

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

**1 Ocak - 30 Haziran 2025 ara hesap dönemine
ait özet konsolide finansal tablolar**



ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2025 tarihli ilişikteki 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 sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34'e ("TMS 34") "Ara Dönem Finansal Raporlama" 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 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 vâkıf 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'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.



Dikkat Çekilen Husus - Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımlarının yükümlölüklerinin yerine getirilme planları

Grup'un uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımlarının vadesi Mart 2026 olan 7.561 milyon TL tutarındaki yükümlölüğünün yerine getirilme planlarının açıklandığı ilişikte yer alan ara dönem özet konsolide finansal tablolara ait Not 2.7'ye dikkatinizi çekmek isteriz. Bu husus, tarafımızca verilen sonucu etkilememektedir.

PwC Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.

Çağlar Sürücü, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 13 Ağustos 2025

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU.....	3
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR.....	7-37
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-13
NOT 3 BORÇLANMALAR.....	13-15
NOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR	16-18
NOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	18
NOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	19-21
NOT 7 TÜREV ARAÇLAR	22
NOT 8 ÖZKAYNAKLAR	23-24
NOT 9 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	24-26
NOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	27
NOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	28
NOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	29
NOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	30
NOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	30
NOT 15 NET PARASAL KAZANÇ/(KAYIP)	31
NOT 16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	32-34
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	34-36
NOT 18 FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI.....	37
NOT 19 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	37

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 VE 31 ARALIK 2024 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Cari dönem Sınırlı incelemeden geçmiş	Geçmiş dönem Bağımsız denetimden geçmiş
	Not	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		695.180	2.118.037
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	16	105.721	14.433
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		631.859	806.292
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		144.036	152.354
Stoklar		133.155	200.846
Peşin ödenmiş giderler		125.812	205.980
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9	16.755	20.112
Diğer dönen varlıklar		92.267	110.713
Toplam dönen varlıklar		1.944.785	3.628.767
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		56.132	56.132
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		34.111	31.448
Finansal yatırımlar		1.664	1.664
Stoklar		83.484	116.484
Maddi duran varlıklar	4	34.052.181	34.931.121
Kullanım hakkı varlıkları		434.501	393.037
Maddi olmayan duran varlıklar	5	721.031	708.603
Peşin ödenmiş giderler		10.966	3.512
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	175.265	250.513
Diğer duran varlıklar		419.536	428.944
Toplam duran varlıklar		35.932.739	36.865.326
TOPLAM VARLIKLAR		37.933.656	40.550.225

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 VE 31 ARALIK 2024 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı	Bağımsız
		incelemeden	denetimden
		geçmiş	geçmiş
	Not	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	3	132.826	355.634
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	9.437.238	1.784.826
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	69.367	65.614
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	16	49.561	226.303
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		905.526	1.558.726
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		12.667	12.139
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		241.716	340.826
Türev araçlar	7	41.772	55.478
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9	3.415	-
Ertelenmiş gelirler		382	498
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		29.952	53.385
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	68.167	101.698
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		10.992.589	4.555.127
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	10.538.213	19.046.207
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	306.596	301.280
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		643.821	647.606
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		71.026	63.479
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	3.401	15.336
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		11.563.057	20.073.908
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	8	729.164	729.164
Sermaye düzeltme farkları	8	14.474.238	14.474.238
Paylara ilişkin primler		1.366.998	1.366.998
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kayıpları			
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(67.380)	(61.600)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	8	295.849	295.849
- Diğer yedekler		(19.705)	(19.705)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)		(863.754)	2.983.847
Net dönem zararı		(537.400)	(3.847.601)
Toplam özkaynaklar		15.378.010	15.921.190
TOPLAM KAYNAKLAR		37.933.656	40.550.225

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

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

	Not	Cari dönem	Geçmiş dönem	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
		Sınırlı incelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	Sınırlı incelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2024		
Hasılat	10	9.552.748	13.549.915	4.175.490	6.146.834
Satışların maliyeti (-)	10	(9.518.156)	(13.566.706)	(4.301.879)	(6.162.606)
BRÜT KAR/(ZARAR)		34.592	(16.791)	(126.389)	(15.772)
Genel yönetim giderleri (-)		(420.002)	(386.677)	(201.026)	(198.722)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	197.225	271.382	67.074	136.046
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(157.414)	(214.576)	(80.504)	(84.072)
ESAS FAALİYET ZARARI		(345.599)	(346.662)	(340.845)	(162.520)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	69	4.054	62	(13.624)
Yatırım faaliyetlerinden giderler	13	(397)	-	(309)	-
FİNANSMAN GELİRİ/(GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET ZARARI		(345.927)	(342.608)	(341.092)	(176.144)
Finansman gelirleri	14	331.903	335.973	108.827	74.587
Finansman giderleri (-)	14	(3.451.328)	(3.438.423)	(1.566.948)	(1.010.715)
Parasal kazanç	15	3.010.513	4.785.958	1.142.067	1.817.374
VERGİ ÖNCESİ KAR/(ZARAR)		(454.839)	1.340.900	(657.146)	705.102
Vergi geliri/(gideri)					
Dönem vergi gideri	9	(9.236)	(30)	(9.143)	-
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	9	(73.325)	(464.889)	14.238	(79.895)
NET DÖNEM KAR/(ZARARI)		(537.400)	875.981	(652.051)	625.207
Dönem kar/(zararının) dağılımı:					
Ana ortaklık payları		(537.400)	875.981	(652.051)	625.207
Pay başına kazanç/(kayıp) (kuruş)		(0,737)	1,201	(0,894)	0,857

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 VE 2024****TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

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

	Cari dönem	Geçmiş dönem		
	Sınırlı	Sınırlı incelemeden		
	incelemeden	geçmiş		
	geçmiş			
	1 Ocak -	1 Ocak -	1 Nisan -	1 Nisan -
	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
Net dönem karı/(zararı)	(537.400)	875.981	(652.051)	625.207
Diğer kapsamlı gelir/(gider)				
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar				
Tanımlanmış fayda planları				
yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	(7.707)	(11.566)	252	(10.795)
Ertelenmiş vergi etkisi	1.927	2.891	(49)	2.712
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER)	(5.780)	(8.675)	203	(8.083)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR/(GİDER)	(543.180)	867.306	(651.848)	617.124

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

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

	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Pay ihraç primleri	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir ve giderler		Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler		Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem karı/(zararı)	Toplam özkaynaklar
				Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirilme artışları(*)	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Diğer yedekler	Yasal yedekler			
1 Ocak 2024	729.164	14.474.238	1.366.998	3.605.254	(54.555)	(19.705)	295.849	(5.672.213)	8.489.762	23.214.792
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	8.489.762	(8.489.762)	-
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	(8.675)	-	-	-	875.981	867.306
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	(83.186)	-	-	-	83.186	-	-
30 Haziran 2024	729.164	14.474.238	1.366.998	3.522.068	(63.230)	(19.705)	295.849	2.900.735	875.981	24.082.098
1 Ocak 2025	729.164	14.474.238	1.366.998	-	(61.600)	(19.705)	295.849	2.983.847	(3.847.601)	15.921.190
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(3.847.601)	3.847.601	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	(5.780)	-	-	-	(537.400)	(543.180)
30 Haziran 2025	729.164	14.474.238	1.366.998	-	(67.380)	(19.705)	295.849	(863.754)	(537.400)	15.378.010

(*) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark bulunmamaktadır (30 Haziran 2024: 83.186 TL tutarında olup, maddi duran varlıkların yeniden değerlendirilme değer artış fonundan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilmiştir).

