

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

**1 Ocak - 30 Haziran 2022 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 2022 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.

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

Çağlar Sürücü, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 11 Ağustos 2022

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	7-12
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
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.....	30
NOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	30
NOT 15 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	31-33
NOT 16 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	34-36
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI.....	37
NOT 18 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	37

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 HAZİRAN 2022 VE 31 ARALIK 2021 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı	Bağımsız
		incelemeden	denetimden
		geçmiş	geçmiş
	Not	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		948.334.227	681.299.003
Türev araçlar	7	375.616.566	328.522.158
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	15	288.766.026	250.390.047
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		254.992.907	201.359.055
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		6.822.908	1.241.120
Stoklar		11.601.886	11.117.823
Peşin ödenmiş giderler		28.007.727	36.989.194
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9	760.075	1.093.049
Diğer dönen varlıklar		71.576.028	16.234.262
Toplam dönen varlıklar		1.986.478.350	1.528.245.711
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar			
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	15	3.474.020	3.017.340
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		8.301.044	4.675.002
Finansal yatırımlar		100.000	100.000
Stoklar		22.452.918	19.156.626
Maddi duran varlıklar	4	11.181.289.931	11.383.275.666
Kullanım hakkı varlıkları		40.072.325	32.107.117
Maddi olmayan duran varlıklar	5	103.618.510	104.650.668
Peşin ödenmiş giderler		123.960.969	923.515
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	3.326.873	169.548
Diğer duran varlıklar		90.189.033	35.514.581
Toplam duran varlıklar		11.576.785.623	11.583.590.063
TOPLAM VARLIKLAR		13.563.263.973	13.111.835.774

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 HAZİRAN 2022 VE 31 ARALIK 2021 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı incelemeden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Not	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	609.621.748	492.950.522
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	24.011.692	20.545.662
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	15	61.167.480	77.243.319
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		713.629.237	509.926.486
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		2.447.703	1.625.824
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		77.181.775	97.674.351
Türev araçlar	7	381.641.804	329.940.405
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9	213.318	2.157.194
Ertelenmiş gelirler		546.896	152.651
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		5.720.606	9.212.905
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	48.624.382	52.639.592
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		1.924.806.641	1.594.068.911
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	10.006.422.994	8.592.425.615
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	152.093.359	138.560.518
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		372.381.389	230.329.959
Türev araçlar	7	3.122.180	20.251.696
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		20.031.315	12.210.016
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	724.840.464	945.784.955
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		11.278.891.701	9.939.562.759
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	8	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	8	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler		50.220.043	50.220.043
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları/(kayıpları)			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		7.334.209.819	7.497.657.048
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(7.197.509)	(3.786.335)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
Riskten korunma kayıpları			
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(3.201.834)	(4.433.563)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	8	12.053.172	12.053.172
- Diğer yedekler		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar zararları		(6.636.889.220)	(4.270.074.525)
Net dönem zararı		(1.216.459.028)	(2.530.261.924)
Toplam özkaynaklar		359.565.631	1.578.204.104
TOPLAM KAYNAKLAR		13.563.263.973	13.111.835.774

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem		
		Sınırlı incelemeden geçmiş	Sınırlı incelemeden geçmiş		
		1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
	Not				
Hasılat	10	3.888.016.532	1.187.556.594	1.672.499.897	573.217.979
Satışların maliyeti (-)	11	(3.300.374.965)	(991.253.089)	(1.519.112.290)	(447.546.883)
BRÜT KAR		587.641.567	196.303.505	153.387.607	125.671.096
Genel yönetim giderleri (-)	11	(62.256.246)	(49.017.548)	(36.660.418)	(30.692.843)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	326.926.102	89.100.505	126.131.770	55.456.781
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(284.259.122)	(72.123.776)	(94.069.923)	(47.935.287)
ESAS FAALİYET KARI		568.052.301	164.262.686	148.789.036	102.499.747
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	17.991	25.703	-	-
FİNANSMAN GELİRİ/(GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI		568.070.292	164.288.389	148.789.036	102.499.747
Finansman gelirleri	14	249.800.018	55.708.173	154.430.084	18.815.412
Finansman giderleri (-)	14	(2.257.672.974)	(1.021.736.434)	(1.323.477.962)	(374.893.046)
VERGİ ÖNCESİ ZARAR		(1.439.802.664)	(801.739.872)	(1.020.258.842)	(253.577.887)
Vergi geliri/(gideri)					
Dönem vergi gideri	9	(213.318)	-	(213.318)	-
Ertelenmiş vergi geliri	9	223.556.954	135.453.088	166.215.578	36.758.064
NET DÖNEM ZARARI		(1.216.459.028)	(666.286.784)	(854.256.582)	(216.819.823)
Dönem zararının dağılımı:					
Ana ortaklık payları		(1.216.459.028)	(666.286.784)	(854.256.582)	(216.819.823)
		(1.216.459.028)	(666.286.784)	(854.256.582)	(216.819.823)
Pay başına kayıp (1.000 adet)		(1,668)	(0,914)	(1,172)	(0,297)

