.578.500	260.000	800.000	240.000.000	926.738.761

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

10 Taahhütler (devamı)

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

31 Aralık 2024	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	Kazakistan Tenge	TL Karşılığı
Elektrik Dağıtım Şirketleri	505.564	6.822.500	-	-	-	264.991.811
EPDK	131.780.463	-	-	-	-	131.780.463
İcra Müdürlükleri	171.137.582	-	-	-	-	171.137.582
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	164.539.700	-	-	-	-	164.539.700
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	61.469.318	-	391.187	-	-	77.288.603
Türkiye Kömür İşletmeleri	52.970.298	-	-	-	-	52.970.298
Diğer	3.655.184	756.000	260.000	800.000	240.000.000	95.596.117
Toplam	586.058.109	7.578.500	651.187	800.000	240.000.000	958.304.574

(b) Alınan teminatlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tenge	Özbekistan Somu	31 Mart 2025 TL karşılığı
Teminat mektubu	516.026.647	67.622.801	66.122.481	7.076.938.149	1.514.459.100	6.299.716.381
Teminat senedi	26.345.405	1.034.174	1.184.169	-	-	113.599.519
Teminat çeki	8.400.000	28.000	6.000	-	-	9.701.648
İpotek	700.000	-	-	-	-	700.000
Toplam	551.472.052	68.684.975	67.312.650	7.076.938.149	1.514.459.100	6.423.717.548

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tenge	Özbekistan Somu	31 Aralık 2024 TL karşılığı
Teminat mektubu	520.249.738	65.684.281	56.653.194	6.770.071.691	1.514.459.100	5.864.954.572
Teminat senedi	27.567.510	587.290	842.269	-	-	84.395.541
Teminat çeki	9.245.040	28.000	6.000	-	-	10.573.145
İpotek	770.420	-	-	-	-	770.420
Toplam	557.832.708	66.299.571	57.501.463	6.770.071.691	1.514.459.100	5.960.693.678

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri

(a) Çıkarılmış sermaye

Şirket, SPK'nın 16 Nisan 2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanı 4.750.000.000 TL'dir (31 Aralık 2024: 4.750.000.000 TL). Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2021-2025 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

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

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in çıkarılmış sermayesi 1.226.338.236 TL (31 Aralık 2024: 1.226.338.236 TL)'dir. Çıkarılmış sermaye her biri 1 TL itibari değerinde 1.226.338.236 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2024: 1.226.338.236 adet).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri (devamı)

(a) Çıkarılmış sermaye (devamı)

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding	80,129	982.651.660	80,129	982.651.660
Halka açık kısım (*)	19,868	243.648.076	19,868	243.648.076
Diğer	0,003	38.500	0,003	38.500
Toplam	100,00	1.226.338.236	100,00	1.226.338.236
Enflasyon düzeltmesi		14.432.974.399		14.432.974.399
Yeniden düzenlenmiş sermaye		15.659.312.635		15.659.312.635
Geri alınmış paylar (-)		(68.224.306)		(68.224.306)
Toplam	100,00	15.591.088.329	100,00	15.591.088.329

(*) Kazancı Holding'in, 2012, 2013, 2018 ve 2024 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda Kazancı Holding payları içinde gösterilmiştir. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla bu paylar 18.667.924 (31 Aralık 2024: 18.667.924) adettir. 22 Ağustos 2024 tarihinde halka açık kısım altında bulunan paylardan gerçekleşen 8.750.000 lotluk hisse alımı sonrasında Kazancı Holding'in payı 982.651.660 TL nominal pay ile %80,129'a yükselmiştir.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	587.792.440	47,93	587.792.440
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	638.545.796	52,07	638.545.796
Çıkarılmış sermaye	100,00	1.226.338.236	100,00	1.226.338.236

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri (devamı)

(b) Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları:

TMS 19 standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları (352.719) TL'dir (31 Aralık 2024: (352.719) TL).