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı	Sınırlı
		incelemeden	incelemeden
		geçmiş	geçmiş
		1 Ocak -	1 Ocak -
	Not	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		35.166	733.819
Net dönem karı/(zararı)		(537.400)	875.981
Dönem net karı/(zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		1.248.952	93.070
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	937.352	1.225.372
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		6.225	47.957
-Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	6	341	(6.605)
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	(26.674)	(13.529)
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(190.477)	(174.689)
Faiz giderleri ilgili düzeltmeler		918.265	1.224.167
Finansal yatırımlar ile ilgili düzeltmeler		-	(1.560)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların elden çıkarılmasından oluşan kazançlar ile ilgili düzeltmeler ve değer düşüklükleri		328	(307)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		2.433.116	2.051.095
Gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler			
-Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler		(6.163)	(5.905)
Vergi (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	9	82.561	464.919
Parasal kazanç		(2.905.922)	(4.717.845)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(660.737)	(190.548)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış)/azalış		(99.575)	169.682
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış)/azalış		63.740	(413.569)
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		(21.986)	(187.448)
Stoklardaki artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		53.019	19.017
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış)/(artış) ile ilgili düzeltmeler		67.568	145.850
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış)/(artış) ile ilgili düzeltmeler		(52.553)	(163.396)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(154.029)	(185.252)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(459.143)	470.312
Türev varlıklardaki/yükümlülüklerdeki artış)/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		-	39.811
Ertelenmiş gelirlerdeki artış)/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(106)	27.654
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış)/(azalış)		2.414	3.552
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış)/(azalış)		(60.086)	(116.761)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		50.815	778.503
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(13.185)	(43.364)
Vergi iadeleri/(ödemeleri)		(2.464)	(1.320)
B. Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(52.321)	59.131
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(22.197)	(177.232)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(32.512)	(69.935)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık çıkışından kaynaklanan nakit girişleri		2.388	117.101
Diğer nakit değişimleri		-	189.197
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(1.121.479)	(1.022.446)
Alınan kredilerden nakit girişleri		-	259.488
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(641.235)	(621.780)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(59.200)	(58.440)
Ödenen faiz		(591.454)	(718.770)
Alınan faiz		190.108	104.526
Diğer nakit girişleri/(çıkışları) (*)		(19.698)	12.530
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)		(1.138.634)	(229.496)
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki parasal kayıp		(299.164)	(382.165)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)		2.093.364	1.927.229
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)		655.566	1.315.568

(*) Dönem başı ve dönem sonu nakit ve nakit benzerleri vadeli mevduat faiz tahakkukları ve bloke mevduatları içermemekte olup, bloke mevduat değişimleri "Diğer nakit girişleri/(çıkışları)" kaleminde sunulmuştur.

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Şirket" veya "Akenerji"), 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. (13 Mayıs 2014 tarihinde ünvanı Akkök Holding A.Ş. olarak tescil olmuştur) tarafından kurulmuştur. Akenerji'nin fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşmaktadır. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Şirket, Akkök Holding A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklık halini almıştır.

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

Miralay Şefik Bey Sokak No:15 Akhan Kat: 3-4 Gümüşsuyu / İstanbul - Türkiye.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BIST") işlem görmektedir. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, Şirket'in halka açıklık oranı %25,28'dir (31 Aralık 2024: %25,28).

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 259 kişidir (31 Aralık 2024: 283 kişi).

1 Ocak - 30 Haziran 2025 hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 13 Ağustos 2025 tarihinde onaylanmıştır.

Şirket'in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Toptan")	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. ("Akel Kemah")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Doğalgaz")	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akel Sungurlu Elektrik Üretim A.Ş. ("Akel Sungurlu")	Elektrik üretimi	Gümüşsuyu/İstanbul
5ER Enerji Tarım Hayvancılık A.Ş. ("5ER Enerji")	Elektrik üretimi	Gümüşsuyu/İstanbul
Akenerji Company For Electric Energy Import And Export and Wholesale Trading/Contribution Branch ("Akenerji Toptan Khabat")	Elektrik ticareti	Erbil/Irak
Aken Europe B.V. ("Aken B.V.")	Elektrik ticareti	Amsterdam/Hollanda

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları 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" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TMS"/"TFRS") esas alınmıştır.

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TMS/TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbestirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Aralık 2024 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Grup ve Türkiye'de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS/TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

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 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayımlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 30 Haziran 2025 tarihli ve aynı tarihte sona eren döneme ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 Standardını uygulayarak hazırlamıştır.

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan 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

Grup'un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumda, sırasıyla TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü ve TMS 2 Stoklar hükümleri uygulanmıştır.
- Finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Finansal durum tablosundaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının finansal tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide kar veya zarar tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir. (Not 15)

2.2 Konsolidasyon Esasları

- Konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)'den (c)'ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana şirket olan Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak TMS/TFRS'ye uygun olarak hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçları, satın alma veya elden çıkarma işlemlerine uygun olarak söz konusu işlemlerin geçerlilik tarihlerinde dahil edilmiş veya hariç bırakılmışlardır.
- Bağlı ortaklıklar, Akenerji'nin doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla mali ve işletme politikalarını Akenerji'nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki etkin ortaklık oranlarıyla, Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu oy hakkı oranları gösterilmektedir.

