

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

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN
ALTI AYLIK DÖNEME AİT ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
SINIRLI DENETİM RAPORU

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2025 tarihli ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili özet konsolide kar veya zarar tablosunun, özet konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve özet konsolide nakit akış tablosunun ve diğer açıklayıcı notlarının ("ara dönem özet konsolide finansal bilgiler") sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı konsolide finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vakıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

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



Ali Çiçekli, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 7 Ağustos 2025

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.....	8-52
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	8-12
NOT 2 KONSOLİDE 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	35-37
NOT 12 HASILAT	38
NOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ	38
NOT 14 FİNANSMAN GİDERLERİ	38
NOT 15 VERGİ	39-41
NOT 16 PAY BAŞINA KAZANÇ	41
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLAR	42-43
NOT 18 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	44-50
NOT 19 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	50-51
NOT 20 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	51
NOT 21 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	52
NOT 22 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	52

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		6.639.567.818	1.230.176.356
Ticari alacaklar		10.646.015.305	11.643.087.448
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	4	476.526.384	1.098.840.291
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	10.169.488.921	10.544.247.157
Diğer alacaklar		90.748.075	85.459.789
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		90.748.075	85.459.789
Türev araçlar		-	5.535.513
Stoklar		1.751.680.733	1.607.820.424
Peşin ödenmiş giderler		857.470.413	1.008.349.869
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		1.116.624	45.789.678
Diğer dönen varlıklar		2.043.181.215	1.657.696.598
Toplam dönen varlıklar		22.029.780.183	17.283.915.675
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	6	7.130.489	7.130.489
Diğer alacaklar		11.701.337	12.102.437
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		11.701.337	12.102.437
Maddi duran varlıklar	8	77.258.348.162	72.093.148.880
- Diğer maddi duran varlıklar		76.775.850.570	71.629.366.008
- Maden varlıkları		482.497.592	463.782.872
Kullanım hakkı varlıkları	9	281.114.816	296.082.124
Maddi olmayan duran varlıklar		2.796.014.225	1.890.187.487
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar		2.796.014.225	1.890.187.487
Peşin ödenmiş giderler		5.056.634.325	4.354.529.504
Ertelenmiş vergi varlığı	15	566.226.967	634.815.593
Toplam duran varlıklar		85.977.170.321	79.287.996.514
TOPLAM VARLIKLAR		108.006.950.504	96.571.912.189

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	7	6.264.569.849	7.754.936.328
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	10.809.232.164	7.763.964.175
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	30.046.299	6.222.272
- İlişkili taraflardan kiralama işlemleri		16.832.070	-
- İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemleri		13.214.229	6.222.272
Uzun vadeli kiralama işlemlerinin kısa vadeli kısımları	7	28.063.175	32.640.920
Ticari borçlar		6.888.483.646	7.268.095.483
- İlişkili taraflara ticari borçlar	4	652.486.932	290.661.041
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	6.235.996.714	6.977.434.442
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		153.555.131	96.315.999
Diğer borçlar		459.059.294	435.695.569
- İlişkili taraflara diğer borçlar	4	24.000	28.001
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		459.035.294	435.667.568
Türev araçlar		90.091.461	44.299.913
Dönem karı vergi yükümlülüğü		811.279.233	1.213.269.169
Kısa vadeli karşılıklar		197.687.773	201.770.177
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		26.014.372	18.399.586
- Diğer kısa vadeli karşılıklar		171.673.401	183.370.591
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		371.330.873	517.222.568
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		26.103.398.898	25.334.432.573
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	25.900.672.169	17.098.223.644
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	179.112.563	206.529.645
Uzun vadeli karşılıklar		213.275.632	203.240.871
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		69.721.217	63.825.619
- Diğer uzun vadeli karşılıklar		143.554.415	139.415.252
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	15	2.047.513.269	1.774.679.652
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		28.340.573.633	19.282.673.812
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		54.443.972.531	44.617.106.385

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	11	1.226.338.236	1.226.338.236
Sermaye düzeltme farkları	11	15.373.443.748	15.373.443.748
Geri alınmış paylar (-)		(72.321.732)	(72.321.732)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir		5.450.525.184	5.593.949.392
-Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		5.450.899.087	5.594.323.295
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	11	(373.903)	(373.903)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gider		(8.594.086.251)	(8.759.375.115)
-Yabancı para çevrim farkları	11	(8.594.086.251)	(7.820.184.176)
-Riskten korunma kayıpları	11	-	(939.190.939)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	11	3.234.738.295	3.232.547.961
Geçmiş yıllar karları	11	30.968.101.686	28.484.987.608
Net dönem karı		1.351.953.253	2.341.880.204
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		48.938.692.419	47.421.450.302
Kontrol gücü olmayan paylar	11	4.624.285.554	4.533.355.502
Toplam özkaynaklar		53.562.977.973	51.954.805.804
TOPLAM KAYNAKLAR		108.006.950.504	96.571.912.189

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihinde Sona Eren Altı Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Kar Veya Zarar Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

KAR VEYA ZARAR:	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş	Sınırlı denetimden geçmiş	Sınırlı denetimden geçmemiş	Sınırlı denetimden geçmemiş
		1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Hasılat	12	20.070.276.513	16.655.854.146	9.861.898.222	8.074.836.127
Satışların maliyeti (-)	12	(15.466.712.929)	(13.291.936.585)	(7.681.111.247)	(6.166.077.830)
Brüt kar		4.603.563.584	3.363.917.561	2.180.786.975	1.908.758.297
Genel yönetim giderleri (-)		(777.211.290)	(814.958.143)	(411.344.497)	(405.033.082)
Pazarlama giderleri		(25.272.047)	(58.498.481)	(12.690.957)	(40.222.791)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		445.015.850	430.667.997	316.804.955	1.375.444
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(57.925.509)	(65.005.995)	(19.037.901)	(22.136.953)
Esas faaliyet karı		4.188.170.588	2.856.122.939	2.054.518.575	1.442.740.915
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü kazançları		248.180.271	42.149.575	129.497.438	72.101.447
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		422.414	2.086.638	-	2.037.917
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		4.436.773.273	2.900.359.152	2.184.016.013	1.516.880.279
Finansman gelirleri	13	1.731.068.011	4.176.970.336	616.604.297	2.248.671.709
Finansman giderleri (-)	14	(2.219.810.756)	(2.656.791.600)	(812.329.364)	(1.635.078.979)
Finansman giderleri, net		(488.742.745)	1.520.178.736	(195.725.067)	613.592.730
Net parasal pozisyon kayıpları	21	(1.174.527.707)	(609.842.828)	(439.322.532)	(267.360.758)
Faaliyetler vergi öncesi karı		2.773.502.821	3.810.695.060	1.548.968.414	1.863.112.251
Faaliyetler vergi gideri		(1.101.859.509)	(924.695.815)	(464.513.454)	(442.723.329)
- Dönem vergi gideri		(759.590.813)	(755.424.036)	(271.367.885)	(377.029.400)
- Ertelenmiş vergi (gideri)/geliri	15	(342.268.696)	(169.271.779)	(193.145.569)	(65.693.929)
Faaliyetler dönem karı		1.671.643.312	2.885.999.245	1.084.454.960	1.420.388.922
Dönem karının dağılımı					
-Kontrol gücü olmayan paylar		319.690.059	848.743.012	155.359.968	446.225.805
-Ana ortaklık payları	16	1.351.953.253	2.037.256.233	929.094.992	974.163.117
Dönem karı		1.671.643.312	2.885.999.245	1.084.454.960	1.420.388.922
Pay başı kazanç					
-Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar	16	1,10	1,66	0,76	0,79