(c) Nakit akış riskinden korunma işlemleri:

Finansal riskten korunma yedeği, henüz gerçekleşmemiş olan finansal riskten korunmaya konu işlem ile ilgili olan nakit akış korunma aracının makul değerindeki birikmiş net değişimin etkin olan kısmından oluşmaktadır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma kayıpları bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: (885.980.584) TL).

(d) Yabancı para çevrim farkları:

Yabancı para çevrim farkları, yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çevriminden kaynaklanan bütün yabancı para kur farklarından oluşmaktadır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para çevrim farkları (8.203.808.190) TL'dir (31 Aralık 2024: 7.377.127.543 TL).

(e) Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları:

Maddi duran varlık değerlendirme artışları, maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, tesis, makine ve cihazlar yeniden değerlendirme farklarından oluşmaktadır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları 5.214.000.196 TL'dir (31 Aralık 2024: 5.277.373.976 TL).

f) 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 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 3.051.446.433 TL'dir (31 Aralık 2024: 3.049.406.262 TL).

ii) Temettü:

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri (devamı)

(g) 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 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla 4.184.032.549 TL ve 4.276.515.870 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 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla (92.483.321) TL ve (55.639.718) TL tutarlarında zarardır.

(i) Geçmiş yıllar karları:

Net dönem karı dışındaki birikmiş kar/zararlar bu kalemde netleştirilerek gösterilir. Özleri itibarıyla birikmiş kar/zarar niteliğinde olan olağanüstü yedekler de birikmiş kar sayılır ve bu kalemde gösterilir. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karları 29.141.689.068 TL'dir (31 Aralık 2024: 26.871.155.705 TL).

(j) Sermaye ve yasal yedeklere ilişkin ek bilgi:

Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin, 6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025	6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/IFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
Sermaye düzeltme farkları	15.255.601.724	14.432.974.399	822.627.325
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	1.765.639.505	3.051.446.433	(1.285.806.928)
Toplam	17.021.241.229	17.484.420.832	(463.179.603)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

12 **Hasılat**

1 Ocak- 31 Mart tarihlerinde sona eren dönemlere ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Yurt içi satışlar	7.021.265.489	5.418.611.566
Yurt dışı satışlar	2.608.371.612	2.676.235.009
Net satışlar	9.629.637.101	8.094.846.575
Satışların maliyeti (-)	(7.344.214.397)	(6.722.131.710)
Toplam	2.285.422.704	1.372.714.865

Grup'un hasılatının ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Hasılat		
Elektrik	9.629.637.101	8.094.846.575
Toplam	9.629.637.101	8.094.846.575
Brüt kar		
Elektrik	2.285.422.704	1.372.714.865
Toplam	2.285.422.704	1.372.714.865

13 **Finansman gelirleri**

1 Ocak- 31 Mart tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Finansman gelirleri		
Kur farkı geliri (*)	863.957.196	1.302.216.030
Faiz ve vade farkı gelirleri	174.803.216	475.271.617
Türev işlem gelirleri	12.521.273	41.560.105
Toplam	1.051.281.685	1.819.047.752

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona dahil olan şirketler bazında netlenerek sunulmaktadır.

14 **Finansman giderleri**

1 Ocak- 31 Mart tarihlerinde sona eren dönemlere ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Finansman giderleri		
Kur farkı gideri (*)	939.746.169	103.494.072
Faiz ve vade farkı giderleri	372.343.963	830.688.033
Türev işlem giderleri	7.263.366	6.927.005
Diğer	8.333.882	22.716.731
Toplam	1.327.687.380	963.825.841

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona dahil olan şirketler bazında netlenerek sunulmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

15 Vergi

Türkiye

Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye'de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup'un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli konsolide finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2025 yılında Türkiye'de uygulanan kurumlar vergisi oranı %25'tir (2024: %25).

15 Temmuz 2023 tarihinde Kurumlar Vergisi Kanunu'nda yapılan değişiklikle %50 oranındaki gayrimenkul satış kazancı istisnası kaldırılmıştır. Ancak kanunun değişiklik tarihinden önce alınmış olan taşınmazlar için bu istisna %25 olarak uygulanmaya devam edilecektir.

Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

29 Ocak 2022 tarih ve 31734 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 7352 sayılı Vergi Usul Kanunu ile Kurumlar Vergisi Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 1'inci maddesiyle Vergi Usul Kanunu'na eklenen Geçici Madde 33 uyarınca vergi mevzuatına göre hazırlanan 31 Mart 2025 tarihli finansal tablolar, enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuştur. Söz konusu uygulama 31 Mart 2025 tarihli finansal tablolara uygulanmış olup, yapılan enflasyon düzeltmesinden kaynaklanan kâr/zarar farkı geçmiş yıllar kâr/zarar hesabında gösterilecek olup, vergiye tabi tutulmamıştır.

Türkiye'de, 2 Ağustos 2024 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan yasalarla Yurtiçi Asgari Kurumlar Vergisi yürürlüğe girmiştir. Düzenleme, 2025 yılı vergilendirme dönemi kurum kazançlarına uygulanacaktır.

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 %10 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13. maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

15 Vergi (devamı)

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

KKTC

KKTC'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %23,5'tir (31 Aralık 2024: %23,5).

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti'nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25'tir (31 Aralık 2024: %25).

Hollanda

Hollanda'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20'dir (31 Aralık 2024: %20). 2024 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 yurt dışındaki kuruluşlardan oluşan yurt dışı işletme gelirleri için Hollanda gelir vergisi için tek taraflı kararname ile istisna sağlanmaktadır. Sadece temettü dağıtımları üzerinde ilave %5 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Hollanda vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere dokuz yıl taşınabilir. Mali zararlar bir yıla kadar geçmiş yıl karları ile mahsuplaştırılabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden altı ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verililişini takip eden yılın başından başlamak üzere beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Mali

Mali'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %35'tir (31 Aralık 2024: %35).

Madagaskar

Madagaskar'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20'dir (31 Aralık 2024: %20).

Özbekistan

Özbekistan'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %15'tir (31 Aralık 2024: %15). 2025 yılı için kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Temettü dağıtımları üzerinde ilave %10 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Özbekistan vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere sınırsız olarak taşınabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden iki ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verililişini takip eden yılın başından başlamak üzere bir önceki yıl vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Kongo

Kongo'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %30'dur (31 Aralık 2024: %30).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

15 Vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki vergi indirimine konu olmayan şerefiye ve muhasebeye ve vergiye konu olmayan ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülük farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(1.785.104.428)	(1.540.536.908)
Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları	378.846.161	374.523.140
TFRS 9 uyarınca yapılan düzeltmeler	113.624.041	149.852.590
Diğer	66.137.179	(59.123.285)
	(1.226.497.047)	(1.075.284.463)
Ertelenmiş vergi varlığı	547.618.883	598.849.783
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(1.774.115.930)	(1.674.134.246)
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(1.226.497.047)	(1.075.284.463)

31 Mart 2025 ve 2024 dönemleri içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2025	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	31 Mart 2025
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(1.075.284.463)	38.817.515	(140.668.925)	(49.361.174)	(1.226.497.047)
	1 Ocak 2024	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	31 Mart 2024
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(965.310.724)	51.263.663	(97.709.480)	351.280	(1.011.405.261)

16 Pay başına kazanç

Pay başına kazanç hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen kar veya zarar tablosundaki ana ortaklığa ait net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisselerin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Ana ortaklık paylarına ait kar	398.885.257	1.002.861.856
Çıkarılmış hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.226.338.236	1.226.338.236
1 TL nominal değerli bir pay başına kar	0,325	0,818

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 30 ve 31'de sunulmuştur.

Risk yönetim çerçevesi

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

Grup'un risk yönetim politikaları, karşılaşılabilecek riskleri saptamak ve analiz etmek, uygun risk limitlerini belirlemek ve kontrollerini kurmak ile riskleri ve risklerin limitlere bağlılığını gözlemlemek amacıyla belirlenmiştir. Risk yönetimi politikaları ve sistemleri Grup'un faaliyetlerindeki ve piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtmak şeklinde 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. Yurt dışı müşteri kredi riskleri tahsilat riskinin düşük olduğu kamu kurum ve kuruluşları ile olup söz konusu müşteri kredi riskleri için teminat alınmaktadır.