Bağlı ortaklık	Etkin ortaklık oranı (%)		Oy hakkı (%)	
	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Akenerji Toptan	100,00	100,00	100,00	100,00
Ak-el Kemah	100,00	100,00	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz	100,00	100,00	100,00	100,00
Akel Sungurlu (*)	-	-	100,00	100,00
5ER Enerji (*)	-	-	100,00	100,00
Akenerji Toptan Khabat (**)	-	-	100,00	100,00
Aken B.V.	100,00	100,00	100,00	100,00

(*) Akenerji Toptan'ın imzalamış olduğu kapasite kiralama sözleşmeleri ve intifa hakkı sözleşmeleri kapsamında, Akel Sungurlu ve 5ER Enerji Şirketi'nin hisselerinin herhangi bir tarihte Akenerji Toptan tarafından bedelsiz satın alma opsiyonu bulunması ve kontrol gücünün Akenerji Toptan'da olmasından dolayı Akel Sungurlu ve 5ER Enerji tam konsolidasyon yöntemi ile finansal tablolarda konsolide edilmiştir. Akel Sungurlu altında faaliyet gösteren Sungurlu Biyokütle Enerji Santrali ("Sungurlu BES"), aktif bir şekilde satışının planlanması ve yüksek olasılık ile kısa vadede elden çıkarılması öngörüldüğünden, "satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar" altına sınıflandırılmış ve net gerçekleşebilir değeri ile defter değeri arasından düşük olanı üzerinden finansal tablolarda gösterilmiştir.

(**) Bağlı ortaklığın, farklı ülkede faaliyet gösteren şubesi ayrıca belirtilmiştir.

Bağlı ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınır ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılır. Gerekli görüldüğünde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Şirket'in bağlı ortaklıkları üzerinde sahip olduğu payların kayıtlı değerleri, bunlardan kaynaklanan temettüleri, ilgili özkaynaklar, kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu hesaplarından karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerle ait temettüleri, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkartılır.

2.3 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/TFRS standartları ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi ("TFRYK") yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

- TMS 21 Değiştirilebilirliğin Eksikliği;

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durum ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

ii) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

- TFRS 9 ve TFRS 7'deki finansal araçların sınıflandırma ve ölçümüne ilişkin değişiklikler;
- TFRS 'lere ilişkin yıllık iyileştirmeler – 11. değişiklik;
- TFRS 9 ve TFRS 7'deki doğaya bağımlı elektriğe atıfta bulunan sözleşmelere ilişkin değişiklikler;
- TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama;
- TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar;
- TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri;

Söz konusu standart ve değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

2.4 Muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Yeni bir standardın ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Konsolide finansal tabloların sunumu veya sınıflandırılması değiştiğinde karşılaştırılabilirliği sağlamak amacıyla, önceki dönem konsolide finansal tabloları da yapılan değişikliğe uygun olarak yeniden sınıflandırılır.

2.6 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlıkların ve yükümlülüklerin açıklamasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir.

Grup'un varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve faaliyet sonuçları açısından önemlilik arz eden tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması durumunda veya söz konusu farkların kapanacağı dönemde bu farklar ile mahsuplaştırılacak ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin bulunması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden ayırdığı ertelenmiş vergi varlığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığı ayırmadığı kullanılmamış geçmiş yıl mali zararı 8.622.962 TL (31 Aralık 2024: 5.190.134 TL'dir (Not 9). 30 Haziran 2025 itibarıyla, söz konusu ertelenmiş vergi varlığı Grup tarafından hazırlanan öngörülebilir gelecekteki kar beklentilerini ve ilgili dönemlerdeki ertelenmiş vergi yükümlülüklerini dikkate alarak hesaplanmamıştır.

Makul değeri tespitine ilişkin açıklamalar

Grup, 30 Eylül 2015 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere, santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden maliyet modelini uygulama dışı bırakmış ve yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir.

Yapılan değerlendirme çalışmalarında, ileriye dönük önemli tahmin ve varsayımların (ileriye dönük elektrik fiyatı beklentileri, spark spreadler, elektrik üretim miktarı beklentileri, kapasite kullanım oranları, iskonto oranı) kullanılması, bu tahmin ve varsayımların sektörel ve ekonomik değişimlerden etkilenmesi, girdi ve hesaplamaların karmaşık olması sebebiyle bağımsız bir değerlendirme kuruluşuna yetki verilmiştir. 31 Aralık 2024 tarihinde, arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazlar için SPK lisanslı bağımsız değerlendirme şirketi tarafından yapılan değerlendirme çalışmalarında tespit edilen makul değerleri baz almıştır.

Finansal tabloların aktifinde yer alan Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali (DGKÇS), Uluabat Hidro Elektrik Santrali ("HES"), Ayyıldız Rüzgar Enerjisi Santrali ("RES"), Burç HES, Feka I HES, Feka II HES, Bulam HES, Gökkaya HES, Himmetli HES, Konya Biyokütle Enerji Santrali ("BES"), Konya Güneş Enerjisi Santrali ("GES") enerji santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların adil piyasa değerinin tespitine yönelik olarak hazırlanan 31 Aralık 2024 tarihli değerlendirme raporlarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" (gözlemlenemeyen girdiler kullanılarak yapılan Seviye 3 gerçeğe uygun değer ölçümü) uygulanmıştır. Satış amaçlı duran varlıklara sınıflanan Sungurlu BES tesisinin değerinin tespitinde ise "Maliyet Yaklaşımı Yöntemi" kullanılmıştır.

Gelir indirgeme yöntemi, "İNA Analizi" çerçevesinde en önemli etken uzun dönemli elektrik piyasa fiyatları ve elektrik ve doğalgaz fiyatları arasındaki kar marjları ("spark spread") olduğundan konu ile ilgili, enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketlere hizmet sunan bağımsız bir danışman ve teknoloji şirketi ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları ve spark spreadler belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yeni santrallerin devreye girişleri ve eski santrallerin devreden çıkışları, yenilenebilir enerji kapasite ve kapasite faktörünün gelişimi, karbon piyasasına ait beklentiler, doğalgaz ve kömür fiyatları, elektrik ihracat ve ithalat gelişimi ve termik santrallerin verimlerinin gelişimi olmuştur.