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihinde Sona Eren Altı Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

Diğer kapsamlı gelir:	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş	Sınırlı denetimden geçmiş	Sınırlı denetimden geçmemiş	Sınırlı denetimden geçmemiş
		1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Dönem karı		1.671.643.312	2.885.999.245	1.084.454.960	1.420.388.922
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		-	(203.681)	-	(41.144)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		-	(203.681)	-	(41.144)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		-	100.614	-	59.979
- Ertelenmiş vergi geliri	15	-	100.614	-	59.979
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		(14.040.037)	(5.801.380.149)	133.139.979	(3.575.348.149)
Yurtdışındaki işletmelerin çevrimine ilişkin yabancı para çevrim farklarından (kayıpları) / kazançları		(1.002.662.082)	(6.444.742.663)	136.073.732	(4.226.994.074)
Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)		988.622.045	643.362.514	(2.933.753)	651.645.925
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		(49.431.106)	(25.734.034)	2.896.675	(26.065.778)
- Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri	15	(49.431.106)	(25.734.034)	2.896.675	(26.065.778)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)		(63.471.143)	(5.827.217.250)	136.036.654	(3.601.395.092)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		1.608.172.169	(2.941.218.005)	1.220.491.614	(2.181.006.170)
Toplam kapsamlı gelir / (gider) dağılımı					
Kontrol gücü olmayan paylar		90.930.052	(329.463.353)	188.971.621	(270.481.948)
Ana ortaklık payları		1.517.242.117	(2.611.754.652)	1.031.519.993	(1.910.524.222)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		1.608.172.169	(2.941.218.005)	1.220.491.614	(2.181.006.170)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihinde Sona Eren Altı Aylık Ara Hesap Dönemine Ait
Özet Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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	15.373.443.748	(72.321.732)	(167.381)	5.605.154.537	(2.403.073.493)	566.670.799	2.196.748.022	21.695.399.441	9.258.846.298	53.447.038.475	4.895.986.982	58.343.025.457
-Kar payları (**)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.158.575.228)	-	(2.158.575.228)	-	(2.158.575.228)
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(103.067)	-	617.628.480	(5.266.536.298)	-	-	2.037.256.233	(2.611.754.652)	(329.463.353)	(2.941.218.005)
-Transferler	-	-	-	-	(427.748.738)	-	-	1.035.941.828	8.650.653.208	(9.258.846.298)	-	-	-
30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	15.373.443.748	(72.321.732)	(270.448)	5.177.405.799	(1.785.445.013)	(4.699.865.499)	3.232.689.850	28.187.477.421	2.037.256.233	48.676.708.595	4.566.523.629	53.243.232.224
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	15.373.443.748	(72.321.732)	(373.903)	5.594.323.295	(939.190.939)	(7.820.184.176)	3.232.547.961	28.484.987.608	2.341.880.204	47.421.450.302	4.533.355.502	51.954.805.804
- Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	939.190.939	(773.902.075)	-	-	1.351.953.253	1.517.242.117	90.930.052	1.608.172.169
- Transferler (*)	-	-	-	-	(143.424.208)	-	-	2.190.334	2.483.114.078	(2.341.880.204)	-	-	-
30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	15.373.443.748	(72.321.732)	(373.903)	5.450.899.087	-	(8.594.086.251)	3.234.738.295	30.968.101.686	1.351.953.253	48.938.692.419	4.624.285.554	53.562.977.973

(*) 143.424.208 TL tutarındaki transfer rakamı maddi duran varlık değer artışından kaynaklı olarak, Grup'un katlanmış olduğu, döneme düşen amortisman farkını göstermektedir (30 Haziran 2024: 427.748.738 TL).

(**) 5 Haziran 2024 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda 2023 yılı faaliyetlerinden oluşan net dağıtılabilir dönem karının 2.158.575.228 TL'sinin (Genel kurul karar tarihi itibarıyla nominal tutar 1.600.000.000 TL) kar payı olarak dağıtılması hususu onaylanmıştır. Şirket'in kar dağıtım karar tarihi olan 5 Haziran 2024 tarihi itibarıyla % 0,1 oranında kendi hisse senetlerine sahip olmasından dolayı Şirket'in sahip olduğu hisselerle ilişkin temettü, dağıtılacak temettü tutarından netleştirilerek gösterilmektedir.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihinde Sonra Eren Altı Aylık
Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Nakit Akış Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	<i>Dipnot</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2024</i>
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları		6.172.454.009	8.565.574.614
Dönem karı		1.671.643.312	2.885.999.245
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		6.080.475.019	5.217.450.936
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		1.459.766.347	1.348.172.921
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		22.072.831	36.792.416
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	14	897.027.427	2.083.835.492
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	13	(345.120.351)	(943.600.108)
Beklenen kredi zarar karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		(248.180.271)	(42.149.575)
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		15.111.149	7.563.501
Stok değer düşüklüğü (iptali) ile ilgili düzeltmeler		(558.304)	(9.034.999)
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler		1.101.859.509	924.695.815
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler		45.831.707	(24.645.019)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler		(422.414)	(201.308)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		2.036.973.929	1.413.109.319
Parasal kazanç / (kayıp)		1.096.113.460	422.912.481
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(470.417.983)	1.234.530.334
Stoklardaki artış		(329.363.640)	(1.399.292.394)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki (artış) / azalış		(863.160.823)	3.402.285.127
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış		465.309.814	2.258.291.964
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış		(18.827.036)	(12.374.518)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış		255.509.492	1.885.055.437
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış / (azalış)		85.616.619	(2.013.748.089)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış / (azalış)		403.356.015	(109.735.146)
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış		-	61.278
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış		(431.996.834)	(2.185.775.670)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış		(36.861.590)	(590.237.655)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		7.281.700.348	9.337.980.515
Vergi ödemeleri		(1.106.334.554)	(765.880.113)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(2.911.785)	(6.450.842)
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler		-	(74.946)
B.Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		(9.928.582.177)	(12.094.795.858)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		2.297.658	27.954.451
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(7.492.032.199)	(7.134.601.979)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(145.627.153)	(34.330.708)
Verilen diğer nakit avans ve borçlar		(2.293.220.483)	(6.135.362.442)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış		-	1.181.544.820
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		9.347.130.657	4.143.091.850
Kredilerden nakit girişleri	20	17.376.856.819	14.800.295.139
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	20	(7.471.199.065)	(7.419.990.515)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışlar	20	(135.249.773)	(199.028.326)
Ödenen temettüler		-	(2.158.575.228)
Ödenen faizler		(768.397.675)	(1.823.209.328)
Alınan faizler	13	345.120.351	943.600.108
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış / (azalış) (A+B+C)		5.591.002.489	613.870.606
D.Nakit ve nakit benzeri üzerindeki enflasyon etkisi		(175.769.605)	(269.231.345)
E. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		1.233.765.998	1.348.122.130
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)		6.648.998.882	1.692.761.391

30 Haziran 2025 tarihinde Grup, TFRS 9 kapsamı uyarınca nakit ve nakit benzerleri üzerinde 9.431.064 TL beklenen kredi zararı hesaplamıştır (30 Haziran 2024: 8.841.791 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 30 Haziran 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 Çıkma, No:10, Kavacık-Beykoz, İstanbul / Türkiye'dir.