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

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra konsolide finansal durum tablosunda net olarak gösterilmektedir.

Grup'un ticari alacaklarının bir kısmını TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmakta olup, yurt dışındaki operasyonlarında da benzer şekilde bu ülkelerin hükümetleri veya bakanlıkları ile yapmış olduğu anlaşmalardan doğan alacakları da bulunmaktadır. Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır.

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 akışı 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

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

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

31 Mart 2025	Alacaklar			Bankalardaki mevduat
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	326.748.974	9.061.019.762	89.815.234	2.927.212.294
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	326.748.974	6.434.404.084	21.339.328	2.927.212.294
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	-	2.626.615.678	68.475.906	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	465.932.833	-	4.835.640
- Değer düşüklüğü (-)	-	(465.932.833)	-	(4.835.640)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-

31 Aralık 2024	Alacaklar			Bankalardaki mevduat
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	1.036.584.919	9.946.857.308	92.034.787	1.148.538.458
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	1.036.584.919	7.404.345.239	22.009.986	1.148.538.458
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	-	2.542.512.069	70.024.801	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	598.899.691	-	3.950.760
- Değer düşüklüğü (-)	-	(598.899.691)	-	(3.950.760)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	33.700.401.125	42.564.802.436	5.444.077.370	9.393.476.687	22.444.637.006	5.282.611.373
Finansal borçlar	33.429.801.609	41.735.354.422	5.390.229.976	9.268.429.983	22.089.279.375	4.987.415.088
Kiralama işlemleri	270.599.516	829.448.014	53.847.394	125.046.704	355.357.631	295.196.285
Türev finansal yükümlülükler, net	40.879.647	587.327.507	587.327.507	-	-	-
Nakit girişleri	-	-	587.327.507	-	-	-
Nakit çıkışları	-	-	-	-	-	-

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	6.055.754.871	6.055.754.871	5.206.943.944	848.810.927	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	657.433.526	657.433.526	657.433.526	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5.272.029.486	5.272.029.486	4.423.218.559	848.810.927	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	24.000	24.000	24.000	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	126.267.859	126.267.859	126.267.859	-	-	-

31 Aralık 2024	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	31.000.673.859	41.861.416.352	4.673.718.724	10.392.121.503	22.061.294.419	4.734.281.706
Finansal borçlar	30.769.183.883	41.031.005.484	4.637.328.153	10.292.246.680	21.679.421.011	4.422.009.640
Kiralama işlemleri	231.489.976	830.410.868	36.390.571	99.874.823	381.873.408	312.272.066
Türev finansal varlıklar, net	36.568.182	591.813.548	8.276.280	583.537.268	-	-
Nakit girişleri	-	591.813.548	8.276.280	583.537.268	-	-

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	7.267.328.732	7.267.328.732	5.815.068.808	1.452.259.924	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	274.193.487	274.193.487	274.193.487	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6.582.124.237	6.582.124.237	5.129.864.313	1.452.259.924	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	26.414	26.414	26.414	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	410.984.594	410.984.594	410.984.594	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

31 Mart 2025 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 yurt dışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.

YABANCI PARA POZİSYONU						
	31 Mart 2025					
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari alacaklar	26.267.980.937	492.989.414	187.861.070	1.937	82.974	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	151.856.885	3.494.822	450.069	4.123	25	187.919
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	1.802.628.873	43.409.264	4.010.918	-	-	-
3. Diğer	4.335.290.980	22.669.389	85.477.108	1.787	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	32.557.757.675	562.562.889	277.799.165	7.847	82.999	187.919
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	40.282.838	1.066.654	-	-	-	-
7. Diğer	381.151.383	10.092.555	-	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	421.434.221	11.159.209	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	32.979.191.896	573.722.098	277.799.165	7.847	82.999	187.919
10. Ticari borçlar	5.959.700.986	146.859.946	8.953.422	427	1.147.682	-
11. Finansal yükümlülükler	9.735.911.229	186.893.598	65.789.616	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	207.710.776	5.499.999	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	15.903.322.991	339.253.543	74.743.038	427	1.147.682	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	10.644.383.610	171.420.762	102.466.363	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	10.644.383.610	171.420.762	102.466.363	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	26.547.706.601	510.674.305	177.209.401	427	1.147.682	-
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	6.431.485.295	63.047.793	100.589.764	7.420	(1.064.683)	187.919
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	79.841.997	(8.690.070)	11.101.738	5.633	(1.064.683)	187.919

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2024 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 yurt dışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.