Modelde kullanılan ileriye yönelik sparkspread'deki değişimler Erzin doğalgaz kombine çevrim santralinde üretimleri etkilemektedir. HES'lerde, Konya ve Ayyıldız'da, kullanılan üretim tahminleri geçmiş dönemler gerçekleşen üretim datalarından ve fizibilite raporlarından faydalanarak oluşturulmuştur. ABD Doları baz alınarak hazırlanan değerlendirme modellerinde kullanılan iskonto oranı, mevcut makroekonomik piyasa koşulları çerçevesinde reel olarak %9,29 olarak belirlenmiştir. İskonto oranının artması santrallerin makul değerini azaltıcı yönde bir etki yaratmaktadır. İlgili değerlendirme sonuçlarının değer azalış giderinin "Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kazançları/(kayıpları)" ile ilişkilendirilen kısmı diğer kapsamlı gelir tablosunda, geri kalan tutarı ise kar/zarar tablosunda muhasebeleştirilmiştir. Değerleme raporu, konuyla ilgili SPK lisansına ve gerekli mesleki birikime sahip bağımsız değerlendirme firması tarafından hazırlanmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.7 İşletmenin sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamaktadır.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un cari yükümlülükleri, cari varlıklarını 9.047.804 TL tutarında aşmaktadır. Bu durum, ağırlıklı olarak, 27 Mart 2026 vadeli 7.560.745 TL tutarındaki banka kredisinin kısa vadeye düşmesinden kaynaklanmaktadır. Grup, mevcut finansal durumu, yürütülmekte olan banka görüşmeleri, nakit akış projeksiyonları ve beklenen FAVÖK performansı gibi unsurları dikkate alarak yaptığı değerlendirme sonucunda, işletmenin sürekliliğine ilişkin bir risk bulunmadığı kanaatindedir. Bu doğrultuda finansal tablolar, işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

Grup, 2024 yılında kullanmış olduğu, 27 Mart 2026 vadeli ve nominal değeri 180 milyon ABD Doları tutarındaki kredinin vade uzatımına yönelik olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile görüşmelere 2025 yılının üçüncü çeyreği itibarıyla başlamayı planlamaktadır. Grup, uyguladığı finansman stratejileri ve likidite yönetimi sayesinde tüm kısa vadeli yükümlülüklerin zamanında karşılanabileceğini öngörmektedir.

2.8 Grup faaliyetlerinin dönemselliği

Grup'un faaliyet gösterdiği sektörün yapısı itibarıyla iş hacmi, mevsimsel farklılıklar göstermektedir. Hidroelektrik santrallerinde ikinci çeyrekte, rüzgar santralinde ise ilk çeyrekte iş hacmi yüksek olmaktadır. Talep ise, genel olarak üçüncü çeyrekte daha yoğun gerçekleşmektedir. Mevsimselliğin, Grup'un geri kalan segmentlerindeki iş hacmine önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

NOT 3 - BORÇLANMALAR

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli borçlanmalar		
- Banka kredileri	132.826	355.634
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	132.826	355.634
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
- Banka kredileri	9.437.238	1.784.826
- Kiralama yükümlülükleri	69.367	65.614
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	9.506.605	1.850.440
Uzun vadeli borçlanmalar		
- Banka kredileri	10.538.213	19.046.207
- Kiralama yükümlülükleri	306.596	301.280
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	10.844.809	19.347.487
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	20.484.240	21.553.561

Borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da açıklanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmaların orijinal para birimi ve ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2025				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli krediler	TL	26,93	132.826	132.826
Toplam kısa vadeli finansal borçlanmalar			132.826	132.826
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	8,08	237.470	9.437.238
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	5,45	1.532	71.421
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	5,45	(245)	(11.398)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	18,98	9.344	9.344
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				9.506.605
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	8,08	265.174	10.538.213
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	5,45	4.269	198.984
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	5,45	(1.082)	(50.426)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	18,98	158.038	158.038
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				10.844.809

31 Aralık 2024				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli krediler	TL	26,93	355.634	355.634
Toplam kısa vadeli finansal borçlanmalar			355.634	355.634
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	8,08	43.360	1.784.826
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	5,97	1.580	67.732
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	5,97	(291)	(12.462)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	19,26	10.344	10.344
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				1.850.440
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	8,08	462.703	19.046.207
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	5,97	5.071	217.339
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	5,97	(1.292)	(55.396)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	19,26	139.337	139.337
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				19.347.487

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4'tür (31 Aralık 2024: Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4).

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	1.998.784	9.503.850
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	1.912.214	2.030.390
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	1.675.067	1.774.614
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	1.574.768	1.567.970
5 yıldan sonra ödenecek	3.377.380	4.169.383
	10.538.213	19.046.207

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Vadesi 1 - 2 yıla kadar	61.372	58.114
Vadesi 2 - 3 yıla kadar	59.169	55.362
Vadesi 3 - 4 yıla kadar	33.983	54.864
Vadesi 4 - 5 yıla kadar	394	3.681
Vadesi 5 - 6 yıla kadar	464	337
Vadesi 6 - 7 yıla kadar	549	398
Vadesi 7 - 8 yıla kadar	652	470
Vadesi 8 - 9 yıla kadar	778	559
Vadesi 9 - 10 yıla kadar	937	667
Vadesi 10 yıldan uzun	148.298	126.828
	306.596	301.280

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	21.553.561	26.593.659
Kur farkları değişimi	2.433.116	2.051.095
Faiz tahakkukları değişimi	947.935	1.083.668
Kira yükümlülüklerindeki değişimler	55.829	77.653
Nakit akış etkisi	(1.291.889)	(1.139.502)
Parasal kazanç	(3.214.312)	(5.458.418)
30 Haziran	20.484.240	23.208.155

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2025	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2025
Maliyet					
Arazi ve arsalar	1.760	-	-	-	1.760
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	22.126.173	-	-	-	22.126.173
Binalar	5.350.549	-	-	-	5.350.549
Makine, tesis ve cihazlar (**)	21.774.751	4.881	246.504	-	22.026.136
Motorlu taşıtlar	37.987	2.394	-	-	40.381
Döşeme ve demirbaşlar	264.009	6.498	-	(48.195)	222.312
Özel maliyetler	120.765	-	-	(24)	120.741
Yapılmakta olan yatırımlar	386.901	8.424	(246.504)	(2.163)	146.658
	50.062.895	22.197	-	(50.382)	50.034.710
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(5.805.803)	(335.744)	-	-	(6.141.547)
Binalar	(1.097.520)	(73.602)	-	-	(1.171.122)
Makine, tesis ve cihazlar	(7.967.101)	(476.736)	-	-	(8.443.837)
Motorlu taşıtlar	(29.112)	(2.810)	-	-	(31.922)
Döşeme ve demirbaşlar	(202.146)	(7.124)	-	47.655	(161.615)
Özel maliyetler	(30.092)	(2.418)	-	24	(32.486)
	(15.131.774)	(898.434)	-	47.679	(15.982.529)
Net defter değeri	34.931.121				34.052.181