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 30 Haziran 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 (%)
			30 Haziran 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 Shymkent 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
Too Aksa Shymkent Energy (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	-

(*) İlgili şirketler yatırım döneminde olup; 30 Haziran 2025 itibarıyla elektrik üretim faaliyetlerine başlamamıştır.

(**) "Aksa Qyzylorda Investment B.V." unvanı, 24 Mart 2025 tarihinde "Aksa Kazakhstan Investment B.V." olarak değiştirilmiştir.
"Aksa Energy Taraz LTD." unvanı, 26 Haziran 2025 tarihinde "Aksa Energy Shymkent Ltd." olarak değiştirilmiştir.

Grup'un toplam çalışan sayısı 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 1.499 (31 Aralık 2024: 1.365) kişidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 Madagascar B.V., Aksa Uzbekistan Investment B.V., Aksa Uzbekistan Buhara B.V., Aksa Kazakhstan 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 Investment B.V. ve Aksa-NDAR Holding S.A. şirketlerinin sahibi olan şirkettir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir. Santralin ilk ünitesi 135 MW kurulu güçle 15 Temmuz 2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, 135 MW'lık ikinci ünitenin kabulü ise 29 Ocak 2016 tarihinde gerçekleşmiştir.

Aksa Madagascar B.V:

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

Aksa Mali S.A.:

Aksa Mali S.A., 6 Şubat 2017 tarihinde Mali'de santral kurulumu, işletilmesi ve üretilen enerjinin satışı amacıyla kurulmuştur. Garantili alım anlaşmasıyla Avro cinsinden tarife üzerinden ülkeye elektrik satan akaryakıt santralının ilk motorları 4 Ağustos 2017 tarihinde devreye alınarak santral 10 MW kurulu güçle ticari 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.

İdil İki Enerji Üretim A.Ş., 11 Temmuz 2025 tarihinde Rasa Enerji Üretim A.Ş. ile birleşmiş ve tüm aktif ile pasifleri ile birlikte Rasa Enerji Üretim A.Ş.'ye devrolmuştur.

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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 FE LLC 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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 Investment 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 Shymkent 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 Kazakhstan LTD.:

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

Taraz Kuat TOO:

%100'ü Aksa Energy Kazakhstan 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.

Too Aksa Shymkent Energy:

%100'ü Aksa Energy Shymkent Ltd.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

30 Haziran 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 2023	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

30 Haziran 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 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla düzenlenmiş özet konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 7 Ağustos 2025 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurulu'nun 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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 30 Haziran 2025 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 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Haziran 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. 30 Haziran 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
30 Haziran 2025	3.132,17	1,00000	%220
31 Aralık 2024	2.684,55	1,16674	%291
30 Haziran 2024	2.319,29	1,35049	%324

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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 30 Haziran 2025 satın alma gücüne getirilmiştir.

30 Haziran 2025 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal durum tablosu 30 Haziran 2025 kapanış kuru ile Türk Lirasına çevrilmiştir. 1 Ocak 2025 – 30 Haziran 2025 dönemi konsolide gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 30 Haziran 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 30 Haziran 2025 satın alma gücüne endekslenmiştir. 1 Ocak 2024 – 30 Haziran 2024 dönemi gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 30 Haziran 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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 Shymkent 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
Too Aksa Shymkent Energy	Kazakistan Tengesi

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 Cedisi/ ABD Doları, TL / ABD Doları, ABD Doları / Kazakistan Tengesi ve ABD Doları / Özbekistan Somu kurlarındaki dönemsel değişimler raporlama dönemleri sonu itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Avro / TL	46,5526	36,7429
ABD Doları / TL	39,7424	35,2233
Gana Cedisi / ABD Doları	10,3048	14,7026
TL / ABD Doları	0,0252	0,0284
KZT / ABD Doları	520,39	523,54
UZS / ABD Doları	12.654	12.920

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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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, 30 Haziran 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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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.

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

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 tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikle üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabi tutulur. Arazi ve arsalar amortisman tabi değildir. 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 değerlendirme 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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide 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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 – 30 Haziran 2025			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	14.352.184.771	2.106.659.168	3.611.432.574	20.070.276.513
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	1.183.684.074	1.717.086.047	2.995.347.085	5.896.117.206

	1 Ocak – 30 Haziran 2024			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	11.206.202.439	2.964.587.709	2.485.063.998	16.655.854.146
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	761.187.827	1.758.961.699	1.726.295.909	4.246.445.435

	1 Ocak – 30 Haziran 2025			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	1.183.684.074	1.717.086.047	2.995.347.085	5.896.117.206
Amortisman ve itfa payları	(581.630.079)	(389.138.605)	(488.997.663)	(1.459.766.347)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(29.040.004)	(73.822.748)	(385.879.993)	(488.742.745)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	422.414	-	-	422.414
Net parasal pozisyon kayıpları	(1.174.527.707)	-	-	(1.174.527.707)
Vergi öncesi kar	(601.091.302)	1.254.124.694	2.120.469.429	2.773.502.821

	1 Ocak – 30 Haziran 2024			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	761.187.827	1.758.961.699	1.726.295.909	4.246.445.435
Amortisman ve itfa payları	(545.347.758)	(436.847.299)	(365.977.864)	(1.348.172.921)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(1.432.917.639)	2.938.061.453	15.034.922	1.520.178.736
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	2.086.638	-	-	2.086.638
Net parasal pozisyon kayıpları	(609.842.828)	-	-	(609.842.828)
Vergi öncesi kar	(1.824.833.760)	4.260.175.853	1.375.352.967	3.810.695.060

	1 Ocak – 30 Haziran 2025			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	42.150.778.592	20.393.748.363	45.462.423.549	108.006.950.504
Bölüm yükümlülükleri	34.594.006.432	2.844.460.113	17.005.505.986	54.443.972.531

	31 Aralık 2024			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	35.623.085.269	21.350.116.208	39.598.710.712	96.571.912.189
Bölüm yükümlülükleri	27.753.011.600	3.739.454.158	13.124.640.627	44.617.106.385