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 VE 2021
TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Cari dönem	Geçmiş dönem		
	Sınırlı incelemeden	Sınırlı incelemeden		
	geçmiş	geçmiş		
	1 Ocak -	1 Ocak -	1 Nisan -	1 Nisan -
	30 Haziran 2022	30 Haziran 2021	30 Haziran 2022	30 Haziran 2021
Net dönem zararı	(1.216.459.028)	(666.286.784)	(854.256.582)	(216.819.823)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)				
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılacaklar				
Nakit akış riskinden korunma kazançları	1.539.664	1.539.661	774.086	774.080
Ertelenmiş vergi etkisi	(307.935)	(307.935)	(154.818)	(154.815)
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar				
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	(4.263.968)	(809.506)	(3.106.026)	242.064
Ertelenmiş vergi etkisi	852.794	161.901	621.205	(48.413)
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER)	(2.179.445)	584.121	(1.865.553)	812.916
TOPLAM KAPSAMLI GİDER	(1.218.638.473)	(665.702.663)	(856.122.135)	(216.006.907)

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

				Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir ve giderler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir ve giderler	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler					
Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Pay ihraç primleri	Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları(*)	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Riskten korunma kazanç /(kayıpları)	Diğer yedekler	Yasal yedekler	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem zararı	Toplam özkaynaklar	
1 Ocak 2021	729.164.000	101.988.910	50.220.043	3.433.690.830	(1.995.920)	(6.917.435)	(4.322.722)	12.053.172	(3.357.696.513)	(1.084.796.458)	(128.612.093)
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(1.084.796.458)	1.084.796.458	-	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	(647.605)	1.231.726	-	-	(666.286.784)	(665.702.663)	-
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	(86.216.763)	-	-	-	86.216.763	-	-	-
30 Haziran 2021	729.164.000	101.988.910	50.220.043	3.347.474.067	(2.643.525)	(5.685.709)	(4.322.722)	12.053.172	(4.356.276.208)	(666.286.784)	(794.314.756)
1 Ocak 2022	729.164.000	101.988.910	50.220.043	7.497.657.048	(3.786.335)	(4.433.563)	(4.322.722)	12.053.172	(4.270.074.525)	(2.530.261.924)	1.578.204.104
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(2.530.261.924)	2.530.261.924	-	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	(3.411.174)	1.231.729	-	-	(1.216.459.028)	(1.218.638.473)	-
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	(163.447.229)	-	-	-	163.447.229	-	-	-
30 Haziran 2022	729.164.000	101.988.910	50.220.043	7.334.209.819	(7.197.509)	(3.201.834)	(4.322.722)	12.053.172	(6.636.889.220)	(1.216.459.028)	359.565.631

(*) 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen maddi duran varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 163.447.229 TL (30 Haziran 2021: 86.216.763 TL) tutarında olup, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları hesabından geçmiş yıllar zararları hesabına transfer edilmiştir.

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Cari dönem Sınırlı incelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2022	Geçmiş dönem Sınırlı incelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2021
	Not		
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		804.763.146	267.080.065
Net dönem zararı		(1.216.459.028)	(666.286.784)
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		2.251.915.336	974.521.790
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	255.325.838	131.587.315
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		10.492.560	4.318.907
-Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	6	(1.684.173)	1.285.735
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	(2.331.037)	5.109.178
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(15.099.095)	(7.488.602)
Faiz giderleri ilgili düzeltmeler		609.976.178	335.440.906
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		1.594.143.733	657.854.897
Gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler			
-Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler		24.434.968	(18.133.458)
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	9	(223.343.636)	(135.453.088)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(218.441.414)	(34.039.590)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(38.375.979)	(17.559.972)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(53.633.852)	(4.657.979)
İlişkili taraflardan diğer alacaklardaki (artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		(456.680)	(1.356.600)
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki (artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		(9.207.830)	(124.599)
Stoklardaki (artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		(3.780.355)	(538.494)
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler		(114.071.929)	(24.455.425)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler		(110.016.218)	(15.921.657)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(16.075.839)	25.655.495
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		203.702.751	(30.543.771)
Türev varlıklardaki/yükümlülüklerdeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(36.957.493)	1.655.625
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		394.245	(700.800)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		821.879	223.836
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(40.784.114)	34.284.751
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		817.014.894	274.195.416
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(10.427.528)	(7.737.115)
Vergi iadeleri/(ödemeleri)		(1.824.220)	621.764
B. Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(49.655.789)	(69.646.793)
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri		46.429	3.900.509
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(49.567.833)	(72.916.819)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(134.385)	(630.483)
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(529.436.278)	(143.283.861)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	3	(247.783.000)	(25.819.800)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	3	(14.555.956)	(7.987.097)
Ödenen faiz	3	(240.832.271)	(128.448.004)
Alınan faiz		15.099.095	7.488.602
Diğer nakit girişleri/(çıkışları) (*)		(41.364.146)	11.482.438
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)		225.671.079	54.149.411
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)		617.938.309	167.473.301
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)		843.609.388	221.622.712