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 5.178 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 1.158 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 514.329 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 437.180 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 895.871 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 2.563 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2024
Maliyet					
Arazi ve arsalar	3.299	-	-	-	3.299
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	28.315.613	22.336	-	-	28.337.949
Binalar	6.440.770	4.426	-	-	6.445.196
Makine, tesis ve cihazlar (**)	24.693.651	15.006	222.273	-	24.930.930
Motorlu taşıtlar	35.632	2.317	-	-	37.949
Döşeme ve demirbaşlar	261.747	6.385	-	(5.970)	262.162
Özel maliyetler	171.778	-	-	(54.365)	117.413
Yapılmakta olan yatırımlar	519.349	126.762	(222.273)	-	423.838
	60.441.839	177.232	-	(60.335)	60.558.736
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(4.895.502)	(458.192)	-	-	(5.353.694)
Binalar	(915.327)	(92.689)	-	-	(1.008.016)
Makine, tesis ve cihazlar	(6.812.068)	(595.798)	-	-	(7.407.866)
Motorlu taşıtlar	(23.615)	(2.721)	-	-	(26.336)
Döşeme ve demirbaşlar	(193.701)	(16.532)	-	4.975	(205.258)
Özel maliyetler	(26.480)	(2.382)	-	1.248	(27.614)
	(12.866.693)	(1.168.314)	-	6.223	(14.028.784)
Net defter değeri	47.575.146				46.529.952

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 5.178 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla 1.022 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 514.329 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla 385.747 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 1.165.596 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 2.718 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (30 Haziran 2024: Yoktur).

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da belirtilmiştir.

NOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2025	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2025
Maliyet					
Haklar	126.266	1.900	-	(23.070)	105.096
Lisanslar	1.183.801	30.612	-	(738)	1.213.675
	1.310.067	32.512	-	(23.808)	1.318.771
Birikmiş amortisman					
Haklar	(83.922)	(4.374)	-	23.057	(65.239)
Lisanslar	(517.542)	(15.697)	-	738	(532.501)
	(601.464)	(20.071)	-	23.795	(597.740)
Net defter değeri	708.603				721.031

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2024
Maliyet					
Haklar	9.698	69.935	42.466	-	122.099
Lisanslar	1.259.314	-	(42.466)	(77.684)	1.139.164
	1.269.012	69.935	-	(77.684)	1.261.263
Birikmiş amortisman					
Haklar	(9.276)	(7.368)	(95.167)	-	(111.811)
Lisanslar	(564.423)	(16.213)	95.167	14.388	(471.081)
	(573.699)	(23.581)	-	14.388	(582.892)
Net defter değeri	695.313				678.371

Cari dönem amortisman giderinin 10.603 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2024: 14.719 TL) satılan malın maliyetine, 9.468 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2024: 8.862 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**a) Karşılıklar**

30 Haziran 2025 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklere karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 43.162 TL'dir (31 Aralık 2024: 50.019 TL).

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Dava karşılığı	43.162	50.019
Maliyet giderleri karşılığı	25.005	51.679
	68.167	101.698

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	50.019	83.298
Cari dönem dava karşılığı	122	5.656
Dava karşılıkları faiz bedeli	898	-
Konusu kalmayan dava karşılığı (Not 12)	(679)	(12.261)
Parasal kazanç	(7.198)	(15.923)
30 Haziran	43.162	60.770

b) Koşullu yükümlülükler**- Verilen teminatlar**

Grup'un önemli tutarda zarara veya borca neden olacağını beklemediği taahhütler ve muhtemel yükümlülükler aşağıda özetlenmiştir:

		30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	TL karşılığı	Orijinal para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	364.645	364.645	719.789	719.789
	ABD Dolar	829	32.937	1.560	64.102
	Avro	660	30.753	1.181	50.646
			428.335		834.537

Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un operasyonlarına istinaden çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK'ya, tedarikçilere, elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına, vergi dairelerine, finansal kuruluşlara) ve süregelen davalar için çeşitli adli makamlara verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

		30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	Döviz Cinsi	Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Grup tarafından verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	6.783.106	6.783.106	8.208.460	8.208.460
	ABD Doları	918.344	36.495.741	919.075	37.770.697
	Avro	660	30.753	1.181	50.646
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
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 toplam tutarı		-	-	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
			43.309.600	46.029.803	

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir:

11 Kasım 2019 tarihi itibarıyla Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile Şirketimiz Akenerji ("Kredi Alan") arasında finansal yeniden yapılandırma kapsamında, şirketimizin mevcut tüm borçlarının refinansmanı ve vade uzatımını sağlamak üzere 1,5 yılı ana para ödemesiz toplam 13 yıl vadeli toplam 859 milyon ABD doları tutarında bir refinansman kredi sözleşmesi akdedilmiştir. Bahse konu Kredi Sözleşmesi 20 Eylül 2024 yılında tadil edilerek 2024 yılında vadesi gelen 40 milyon ABD Doları anapara tutarındaki Dilim 1 kredisi ve 2.271.037 TL anapara tutarındaki Dilim 2 kredisi geri ödenerek 180 milyon ABD Doları tutarındaki Dilim 5 Kredisi kullanılmıştır. Bunun sonucunda 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla mevcut 493 milyon ABD Doları tutarındaki anapara borçlarının ve buna ilişkin tahakkuk etmiş faiz ve diğer fer'ilerinin teminatını teşkil etmek üzere 2019 yılında imzalanmış ve zaman zaman tadil edilmiş olan Alacak Devri, Epiş Alacakları Devri, Gayrimenkul ve Üst Hakları ile ilgili İpotek, Ticari İşletme Rehni, Hesap Rehni, Sigorta Alacakları Devri, Hissedar Alacakları Devri, Taşınır Rehni ve Pay Rehni Sözleşmeleri'nin geçerliliği devam etmektedir. Akenerji ile Banka arasında imzalanan Taşınır Rehni Sözleşmeleri uyarınca Akenerji için üst sınır oluşturacak şekilde toplam birinci derece 6.418.461 TL ve ikinci derece 917.515.600 ABD Doları değerinde bir taşınır rehni tesis edilmiştir. Ek olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. santrallerin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %282'dir (31 Aralık 2024: %289).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

- Alım ve satım taahhütleri

Elektrik alış ve satış taahhütleri

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2025 yılı içerisinde fiziksel olarak 374.684 MWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 374.684 MWh enerjinin satışı gerçekleşmiştir.

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2025 yılı içerisinde fiziksel olarak 108.151 MWh enerji almayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 81.655 MWh enerjinin alımı gerçekleşmiştir.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un 2026 yılı ve sonrasındaki dönemlerde ifa edilmek üzere taahhüt ettiği herhangi bir alış veya satış protokolü bulunmamaktadır.