(*) KKTC dahildir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

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

	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Kısa vadeli alacaklar	476.526.384	-	1.098.840.291	-
Toplam	476.526.384	-	1.098.840.291	-

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	226.441.993	-	211.425.970	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	195.479.987	-	845.985.814	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	53.504.669	-	11.647.514	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	3.184	-	21.811.229	-
Diğer	1.096.551	-	7.969.764	-
Toplam	476.526.384	-	1.098.840.291	-

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

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

	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar				
Kısa vadeli borçlar	652.486.932	24.000	290.661.041	28.001
Toplam borçlar	652.486.932	24.000	290.661.041	28.001

ii) İlişkili taraflara borçlar:

	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	182.529.267	-	-	-
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	120.076.040	-	1.848.623	-
Kazancı Holding A.Ş.	73.082.761	-	5.097.516	-
Atk Sigorta Aracılık Hiz. A.Ş.	46.086.892	-	35.667.323	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	33.886.851	-	15.871.907	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	30.372.855	-	72.861.956	-
Aksa Far East (Pte.)Ltd.	20.161.562	-	20.847.756	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	18.043.437	-	16.498.105	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	11.804.135	-	50.084.218	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	5.934.971	-	54.844.015	-
Aksa Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.656.792	-	3.723.191	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	712.912	-	3.706.166	-
Diğer	107.138.457	24.000	9.610.265	28.001
Toplam	652.486.932	24.000	290.661.041	28.001

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 – 30 Haziran 2025

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması (*)	Malzeme Alımı (**)	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	-	1.590.682	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	33.965.040	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	3.358.776	-	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	230.906.701	357.901.555	154.148.987	22.659.896	-	46.904	-	-	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	-	3.404.279	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	6.381.188	-	-	7.243.665	-	452.648	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	34.334.773	-	-	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	2.496.637	4.944.001	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	1.687.064	8.510.640	-	235.580	176.920.660	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	44.350.066	90.801	19.425.234	23.755.280	-	-	-
Diğer	-	-	3.516	2.021.554	-	429.063	-	-	23.666
	230.906.701	357.901.555	212.426.234	77.186.893	19.425.234	66.045.265	176.920.660	452.648	23.666

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 – 30 Haziran 2024

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması (*)	Malzeme Alımı (**)	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	27.068.714	-	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	12.594.635	-	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	2.021.542	-	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.467.451.837	307.517.426	361.878.569	4.180.578	-	-	-	-	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	119.113.947	-	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	23.361.878	-	4.902.773	-	10.878.256	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	16.932.819	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	28.045.692	8.673.473	-	2.666	152.756.081	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	36.307.985	442.144	16.914.343	34.122.989	-	-	-
Diğer	-	-	429.414	982.071	-	1.476.619	-	-	190.191
	1.467.451.837	307.517.426	587.460.498	37.640.144	16.914.343	57.437.866	152.756.081	10.878.256	190.191

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

(**) 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 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 71.602.244.763 TL (31 Aralık 2024: 72.008.883.091 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 22.987.430 TL (30 Haziran 2024: 26.990.854 TL) tutarındadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

5 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

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

Kısa vadeli ticari alacaklar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ticari alacaklar	10.535.697.236	11.179.115.655
İlişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar (Not 4)	476.526.384	1.098.840.291
Beklenen kredi zarar karşılığı (-)	(366.208.315)	(634.868.498)
Toplam ticari alacaklar	10.646.015.305	11.643.087.448

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

30 Haziran tarihinde sona eren dönemlerdeki beklenen kredi zarar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak bakiyesi	634.868.498	959.706.493
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık, net	(254.021.693)	(45.589.174)
Yabancı para çevrim farkı	(13.473.408)	(109.073.728)
Enflasyon etkisi	(1.165.082)	(1.990.856)
30 Haziran bakiyesi	366.208.315	803.052.735

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

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

Kısa vadeli ticari borçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ticari borçlar	6.235.996.714	6.977.434.442
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 4)	652.486.932	290.661.041
Toplam ticari borçlar	6.888.483.646	7.268.095.483

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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

6 Finansal yatırımlar

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

Uzun vadeli finansal yatırımlar	İktisap %	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	7.130.489	7.130.489
Toplam		7.130.489	7.130.489

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

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

7 Finansal borçlanmalar

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

Kısa vadeli	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli banka kredileri	6.264.569.849	7.754.936.328
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	10.809.232.164	7.763.964.175
Toplam kısa vadeli krediler	17.073.802.013	15.518.900.503
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	25.900.672.169	17.098.223.644
Toplam uzun vadeli krediler	25.900.672.169	17.098.223.644
Toplam krediler	42.974.474.182	32.617.124.147

Finansal borçlanmaların teminat bilgileri Not 10'da sunulmuştur.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

7

Finansal borçlanmalar (devamı)

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

Para birimi	Faiz oranı	30 Haziran 2025
Türk Lirası	%17,60 - %53,00	806.128.918
ABD Doları	%3,60 – Sofr6M+%5,75	27.493.860.486
Avro	%5,95 - %9,66	8.113.899.867
Özbekistan Somu	%24,00	59.954.670
Kazakistan Tengesi	%17,25 - %19,75	6.500.630.241
Toplam		42.974.474.182

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2024
Türk Lirası	%5,00 - %53,62	2.577.345.576
ABD Doları	%3,60 – Sofr6M+%6,35	19.957.602.095
Avro	%3,74 - %9,92	5.232.819.906
Özbekistan Somu	%22,50 - %24,00	161.060.259
Kazakistan Tengesi	%17,25 - %19,75	4.688.296.311
Toplam		32.617.124.147

30 Haziran 2025			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	292.492.358	11.624.348.297
	Avro	62.841.919	2.925.454.715
	TL	749.746.601	749.746.601
	Özbekistan Somu	19.021.818.151	59.954.670
	Kazakistan Tengesi	22.447.144.503	1.714.297.730
1-2 Yıl	ABD Doları	149.431.738	5.938.775.918
	Avro	42.085.930	1.959.209.463
	TL	56.382.317	56.382.317
	Kazakistan Tengesi	19.016.952.148	1.452.332.518
2-3 Yıl	ABD Doları	108.279.688	4.303.294.683
	Avro	17.620.188	820.265.553
	Kazakistan Tengesi	13.912.968.851	1.062.539.198
3-4 Yıl	ABD Doları	63.445.823	2.521.489.281
	Avro	11.791.770	548.937.569
	Kazakistan Tengesi	9.774.905.334	746.513.572
4-5 Yıl	ABD Doları	38.980.772	1.549.189.416
	Avro	8.301.437	386.453.495
	Kazakistan Tengesi	7.116.976.876	543.526.474
5 Yıldan Fazla	ABD Doları	39.171.336	1.556.762.891
	Avro	31.654.066	1.473.579.072
	Kazakistan Tengesi	12.850.797.727	981.420.749
Toplam			42.974.474.182