YABANCI PARA POZİSYONU						
	31 Aralık 2024					
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari alacaklar	31.202.905.272	499.726.035	135.872.302	1.937	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	963.090.633	18.573.283	1.115.622	18.758	26	187.919
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	2.552.264.639	49.025.319	3.296.767	3.652	-	-
3. Diğer	4.742.452.886	21.806.327	72.532.425	21.000	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	39.460.713.430	589.130.964	212.817.116	45.347	26	187.919
5. Ticari alacaklar ¹³	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	103.771.330	2.133.309	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	103.771.330	2.133.309	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	39.564.484.760	591.264.273	212.817.116	45.347	26	187.919
10. Ticari borçlar	10.011.411.991	191.520.214	11.983.493	3.610	1.616.164	-
11. Finansal yükümlülükler	11.870.154.377	200.184.195	42.026.750	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	321.046.254	6.599.999	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	22.202.612.622	398.304.408	54.010.243	3.610	1.616.164	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	11.624.178.837	155.472.576	80.041.624	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	11.624.178.837	155.472.576	80.041.624	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	33.826.791.459	553.776.984	134.051.867	3.610	1.616.164	-
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	614.343.362	12.629.538	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	6.352.036.663	50.116.827	78.765.249	41.737	(1.616.138)	187.919
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.339.749.300)	(28.877.667)	2.936.057	17.085	(1.616.138)	187.919

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 2025				
	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	(65.637.139)	65.637.139	(65.637.139)	65.637.139
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(65.637.139)	65.637.139	(65.637.139)	65.637.139
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	90.372.369	(90.372.369)	90.372.369	(90.372.369)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	90.372.369	(90.372.369)	90.372.369	(90.372.369)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(8.766.831)	8.766.831	(8.766.831)	8.766.831
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(8.766.831)	8.766.831	(8.766.831)	8.766.831
Toplam (3+6+9)	15.968.399	(15.968.399)	15.968.399	(15.968.399)

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
31 Aralık 2024				
	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	(280.941.460)	280.941.460	(280.941.460)	280.941.460
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	122.868.672	(122.868.672)	122.868.672	(122.868.672)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(158.072.788)	158.072.788	(158.072.788)	158.072.788
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	29.796.248	(29.796.248)	29.796.248	(29.796.248)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	29.796.248	(29.796.248)	29.796.248	(29.796.248)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(16.804.648)	16.804.648	(16.804.648)	16.804.648
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(16.804.648)	16.804.648	(16.804.648)	16.804.648
Toplam (3+6+9)	(145.081.188)	145.081.188	(145.081.188)	145.081.188

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 2025	31 Aralık 2024
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	1.822.096.809	50.980.575
Finansal yükümlülükler (Not 7)	20.623.834.434	18.582.779.549
Finansal kiralama (Not 7)	270.599.516	231.489.977
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler (Not 7)	12.805.967.175	12.186.404.332

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 2025 tarihleri 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 2024 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
31 Mart 2025				
Değişken faizli finansal araçlar	(270.912.446)	291.467.005	(270.912.446)	291.467.005
Nakit akış duyarlılığı (net)	20.554.559	-	20.554.559	-
31 Aralık 2024				
Değişken faizli finansal araçlar	(271.781.530)	258.861.129	(271.781.530)	258.861.129
Nakit akış duyarlılığı (net)	(12.920.401)	-	(12.920.401)	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski (devamı)