Doğalgaz alım taahhütleri

Grup, 2025 yılında yıllık al ya da öde taahhüt miktarlarını tamamlamayı öngörmektedir.

c) Koşullu varlıklar

Alınan teminatlar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	51.374	51.374	60.357	60.357
	Avro	12	560	24	1.029
	ABD Doları	64	2.543	484	19.891
Alınan teminat senetleri	TL	1.752	1.752	2.044	2.044
	ABD Doları	746	29.640	746	30.650
	Avro	34	1.575	34	1.449
	İngiliz Sterlini	6	309	6	293
Alınan teminat çekleri	TL	106	106	124	124
	ABD Doları	17	662	17	684
Alınan ipotekler	TL	3.242	3.242	3.783	3.783
		91.763		120.304	

Alınan teminatlar genel olarak, Grup faaliyetleri ile ilgili olarak yapılan satışlara istinaden müşterilerden ve ilgili sözleşmeler uyarınca tedarikçilerden alınan teminatlardan oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Forward işlemleri				
- Kısa vadeli	1.351.187	41.772	593.874	55.478
Türev finansal yükümlülükler	1.351.187	41.772	593.874	55.478

Türev araçların dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	(55.478)	(58.110)
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen		
- Finansal gelir/(gider)	14.620	(33.327)
- Parasal (kayıp)/kazanç	(914)	14.496
30 Haziran	(41.772)	(76.941)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 8 - ÖZKAYNAKLAR**Sermaye**

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kayıtlı sermaye limiti ile ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000	1.500.000
Çıkarılmış sermaye	729.164	729.164

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	Ortaklık yüzdesi	Tutar	Ortaklık yüzdesi	Tutar
CEZ a.s.	37,36	272.426	37,36	272.426
Akkök Holding A.Ş.	20,43	148.989	20,43	148.989
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.437	16,93	123.437
Halka açık kısım	25,28	184.312	25,28	184.312
		729.164		729.164
Sermaye düzeltmesi farkları(*)		14.474.238		14.474.238
Toplam ödenmiş sermaye		15.203.402		15.203.402

(*) Sermaye düzeltme farkları, sermayeye yapılan nakit ve nakit benzeri ilavelerin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmiş toplam tutarları ile düzeltme öncesindeki tutarları arasındaki farkı ifade eder. Sermaye düzeltmesi farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı yoktur.

Şirket'in sermayesi her biri 1 (bir) kuruş itibari değerinde 72.916.400.000 adet paya ayrılmış olup, herhangi bir hisseye imtiyaz tanınmamıştır.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, Şirket'in 7 Mart 2024 tarihinde yayımlanan Sermaye Piyasası Kurulu Bülteni'ne istinaden hazırladığı TMS 29 uyarınca düzeltilmiş özsermaye hesapları ile ilgili açıklama aşağıdaki gibidir:

Özsermaye	ÜFE endeksli yasal kayıtlar	TÜFE endeksli yasal kayıtlar	Geçmiş yıllar karları/zararlarında takip edilecek farklar
Sermaye	17.678.724	15.203.402	(2.475.322)
Paylara ilişkin primler	1.861.067	1.366.998	(494.069)
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler	408.062	295.849	(112.213)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 8 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin primler, Grup'un ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	9.236	24
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(22.576)	(20.136)
Dönem karı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	(13.340)	(20.112)

Kurumlar vergisi

Grup, faaliyetlerini sürdürdüğü ülkelerin vergi kanunları ile diğer mevzuatlar dahilinde vergilendirmeye tabidir. Grup'un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

Türkiye'de kurumlar vergisi oranı %25'tir (31 Aralık 2024: %25). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin indirilmesi sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannamesi, hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın 30'uncu günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Türkiye'de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %25 oranında (31 Aralık 2024: %25) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 17 inci gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

Gelir vergisi stopajı

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüleri) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere yapılan temettü ödemeleri %10 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren yıla ait vergi geliri/(gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Cari dönem vergi gideri (-)	(9.236)	(30)	(9.143)	-
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(73.325)	(464.889)	14.238	(79.895)
	(82.561)	(464.919)	5.095	(79.895)

Ertelenmiş vergiler

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ertelenmiş vergi varlıkları	175.265	250.513
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(3.401)	(15.336)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net	171.864	235.177

Grup, ertelenmiş vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, konsolide finansal durum tablosu kalemlerinin TFRS uyarınca düzenlenmiş ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, TFRS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı 25%'tir (31 Aralık 2024: %25).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Birikmiş geçici farklar ve yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Yatırım indirimi (*)	(1.080.846)	(1.089.850)	270.212	272.463
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	109.887	85.267	(27.472)	(21.317)
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	462	16.542	(115)	(4.136)
Diğer	283.038	47.329	(70.761)	(11.833)
Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net			171.864	235.177

(*) Gelir Vergisi Kanunu Mülga 19. Madde Kapsamında hak kazanılan yatırım indirimi tutarı ağırlıklı olarak Uluabat HES yatırım harcamalarından kaynaklanmaktadır.

Grup'un 30 Haziran 2025 itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplamadığı ancak gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Oluştugu yıl	Kullanılabileceği yıl	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
2020	2025	262.766	262.766
2021	2026	1.181.822	1.181.822
2022	2027	220.742	220.742
2023	2028	1.504.823	1.846.248
2024	2029	1.637.249	1.678.556
2025	2030	3.815.560	-
		8.622.962	5.190.134

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 10 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ**a) Hasılat**

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Elektrik satışı gelirleri	5.178.877	5.356.912	1.862.424	2.319.285
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	3.092.319	6.683.834	1.681.165	3.025.966
Kapasite mekanizması gelirleri	396.135	166.881	189.668	138.170
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	357.882	631.846	250.874	327.822
Yük-al talimatı gelirleri	9.721	227.563	8.254	102.055
Diğer gelirler	517.814	482.879	183.105	233.536
	9.552.748	13.549.915	4.175.490	6.146.834

b) Satışların maliyeti

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri (*)	7.704.409	11.418.079	3.401.049	5.108.077
Amortisman ve itfa giderleri	913.347	1.188.311	459.058	589.255
Personel giderleri	380.718	382.460	198.653	184.441
Bakım ve onarım giderleri	241.182	239.641	104.586	101.529
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	131.980	113.753	65.303	64.857
Sigorta giderleri	81.661	102.149	39.260	48.151
Diğer giderler	64.859	122.313	33.970	66.296
	9.518.156	13.566.706	4.301.879	6.162.606