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 Yıldan Az	ABD Doları	248.023.922	10.192.549.058
	Avro	42.026.750	1.801.600.275
	TL	2.381.801.971	2.381.801.971
	Özbekistan Somu	50.572.396.547	161.060.259
	Kazakistan Tengesi	12.509.011.676	981.888.940
1-2 Yıl	ABD Doları	117.616.553	4.833.455.093
	Avro	18.567.161	795.935.984
	TL	195.543.605	195.543.605
	Kazakistan Tengesi	12.655.793.657	993.410.525
2-3 Yıl	ABD Doları	74.302.633	3.053.468.475
	Avro	15.710.124	673.460.695
	Kazakistan Tengesi	9.941.557.674	780.357.857
3-4 Yıl	ABD Doları	33.589.089	1.380.344.411
	Avro	12.425.295	532.646.825
	Kazakistan Tengesi	7.687.273.407	603.408.882
4-5 Yıl	ABD Doları	9.597.052	394.391.064
	Avro	6.285.671	269.453.778
	Kazakistan Tengesi	5.559.970.968	436.427.285
5 Yıldan Fazla	ABD Doları	2.515.974	103.393.994
	Avro	27.053.372	1.159.722.349
	Kazakistan Tengesi	11.374.077.513	892.802.822
Toplam			32.617.124.147

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.

30 Haziran 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	30 Haziran 2025
TL	Sabit	21 Eylül 2038	%19,37 - %62,40	227.767.798
ABD Doları	Sabit	1 Mart 2027	%1,77 - %8,97	6.496.201
Avro	Sabit	31 Mart 2026	%3,43 - %7,08	2.958.038
Toplam				237.222.037

Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Aralık 2024
TL	Sabit	21 Eylül 2038	%14,38 - %31,54	238.102.612
ABD Doları	Sabit	20 Ocak 2039	%1,77 - %11,07	6.508.049
Avro	Sabit	31 Mart 2025	%3,43 - %8,74	782.176
Toplam				245.392.837

8

Maddi duran varlıklar

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Maddi duran varlıklar	76.775.850.570	71.629.366.008
Maden varlıkları	482.497.592	463.782.872
Toplam	77.258.348.162	72.093.148.880

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 malîyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet değeri</u>									
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	1.233.681.670	550.698.936	1.495.953.837	75.646.306.050	135.347.455	303.654.559	192.257.899	13.464.769.529	93.022.669.935
İlaveler	2.649.010	361.488	4.393.386	338.665.944	3.826.998	13.693.285	-	8.054.296.334	8.417.886.445
Çıkışlar	-	-	-	(29.612)	(1.481.453)	(1.857.624)	-	-	(3.368.689)
Transferler (*)	2.543.484	4.873.945	4.663.954	1.937.218.574	-	140.290	-	(2.768.306.583)	(818.866.336)
Yabancı para çevrim etkisi	(4.350.924)	(5.705.728)	(33.857.217)	(1.202.362.148)	(2.011.541)	(2.766.214)	-	(156.337.298)	(1.407.391.070)
30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	1.234.523.240	550.228.641	1.471.153.960	76.719.798.808	135.681.459	312.864.296	192.257.899	18.594.421.982	99.210.930.285
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	95.837.006	424.857.454	20.486.434.333	79.301.334	208.502.136	98.371.664	-	21.393.303.927
Dönem amortismanı	-	11.796.572	20.628.714	1.237.194.132	5.305.671	9.677.422	9.352.756	-	1.293.955.267
Çıkışlar	-	-	-	(18.410)	(1.473.053)	(1.982)	-	-	(1.493.445)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(1.116.790)	(3.836.778)	(243.633.700)	(1.069.746)	(1.029.020)	-	-	(250.686.034)
30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	106.516.788	441.649.390	21.479.976.355	82.064.206	217.148.556	107.724.420	-	22.435.079.715
Net kayıtlı değer	1.234.523.240	443.711.853	1.029.504.570	55.239.822.453	53.617.253	95.715.740	84.533.479	18.594.421.982	76.775.850.570

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

(*) 30 Haziran 2025 itibarıyla 818.866.336 TL tutarındaki transferler maddi olmayan duran varlıklara yapılan transferlerden oluşmaktadır. 30 Haziran 2024 itibarıyla maddi olmayan duran varlıklara yapılan transferleri bulunmamaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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	1.304.636.246	546.660.557	1.509.238.362	75.900.082.557	127.476.318	294.966.708	192.167.668	1.577.742.270	81.452.970.686
İlaveler	-	5.664.564	2.309.428	466.221.093	7.024.094	29.146.835	98.620	6.624.137.345	7.134.601.979
Çıkışlar	-	-	-	(36.146.728)	(1.938.070)	(897.934)	-	-	(38.982.732)
Yabancı para çevrim etkisi	(17.009.466)	(37.521.667)	(126.263.057)	(5.508.064.123)	(11.387.972)	(13.820.689)	-	100.736.585	(5.613.330.389)
30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	1.287.626.780	514.803.454	1.385.284.733	70.822.092.799	121.174.370	309.394.920	192.266.288	8.302.616.200	82.935.259.544
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	74.560.944	487.834.880	22.056.695.843	74.718.866	205.308.330	79.666.650	-	22.978.785.513
Dönem amortismanı	-	14.525.599	23.190.481	1.137.229.479	4.959.179	12.049.727	9.352.849	-	1.201.307.314
Çıkışlar	-	-	-	(9.763.344)	(596.329)	(869.916)	-	-	(11.229.589)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(4.450.405)	(46.812.648)	(1.779.357.774)	(3.967.450)	(8.029.445)	-	-	(1.842.617.722)
30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	84.636.138	464.212.713	21.404.804.204	75.114.266	208.458.696	89.019.499	-	22.326.245.516
Net kayıtlı değer	1.287.626.780	430.167.316	921.072.020	49.417.288.595	46.060.104	100.936.224	103.246.789	8.302.616.200	60.609.014.028

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
Asya	11.399.538.690	4.782.171.044
Afrika	6.769.013.403	1.174.860.996
Diğer (*)	425.869.889	2.345.584.160
Toplam	18.594.421.982	8.302.616.200

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

b) Maden varlıkları

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

Maliyet:	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	1.244.235.462	1.201.157.225
Maden sahası geliştirme maliyeti	85.420.749	85.419.852
	1.329.656.211	1.286.577.077
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	796.709.224	774.203.480
Maden sahası geliştirme maliyeti	50.449.395	48.590.725
	847.158.619	822.794.205
Net kayıtlı değeri	482.497.592	463.782.872

9 Kullanım hakkı varlıkları

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıkları tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir.