Sermaye riski yönetimi

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

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

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Toplam finansal borç	33.700.401.125	31.000.673.860
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(2.957.638.877)	(1.160.480.070)
Net finansal borç	30.742.762.248	29.840.193.790
Özkaynaklar	49.376.980.923	49.011.279.050
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	%62	%61

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 finansal olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Grup gerçeğe uygun değer ölçümlerini, her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır:

Seviye 1: Aktif piyasada işlem gören piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

Seviye 2: Dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 2025	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	-	-	-
	-	-	-	-
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	(40.879.647)	-	(40.879.647)
	-	(40.879.647)	-	(40.879.647)
31 Aralık 2024	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	5.221.896	-	5.221.896
	-	5.221.896	-	5.221.896
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	(41.790.078)	-	(41.790.078)
	-	(41.790.078)	-	(41.790.078)

20 Nakit akış tablosuna ilişkin açıklamalar

1 Ocak - 31 Mart 2025 ve 1 Ocak - 31 Mart 2024 tarihleri arasında Grup'un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2025	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	Enflasyon etkisi ve yabancı para çevrim farkı	31 Mart 2025
Finansal borçlanmalar	31.000.673.860	5.873.180.610	(3.313.734.506)	255.737.349	(115.456.188)	33.700.401.125
Toplam finansal yükümlülükler	31.000.673.860	5.873.180.610	(3.313.734.506)	255.737.349	(115.456.188)	33.700.401.125
	1 Ocak 2024	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	Enflasyon etkisi ve yabancı para çevrim farkı	31 Mart 2024
Finansal borçlanmalar	21.356.029.397	8.934.901.787	(3.428.940.664)	491.701.958	(1.016.379.719)	26.337.312.759
Toplam finansal yükümlülükler	21.356.029.397	8.934.901.787	(3.428.940.664)	491.701.958	(1.016.379.719)	26.337.312.759

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025 Tarihli Özet Konsolide
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

21 **Net parasal pozisyon kazançları / (kayıpları)'na ilişkin açıklamalar**

31 Mart 2025 itibarıyla net parasal pozisyon kazançları / (kayıpları) aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

Parasal olmayan kalemler	31 Mart 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	
Stoklar	84.964.899
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	(725.818)
Maddi duran varlıklar	2.078.305.590
Maddi olmayan duran varlıklar	144.034.749
Kullanım hakkı varlıkları	(18.573.301)
Maden varlıkları	42.401.027
Ertelenmiş Vergi Yükümlülükleri	1.838.346
Ödenmiş sermaye	(1.431.334.591)
Geri alınmış paylar	6.237.683
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	(51.127.480)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gider	(832.277)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(280.901.075)
Geçmiş yıllar karları	(1.156.215.686)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(181.548.869)
Satışların maliyeti	84.062.206
Genel yönetim giderleri	6.848.947
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	143.762
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(2.042.634)
Esas faaliyetlerden diğer giderler	239.876
Finansman gelir / giderleri, net	(19.299.715)
Net parasal pozisyon kayıpları	(693.524.361)

22 **Raporlama döneminden sonraki olaylar**

18 Nisan 2025 tarihli Özel Durum Açıklamamızda belirtildiği üzere, 40,5 MWe kurulu güce sahip olacak Gaziantep depolamalı GES projemizin Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) süreci olumlu olarak tamamlanmıştır.

25 Nisan 2025 tarihli Özel Durum Açıklamamızda belirtildiği üzere, Şanlıurfa'da 50 MWe / 50MWh kapasiteli müstakil elektrik depolama tesisi kurmak üzere yatırım kararı alınmıştır. Ayrıca, sırasıyla 50 MWe ve 40,5 MWe kurulu güce sahip olması planlanan Kırşehir Alıç ve Gaziantep Pamuk depolamalı GES santrallerinin ve 50 MWe / 50MWh kapasiteli müstakil elektrik depolama tesisinin finansmanı kapsamında, TSKB ile 1 yıl geri ödemesiz olmak üzere toplam 11 yıl vadeli 80 milyon ABD Doları tutarında kredi sözleşmesi imzalanmıştır.