(*) İlk madde ve malzeme giderleri, doğalgaz alım bedelleri, elektrik alım bedelleri, dengesizlik tasarruf paylaşım giderleri, sistem kullanım bedelleri gibi kalemleri içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 11- ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri	7.704.409	11.418.079	3.401.049	5.108.077
Amortisman ve itfa gideri (*)	937.352	1.225.372	471.717	620.515
Personel giderleri (**)	610.287	578.568	311.337	275.164
Bakım ve onarım giderleri	241.182	239.641	104.586	101.529
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	131.980	113.753	65.303	64.857
Sigorta giderleri (***)	83.297	104.439	40.151	49.339
Bilgi işlem giderleri	43.052	23.363	14.173	13.162
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	22.916	32.067	11.801	16.111
Kira giderleri	18.997	12.795	9.638	4.007
Büro giderleri	13.669	13.509	5.713	6.896
Çeşitli vergi giderleri	13.163	19.262	6.768	8.024
Taşıt araçları giderleri	12.142	13.271	6.396	7.062
Seyahat giderleri	10.120	7.522	6.490	3.426
Reklam ve sponsorluk giderleri	3.799	1.642	1.788	1.224
Diğer giderler	91.793	150.100	45.995	81.935
	9.938.158	13.953.383	4.502.905	6.361.328

- (*) Amortisman ve itfa giderlerinin 913.347 TL (30 Haziran 2024: 1.188.311 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 24.005 TL (30 Haziran 2024: 37.061 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (**) Personel giderlerinin 380.718 TL (30 Haziran 2024: 382.460 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 229.569 TL (30 Haziran 2024: 196.108 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (***) Sigorta giderlerinin 81.661 TL (30 Haziran 2024: 102.149 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.636 TL (30 Haziran 2024: 2.290 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 12 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER**a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler**

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Vadeli işlem opsiyon piyasası gelirleri	72.176	93.292	30.734	55.828
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	62.783	25.932	32.698	2.149
Konusu kalmayan karşılıklar (*)	41.201	24.384	1.913	6.848
Vade farkı geliri	369	70.163	30	39.161
Risk paylaşım sözleşmelerinden gelirler	-	33.330	-	33.330
Diğer gelir ve karlar	20.696	24.281	1.699	(1.270)
	197.225	271.382	67.074	136.046

(*) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 679 TL'si dava karşılığından (30 Haziran 2024: 12.261 TL), 39.152 TL'si prim karşılığından (30 Haziran 2024: 5.523 TL) ve 1.370 TL'si diğer konusu kalmayan karşılıklardan (30 Haziran 2024: 6.600 TL) oluşmaktadır.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	104.231	96.580	56.527	58.700
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	39.427	33.616	19.695	616
Dava karşılıkları	122	5.356	26	3.435
Diğer gider ve zararlar	13.634	79.024	4.256	21.321
	157.414	214.576	80.504	84.072

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 13 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER**a) Yatırım faaliyetlerinden diğer gelirler**

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Sabit kıymet satış karı	69	307	62	274
Kur korumalı mevduat gerçeğe uygun değer farkı karları	-	3.001	-	(13.898)
Diğer gelir ve karlar	-	746	-	-
	69	4.054	62	(13.624)

b) Yatırım faaliyetlerinden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Sabit kıymet satış zararı	397	-	309	-
	397	-	309	-

NOT 14 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ**a) Finansman gelirleri**

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Faiz geliri	190.108	104.526	60.160	57.095
Kur farkı geliri	129.002	197.571	53.061	27.988
Türev finansal araçlardan karlar	12.793	33.876	(4.394)	(10.496)
	331.903	335.973	108.827	74.587

b) Finansman giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Kur farkı gideri	2.433.929	2.021.149	1.042.528	298.532
Faiz ve komisyon gideri	918.265	1.224.167	456.423	549.346
Türev finansal araçlardan zararlar	88.861	181.680	63.478	157.548
Diğer finansman giderleri	10.273	11.427	4.519	5.289
	3.451.328	3.438.423	1.566.948	1.010.715

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 15 - NET PARASAL KAZANÇ/(KAYIP)

	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	
Stoklar	(15.406)
Peşin ödenmiş giderler	10.369
Finansal yatırımlar	73
Maddi duran varlıklar	5.081.108
Maddi olmayan duran varlıklar	2.516
Kullanım hakkı varlıkları	19.351
Ertelenmiş vergi varlıkları	35.801
Ertelenmiş gelirler	(9)
Diğer borçlar (Dsi borcu endekslemesi)	(94.693)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(2.192)
Ödenmiş sermaye	(2.190.101)
Diğer yedekler	2.816
Paylara ilişkin primler	(195.358)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	9.629
Yasal yedekler	(42.280)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)	123.440
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(529.372)
Satışların maliyeti (-)	597.886
Genel yönetim giderleri (-)	24.523
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(13.064)
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	8.452
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	(3)
Yatırım faaliyetlerinden giderler	16
Finansman gelirleri	(22.898)
Finansman giderleri (-)	199.764
Dönem vergi gideri	145
Net parasal pozisyon kazançları	3.010.513

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI**a) İlişkili taraflarla gerçekleşen işlemler****- İlişkili taraflardan yapılan alımlar**

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") ^{(1) (**)}	107.069	291.649	106.642	99.551
Aktek Bilgi İlet. Tekn. San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") ^{(2) (**)}	46.592	36.614	18.248	22.754
Ak-Han Bak.Yön.Serv.Hiz.Güv.Mal. A.Ş. ("Ak-Han") ^{(3) (**)}	21.956	18.843	9.248	8.956
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa") ^{(4) (**)}	16.509	22.068	9.321	11.892
Cez a.s. ^{(5) (*)}	12.543	10.265	3.096	5.179
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") ^{(6) (**)}	8.869	9.625	391	(834)
Diğer	9.564	2.674	209	2.225
	223.102	391.738	147.155	149.723

(1) Elektrik alımları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Bilgi işlem hizmeti alımlarından oluşmaktadır.

(3) Bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.

(4) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(5) Elektrik alımlarından oluşmaktadır.

(6) Dinkal aracılığı ile çeşitli sigorta şirketlerinden yapılan alımlardan oluşmaktadır.

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Sepaş ^{(1) (**)}	340.150	310.223	340.150	88.534
Cez a.s ^{(2) (*)}	221.067	189.639	94.543	127.241
Aksa ^{(3) (**)}	23.497	20.945	13.568	7.448
Akiş ^{(4) (**)}	3.572	3.392	2.567	2.816
Diğer	164	52	27	-
	588.450	524.251	450.855	226.039

(1) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Elektrik satışlarından oluşmaktadır.

(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(4) GES Kurulumu enerji hizmet satışlarından oluşmaktadır.

(*) Hissedar.

(**) Akkök Holding grup şirketi.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)**b) İlişkili taraflara ilişkin bakiyeler**

- *İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar*

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Sepaş ^{(1) (**)}	88.919	-
CEZ a.s. ^{(2) (*)}	9.763	11.942
Aksa ^{(3) (**)}	5.664	2.276
Diğer	1.375	215
	105.721	14.433

(1) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

(2) Elektrik satışlarına ilişkin doğan alacaklardan oluşmaktadır.