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	271.812.755	7.865.420	16.403.949	296.082.124
Girişler	14.665.417	43.464.388	8.624.775	66.754.580
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	-	4.407.218	-	4.407.218
Çıkışlar	(20.660.122)	(637.856)	(151.673)	(21.449.651)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(27.883.334)	(25.149.829)	(10.815.017)	(63.848.180)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(759.310)	(71.965)	(831.275)
30 Haziran 2025 itibarıyla bakiye	237.934.716	29.190.031	13.990.069	281.114.816

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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	449.642.735	9.832.670	31.069.218	490.544.623
Girişler	91.065.202	37.707.649	8.712.055	137.484.906
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	1.109.164	6.314.083	438.322	7.861.569
Çıkışlar	(535.472)	(203.618)	(303.397)	(1.042.487)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(58.790.247)	(24.892.724)	(12.314.225)	(95.997.196)
Yabancı para çevrim etkisi	(2.965.699)	(1.485.441)	(134.238)	(4.585.378)
30 Haziran 2024 itibarıyla bakiye	479.525.683	27.272.619	27.467.735	534.266.037

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

30 Haziran 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)	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	10.223.970.846	14.327.471.747
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	4.098.477.430	23.181.844.937
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	14.322.448.276	37.509.316.684

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

30 Haziran 2025	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	Kazakistan Tengesi	TL Karşılığı
Elektrik Dağıtım Şirketleri	168.428	4.000.000	-	-	-	159.138.028
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	154.550.000	-	-	-	-	154.550.000
EPDK	176.482.451	-	-	-	-	176.482.451
İcra Müdürlükleri	339.051.161	-	-	-	-	339.051.161
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	57.102.734	-	-	-	-	57.102.734
Türkiye Kömür İşletmeleri	61.854.754	-	-	-	-	61.854.754
Diğer	4.737.464	2.578.500	260.000	800.000	240.000.000	177.402.441
Toplam	793.946.992	6.578.500	260.000	800.000	240.000.000	1.125.581.569

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 Tengesi	TL Karşılığı
Elektrik Dağıtım Şirketleri	535.927	6.822.500	-	-	-	280.906.729
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	174.421.650	-	-	-	-	174.421.650
EPDK	139.694.954	-	-	-	-	139.694.954
İcra Müdürlükleri	181.415.789	-	-	-	-	181.415.789
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	65.161.051	-	391.187	-	-	81.930.413
Türkiye Kömür İşletmeleri	56.151.596	-	-	-	-	56.151.596
Diğer	3.874.708	756.000	260.000	800.000	240.000.000	101.337.443
Toplam	621.255.675	7.578.500	651.187	800.000	240.000.000	1.015.858.574

(b) Alınan teminatlar

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

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tengesi	Özbekistan Somu	30 Haziran 2025 TL karşılığı
Teminat mektubu	533.770.429	69.555.941	68.259.034	7.061.605.414	1.514.459.100	7.021.204.228
Teminat senedi	26.345.405	1.034.174	1.184.169	-	-	122.572.089
Teminat çeki	8.400.000	6.988.030	6.000	-	-	286.400.399
İpotek	700.000	-	-	-	-	700.000
Toplam	569.215.834	77.578.145	69.449.203	7.061.605.414	1.514.459.100	7.430.876.716

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tengesi	Özbekistan Somu	31 Aralık 2024 TL karşılığı
Teminat mektubu	551.494.975	65.684.281	56.653.194	6.770.071.691	1.514.459.100	6.217.192.894
Teminat senedi	29.223.163	587.290	842.269	-	-	89.464.181
Teminat çeki	9.800.280	28.000	6.000	-	-	11.208.149
İpotek	816.690	-	-	-	-	816.690
Toplam	591.335.108	66.299.571	57.501.463	6.770.071.691	1.514.459.100	6.318.681.914

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 tavanını 25 Temmuz 2025 tarihinde 4.750.000.000 TL'den 10.000.000.000 TL'ye artırmıştır. (31 Aralık 2024: 4.750.000.000 TL). Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2025-2029 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

Şirket'in sermayesinin %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.

30 Haziran 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 değerde 1.226.338.236 adet hissedenden oluşmaktadır (31 Aralık 2024: 1.226.338.236 adet).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri (devamı)

(a) Çıkarılmış sermaye (devamı)

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	30 Haziran 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		15.373.443.748		15.373.443.748
Yeniden düzenlenmiş sermaye				
Geri alınmış paylar (-)		(72.321.732)		(72.321.732)
Toplam	100,00	16.527.460.252	100,00	16.527.460.252

(*) 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. 30 Haziran 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.

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

Grubu	30 Haziran 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.

(b) Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları:

TMS 19 standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları (373.903) TL'dir (31 Aralık 2024: (373.903) 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. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma kayıpları bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: (939.190.939) TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri (devamı)

(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. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para çevrim farkları (8.594.086.251) TL'dir (31 Aralık 2024: (7.820.184.176) 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. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları 5.450.899.087 TL'dir (31 Aralık 2024: 5.594.323.295 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. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 3.234.738.295 TL'dir (31 Aralık 2024: 3.232.547.961 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.

(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. 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla 4.624.285.554 TL ve 4.533.355.502 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. 30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 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 90.930.052 TL kar ve (329.463.353) 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. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karları 30.968.101.686 TL'dir (31 Aralık 2024: 28.484.987.608 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

12 Hasılat

1 Ocak- 30 Haziran tarihlerinde sona eren dönemlere ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024	1 Nisan – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2024
Yurtiçi satışlar	14.352.184.771	11.206.202.438	6.908.941.226	5.462.152.435
Yurtdışı satışlar	5.718.091.742	5.449.651.708	2.952.956.996	2.612.683.692
Net satış gelirleri	20.070.276.513	16.655.854.146	9.861.898.222	8.074.836.127
Satışların maliyeti (-)	(15.466.712.929)	(13.291.936.585)	(7.681.111.247)	(6.166.077.830)
Brüt kar	4.603.563.584	3.363.917.561	2.180.786.975	1.908.758.297

Grup'un hasılatının ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024	1 Nisan – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2024
Satış gelirleri				
Elektrik	20.070.276.513	16.655.854.146	9.861.898.222	8.074.836.127
Toplam	20.070.276.513	16.655.854.146	9.861.898.222	8.074.836.127
Brüt kar				
Elektrik	4.603.563.584	3.363.917.561	2.180.786.975	1.908.758.297
Toplam	4.603.563.584	3.363.917.561	2.180.786.975	1.908.758.297

13 Finansman gelirleri

1 Ocak- 30 Haziran tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024	1 Nisan – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2024
Finansman gelirleri				
Kur farkı geliri (*)	1.372.673.858	3.182.790.351	456.792.835	1.802.364.037
Faiz ve vade farkı gelirleri	345.120.351	943.600.108	159.811.462	439.783.975
Türev işlem gelirleri	13.273.802	50.579.877	-	6.523.697
Toplam	1.731.068.011	4.176.970.336	616.604.297	2.248.671.709

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

14 Finansman giderleri

1 Ocak- 30 Haziran tarihlerinde sona eren dönemlere ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024	1 Nisan – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2024
Finansman giderleri				
Kur farkı gideri (*)	1.226.433.069	478.025.099	230.208.155	368.315.237
Faiz ve vade farkı giderleri	897.027.427	2.083.835.492	502.305.592	1.203.256.852
Türev işlem giderleri	59.105.509	25.934.858	51.405.614	18.591.821
Banka komisyon giderleri	37.244.751	68.996.151	28.410.003	44.915.069
Toplam	2.219.810.756	2.656.791.600	812.329.364	1.635.078.979

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 değişikliklerle %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.