(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

- *İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar*

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Dinkal ^{(1) (**)}	36.307	187.480
Aktek ^{(2) (**)}	4.353	18.314
CEZ a.s ^{(3) (*)}	3.478	1.570
Ak-Han ^{(4) (**)}	3.298	5.929
Aksa ^{(5) (**)}	1.966	4.680
Diğer	159	8.330
	49.561	226.303

(1) Dinkal aracılığı ile sigorta şirketlerine yapılacak ödemelerden oluşmaktadır.

(2) Bilgi işlem hizmeti ve ekipman alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(3) Elektrik alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(4) Ofis bakım ve yönetim hizmeti alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(5) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.

(*) Hissedar

(**) Akkök Holding grup şirketi

İlişkili taraflara borçların ortalama vadesi 30 gündür.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)**c) Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar**

Bu finansal tabloların sunumu açısından, üst düzey yöneticilere yapılan ödemelere Grup ortaklarına ve üst düzey yönetim kadrosuna (Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları ve direktörler dahil olmak üzere) yapılan ödemeler dahil edilmiştir.

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	29.371	23.789	15.610	11.863
Huzur hakkı	3.791	2.702	2.327	1.647
İkramiye	-	12.037	-	(621)
	33.162	38.528	17.937	12.889

NOT 17 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ**- Kur riski**

Grup yabancı para işlemlerinden ötürü kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari ve finansal işlemler dolayısıyla kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Grup bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir tedbir yolu ile kontrol etmektedir. Söz konusu riskin yönetilmesi amacıyla spot bazlı döviz alımları yapılmakta ve türev enstrümanlar kullanılmaktadır. Grup yönetimi net yabancı para pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengeleyici önlemler almaktadır. Grup, 11 Kasım 2019 tarihinde Finansal Yeniden Yapılandırma kapsamında yapmış olduğu refinansman ile ABD Doları cinsinden kredilerinin önemli bir kısmını TL cinsine dönüştürerek kur riskine olan maruziyetini azaltmıştır.

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un net yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Varlıklar	668.641	1.136.088
Yükümlülükler	(20.486.914)	(21.438.022)
Net finansal durum pozisyonu	(19.818.273)	(20.301.934)
Türev enstrümanların net pozisyonu	(1.351.187)	(692.896)
Yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu (net)	(21.169.460)	(20.994.830)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 17 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025				31 Aralık 2024			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari alacak	193.832	4.576	257	-	138.486	3.053	299	-
Parasal finansal varlıklar	441.019	8.020	2.624	-	966.527	20.262	3.091	-
Dönen varlıklar	634.851	12.596	2.881	-	1.105.013	23.315	3.390	-
Parasal finansal varlıklar	33.790	-	725	-	31.075	-	725	-
Duran varlıklar	33.790	-	725	-	31.075	-	725	-
Toplam varlıklar	668.641	12.596	3.606	-	1.136.088	23.315	4.115	-
Ticari borçlar	195.227	4.486	345	16	273.900	6.300	340	-
Finansal yükümlülükler	9.497.261	237.470	1.287	-	1.840.073	43.360	1.289	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	21.934	376	150	-	31.078	755	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	9.714.422	242.332	1.782	16	2.145.051	50.415	1.629	-
Finansal yükümlülükler	10.686.771	265.174	3.187	-	19.208.134	462.703	3.778	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	85.721	2.157	-	-	84.837	2.061	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	10.772.492	267.331	3.187	-	19.292.971	464.764	3.778	-
Toplam yükümlülükler	20.486.914	509.663	4.969	16	21.438.022	515.179	5.407	-
Bilanço dışı türev araçların net varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(1.351.187)	(34.000)	-	-	(692.896)	(16.000)	(800)	-
Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	1.351.187	34.000	-	-	692.896	16.000	800	-
Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(21.169.460)	(531.067)	(1.363)	(16)	(20.994.830)	(507.864)	(2.092)	-
Parasal kalemler net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(19.818.273)	(497.067)	(1.363)	(16)	(20.301.934)	(491.864)	(1.292)	-
Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	41.768	1.051	-	-	55.478	1.228	115	-
İhracat	680.877	12.496	5.282	-	1.148.746	20.103	8.955	-
İthalat	585.698	14.033	1.374	74	936.525	22.856	1.382	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 17 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, başta Avro ve ABD Doları olmak üzere faaliyetlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında sırasıyla %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir. Duyarlılık analizi sadece yıl sonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsamaktadır.

				30 Haziran 2025
				Özkaynaklar
	Yabancı paranın değer kazanması	Kar/zarar Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	(1.975.384)	1.975.384	-	-
2- ABD Doları net etki	(1.975.384)	1.975.384	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
3- Avro net varlık/yükümlülük	(6.353)	6.353	-	-
4- Avro net etki	(6.353)	6.353	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde				
5- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(87)	87	-	-
6- Diğer para birimleri net etki	(87)	87	-	-
TOPLAM (2+4+6)	(1.981.824)	1.981.824	-	-

				31 Aralık 2024
				Özkaynaklar
	Yabancı paranın değer kazanması	Kar/zarar Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	(2.024.656)	2.024.656	-	-
2- ABD Doları net etki	(2.024.656)	2.024.656	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
3- Avro net varlık/yükümlülük	(5.537)	5.537	-	-
4- Avro net etki	(5.537)	5.537	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde				
5- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	-	-	-	-
6- Diğer para birimleri net etki	-	-	-	-
TOPLAM (2+4+6)	(2.030.193)	2.030.193	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 18 - FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Finansal yükümlülükler

Kısa vadeli banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir. Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin kayıtlı değerleri, kredilerin 11 Kasım 2019 tarihinde yapılan Finansal Yeniden Yapılandırma kapsamında yeniden fiyatlanmasından dolayı gerçeğe uygun değeri yansıtmaktadır.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu

Grup, finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların gerçeğe uygun değer ölçümlerini her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır.

Seviye 1: Belirlenen finansal araçlar için aktif piyasada işlem gören (düzeltilmemiş) piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

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

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

Grup'un 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 41.772 TL (31 Aralık 2024: 55.478 TL) tutarında kısa vadeli türev finansal araçlarından kaynaklanan yükümlülüğü bulunmaktadır. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, uzun vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: bulunmamaktadır). 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, kısa vadeli türev finansal araç varlığı bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: bulunmamaktadır).

Grup'un santrallerine ilişkin arsaları, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatları 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenen makul değerleri ile ölçülmüştür (Seviye 3) (Dipnot 2.6).

NOT 19 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

.....