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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 verilmesini takip eden yılın başından başlamak üzere beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

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 verilmesini takip eden yılın başından başlamak üzere bir önceki yıl vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Kongo

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 şerefeye 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

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(1.907.479.065)	(1.633.058.705)
Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları	46.256.568	397.016.307
TFRS 9 uyarınca yapılan düzeltmeler	89.082.407	158.852.460
Diğer	290.853.788	(62.674.121)
	(1.481.286.302)	(1.139.864.059)
Ertelenmiş vergi varlığı	566.226.967	634.815.593
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(2.047.513.269)	(1.774.679.652)
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(1.481.286.302)	(1.139.864.059)

30 Haziran 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	30 Haziran 2025
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(1.139.864.059)	50.277.559	(342.268.696)	(49.431.106)	(1.481.286.302)
	1 Ocak 2024	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	30 Haziran 2024
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(1.023.327.378)	117.920.561	(169.271.779)	(25.633.420)	(1.100.312.016)

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- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Ana ortaklık paylarına ait kar	1.351.953.253	2.037.256.233
Çıkarılmış hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.226.338.236	1.226.338.236
1 TL nominal değerli bir pay başına kar	1,10	1,66

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 18 ve Not 19'da sunulmuştur.

Risk yönetim çerçevesi

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

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

Aksa Enerji Denetim Komitesi, yönetimi, Grup'un risk yönetimi politika ve prosedürlerine uygunluğu açısından denetler ve Grup'un karşılaştığı risklere bağlı olarak risk yönetimi çerçevesinin yerine getirmesi esnasında destek vermektedir. İç denetim bölümü, risk yönetimi politika ve prosedürlerinin düzenli ve özel olarak değerlendirmelerini yapar ve sonuçları Denetim Komitesine raporlamaktadır.

Kredi riski

Grup, ticari alacakların tahsilatında yaşanabilecek olası riskleri bertaraf etmek adına müşteri kredi riskleri yakın bir şekilde takip edilmektedir. Kredi riskinin yönetiminde belirli kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikaları kullanılmaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır. 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 bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra konsolide finansal durum tablosunda net olarak gösterilmektedir.

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 konjonktüre ve büyüme stratejisine göre sermaye yapısını yönetir ve gerekli düzenlemeleri yapar. Sermaye yapısını güçlendirmek ve düzenlemek için, hissedarlar işletme sermayesi ihtiyacına göre direkt nakit ödemesi yapabilirler.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

30 Haziran 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)	476.526.384	10.169.488.921	102.449.412	6.624.724.225
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	476.526.384	8.322.220.841	30.389.208	6.624.724.225
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	-	1.847.268.080	72.060.204	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	366.208.315	-	9.431.064
- Değer düşüklüğü (-)	-	(366.208.315)	-	(9.431.064)
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)	1.098.840.291	10.544.247.157	97.562.226	1.217.517.553
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	1.098.840.291	7.849.036.517	23.331.865	1.217.517.553
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	-	2.695.210.640	74.230.361	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	634.868.498	-	4.188.035
- Değer düşüklüğü (-)	-	(634.868.498)	-	(4.188.035)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 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	43.211.696.219	50.955.494.541	4.237.775.215	13.797.053.272	25.055.834.517	7.864.831.537
Finansal borçlar	42.974.474.182	50.148.076.433	4.187.379.810	13.683.486.398	24.691.528.214	7.585.682.011
Kiralama işlemleri	237.222.037	807.418.108	50.395.405	113.566.874	364.306.303	279.149.526
Türev finansal yükümlülükler, net	90.091.461	90.091.461	-	65.051.710	-	25.039.751
Nakit girişleri	-	1.585.874.548	-	1.183.269.516	-	402.605.032
Nakit çıkışları	-	1.675.966.009	-	1.248.321.226	-	427.644.783

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	7.347.542.940	7.347.542.940	6.448.881.796	898.661.144	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	652.486.932	652.486.932	652.486.932	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6.235.996.714	6.235.996.714	5.337.335.570	898.661.144	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	24.000	24.000	24.000	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	459.035.294	459.035.294	459.035.294	-	-	-

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	32.862.516.984	44.375.535.577	4.954.413.624	11.016.253.096	23.386.254.950	5.018.613.907
Finansal borçlar	32.617.124.147	43.495.251.770	4.915.837.503	10.910.379.976	22.981.446.932	4.687.587.359
Kiralama işlemleri	245.392.837	880.283.807	38.576.121	105.873.120	404.808.018	331.026.548
Türev finansal yükümlülükler, net	38.764.400	53.344.164	8.013.504	45.330.660	-	-
Nakit girişleri	-	293.805.205	396.990	293.408.215	-	-
Nakit çıkışları	-	347.149.369	8.410.494	338.738.875	-	-

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	7.703.791.052	7.703.791.052	6.164.311.084	1.539.479.968	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	290.661.041	290.661.041	290.661.041	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6.977.434.442	6.977.434.442	5.437.954.474	1.539.479.968	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	28.001	28.001	28.001	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	435.667.568	435.667.568	435.667.568	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

30 Haziran 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						
30 Haziran 2025						
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari alacaklar	28.326.120.274	497.909.960	183.405.083	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	6.110.637.772	148.652.818	4.325.292	1.519	30	187.919
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	2.312.206.846	50.404.858	6.637.585	-	-	-
3. Diğer	6.090.218.003	30.096.554	105.130.727	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	42.839.182.895	727.064.190	299.498.687	1.519	30	187.919
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	42.839.182.895	727.064.190	299.498.687	1.519	30	187.919
10. Ticari borçlar	8.434.478.604	195.545.822	13.245.252	-	935.156	-
11. Finansal yükümlülükler	11.691.381.421	221.197.261	62.305.251	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	324.893.262	6.894.119	1.093.482	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	20.450.753.287	423.637.202	76.643.985	-	935.156	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	16.850.978.578	298.962.647	106.749.902	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	16.850.978.578	298.962.647	106.749.902	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	37.301.731.865	722.599.849	183.393.887	-	935.156	-
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	5.537.451.030	4.464.341	116.104.800	1.519	(935.126)	187.919
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(2.540.080.557)	(69.142.952)	5.429.970	1.519	(935.126)	187.919

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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	26.360.919.320	499.726.035	135.872.302	1.937	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	813.640.725	18.573.283	1.115.622	18.758	26	187.919
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	2.156.210.829	49.025.319	3.296.767	3.652	-	-
3. Diğer	4.006.531.341	21.806.327	72.532.425	21.000	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	33.337.302.215	589.130.964	212.817.116	45.347	26	187.919
5. Ticari alacaklar ¹³	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	87.668.364	2.133.309	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	87.668.364	2.133.309	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	33.424.970.579	591.264.273	212.817.116	45.347	26	187.919
10. Ticari borçlar	8.457.867.031	191.520.214	11.983.493	3.610	1.616.164	-
11. Finansal yükümlülükler	10.028.174.592	200.184.195	42.026.750	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	271.227.128	6.599.999	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	18.757.268.751	398.304.408	54.010.243	3.610	1.616.164	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	9.820.368.899	155.472.576	80.041.624	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	9.820.368.899	155.472.576	80.041.624	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	28.577.637.650	553.776.984	134.051.867	3.610	1.616.164	-
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	519.011.151	12.629.538	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	5.366.344.080	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)	(1.131.850.477)	(28.877.667)	2.936.057	17.085	(1.616.138)	187.919

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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				
30 Haziran 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	(549.581.374)	549.581.374	(549.581.374)	549.581.374
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(549.581.374)	549.581.374	(549.581.374)	549.581.374
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	50.555.851	(50.555.851)	50.555.851	(50.555.851)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	50.555.851	(50.555.851)	50.555.851	(50.555.851)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(8.990.589)	8.990.589	(8.990.589)	8.990.589
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(8.990.589)	8.990.589	(8.990.589)	8.990.589
Toplam (3+6+9)	(508.016.112)	508.016.112	(508.016.112)	508.016.112

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	(237.345.692)	237.345.692	(237.345.692)	237.345.692
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	103.802.230	(103.802.230)	103.802.230	(103.802.230)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(133.543.462)	133.543.462	(133.543.462)	133.543.462
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	25.172.543	(25.172.543)	25.172.543	(25.172.543)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	25.172.543	(25.172.543)	25.172.543	(25.172.543)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(14.196.946)	14.196.946	(14.196.946)	14.196.946
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(14.196.946)	14.196.946	(14.196.946)	14.196.946
Toplam (3+6+9)	(122.567.865)	122.567.865	(122.567.865)	122.567.865

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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		
	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	283.017.959	54.042.374
Finansal yükümlülükler (Not 7)	19.702.649.213	19.698.826.913
Finansal kiralama (Not 7)	237.222.037	245.392.837
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler (Not 7)	23.271.824.969	12.918.297.234

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:

30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracığı (azaltacağı) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Bu analiz, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
30 Haziran 2025				
Değişken faizli finansal araçlar	(574.087.821)	546.934.391	(574.087.821)	546.934.391
Nakit akış duyarlılığı (net)	(27.153.430)	-	(27.153.430)	-
31 Aralık 2024				
Değişken faizli finansal araçlar	(288.104.226)	274.407.849	(288.104.226)	274.407.849
Nakit akış duyarlılığı (net)	(13.696.377)	-	(13.696.377)	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa 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.

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Toplam finansal borç	43.211.696.219	32.862.516.984
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(6.639.567.818)	(1.230.176.356)
Net finansal borç	36.572.128.401	31.632.340.628
Özkaynaklar	53.562.977.973	51.954.805.804
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	68%	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 ölçümelerini, her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır:

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

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

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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.

30 Haziran 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 yükümlülükler	-	(90.091.461)	-	(90.091.461)
	-	(90.091.461)	-	(90.091.461)
31 Aralık 2024	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	5.535.513	-	5.535.513
	-	5.535.513	-	5.535.513
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev yükümlülükler	-	(44.299.913)	-	(44.299.913)
	-	(44.299.913)	-	(44.299.913)

20 Nakit akış tablosuna ilişkin açıklamalar

1 Ocak - 30 Haziran 2025 ve 1 Ocak - 30 Haziran 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	30 Haziran 2025
Finansal borçlanmalar	32.862.516.984	17.376.856.819	(7.606.448.838)	(832.121.435)	1.410.892.689	43.211.696.219
Toplam finansal yükümlülükler	32.862.516.984	17.376.856.819	(7.606.448.838)	(832.121.435)	1.410.892.689	43.211.696.219
	1 Ocak 2024	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	Enflasyon etkisi ve yabancı para çevrim farkı	30 Haziran 2024
Finansal borçlanmalar	22.639.559.506	14.800.295.139	(7.619.018.841)	(168.515.952)	420.313.156	30.072.633.008
Toplam finansal yükümlülükler	22.639.559.506	14.800.295.139	(7.619.018.841)	(168.515.952)	420.313.156	30.072.633.008

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 Geçmiş 30 Haziran 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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

30 Haziran 2025 itibarıyla net parasal pozisyon kazançları / (kayıpları) aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

Parasal olmayan kalemler	30 Haziran 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	
Stoklar	139.758.718
Maddi duran varlıklar	3.023.968.003
Maddi olmayan duran varlıklar	513.859.743
Kullanım hakkı varlıkları	(9.193.353)
Maden varlıkları	109.318.660
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	3.046.125
Ödenmiş sermaye	(2.372.527.363)
Geri alınmış paylar	10.335.796
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	(84.717.859)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gider	(1.379.077)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(465.510.456)
Geçmiş yıllar karları	(1.899.798.604)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(748.611.839)
Satışların maliyeti	665.917.792
Genel yönetim giderleri	29.219.608
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	578.057
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(8.786.377)
Esas faaliyetlerden diğer giderler	1.505.898
Finansman geliri	(151.245.868)
Finansman gideri	69.734.689
Net parasal pozisyon kayıpları	(1.174.527.707)

22 Raporlama döneminden sonraki olaylar

28 Temmuz 2025 tarihli Özel Durum Açıklamasında belirtildiği üzere, kayıtlı sermaye tavanının 10.000.000.000 TL'ye artırılmasına ve geçerlilik süresinin 2029 yılının sonuna kadar uzatılmasına ilişkin esas sözleşme tadil tasarısı, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 25 Temmuz 2025 tarihinde tescil edilmiş ve 28 Temmuz 2025 tarihli Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

1 Ağustos 2025 tarihli Özel Durum Açıklamasında belirtildiği üzere, Aksa Enerji Üretim A.Ş ile Gabon Cumhuriyeti Elektrik Kurumu (Société d'Energie et d'Eau du Gabon-"SEEG") arasında 10 yıl vadeli ve vade sonunda yenileme opsiyonlu elektrik santralleri kiralama ve işletme anlaşmaları imzalanmıştır. Anlaşma kapsamında, Aksa Enerji Gabon'un başkenti Libreville şehrinde ve Port Gentil şehrinde toplam 145 MW kurulu güce sahip olacak elektrik üretim santrallerinin kurulması ve işletilmesi sorumluluklarını üstlenecektir. Santrallerin 2026 yılının ilk çeyreğinde devreye alınması planlanmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin bağlı ortaklıkları olan İdil İki Enerji Üretim A.Ş. ile Rasa Enerji Üretim A.Ş., 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili hükümleri çerçevesinde, 11 Temmuz 2025 tarihi itibarıyla kolaylaştırılmış usulde birleşme yöntemiyle birleşmiş olup; bu kapsamda İdil İki Enerji Üretim A.Ş., tüm aktif ve pasifleri ile birlikte Rasa Enerji Üretim A.Ş.'ye devrolmuştur.