(*) 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 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak 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 2021 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83'tür (31 Aralık 2021: %52,83).

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 277 kişidir (31 Aralık 2021: 269 kişi).

1 Ocak - 30 Haziran 2022 hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 11 Ağustos 2022 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

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. TFRS, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nda ("UFRS") meydana gelen değişikliklere paralellik sağlanması amacıyla tebliğler aracılığıyla güncellenmektedir.

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 15 Nisan 2019 tarihinde yayımlanan "TMS/TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. 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 2021 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Kamu Gözetimi Kurumu, 20 Ocak 2022 tarihinde, Türkiye Finansal Raporlama Standartları, Büyük ve Orta Boy İşletmeler için Finansal Raporlama Standardı Kapsamında Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlamanın Uygulanması ile ilgili açıklamada bulunmuştur. Buna göre, TFRS'yi uygulayan işletmelerin 2021 yılına ait finansal tablolarında TMS 29 - Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama ("TMS 29") kapsamında herhangi bir düzeltme yapmalarına gerek bulunmadığı belirtilmiştir. Bu konsolide finansal tabloların hazırlanmış olduğu tarih itibarıyla KGK tarafından TMS 29 kapsamında yeni bir açıklama yapılmamış olup, 30 Haziran 2022 tarihli konsolide finansal tablolar hazırlanırken TMS 29'a göre enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

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.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup'un konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

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.

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 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 2022	31 Aralık 2021	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
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

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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 temettüler, 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 hisselerine ait temettüler, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkartılır.

2.3 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/IFRS 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 2022 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

- TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16'daki değişiklikler - Gösterge faiz oranı reformu Faz 2 (1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla yürürlüktedir).
- TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri'nde yapılan değişiklikler - TFRS 9'un uygulanmasının ertelenmesi (1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla yürürlüktedir).
- TFRS 16 'Kiralama' - COVID 19 kira imtiyazları kolaylaştırıcı uygulamanın uzatılmasına ilişkin değişiklikler (1 Nisan 2021 tarihi itibarıyla yürürlüktedir).

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

ii) 30 Haziran 2022 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 3, TMS 16, TMS 37'de yapılan dar kapsamlı değişiklikler ve TFRS 1, TFRS 9, TMS 41 ve TFRS 16'da yapılan bazı yıllık iyileştirmeler; 1 Ocak 2022 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TMS 1, "Finansal Tabloların Sunuluşu" standardının yükümlülüklerin sınıflandırılmasına ilişkin değişikliği; yürürlük tarihi 1 Ocak 2024 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerine ertelenmiştir.
- TMS 1, Uygulama Bildirimi 2 ve TMS 8'deki dar kapsamlı değişiklikler, 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TMS 12, Tek bir işlemten kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin ertelenmiş vergiye ilişkin değişiklik, 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TFRS 17, 'Sigorta Sözleşmeleri', Aralık 2021'de değiştirildiği şekliyle; 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.

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

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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 2022 tarihi itibarıyla 1.355.359 TL (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Söz konusu ertelenmiş vergi varlığı Grup tarafından hazırlanan öngörülebilir gelecekteki kar beklentilerini ve ilgili dönemlerde ertelenmiş vergi yükümlülüklerini dikkate alarak hesaplanmış olup söz konusu kar beklentilerinin gerçekleşmemesi halinde veya ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinden doğan farkların beklenen dönemler dışında farklı bir dönemde kapanması durumunda, ayrılan söz konusu ertelenmiş vergi varlıkları konsolide kar veya zarar tablosunda gider olarak kaydedilecektir. Geriye kalan 2.213.361.526 TL (31 Aralık 2021: 1.772.510.100 TL) tutarındaki kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ise ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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 2021 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.

Akenerji'nin aktifinde yer alan Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali (DGKÇS), Uluabat Hidro Elektrik Santrali ("HES"), Ayyıldız Rüzgar Enerjisi Santrali ("RES"), Burç HES, Feke I HES, Feke II HES, Bulam HES, Gökkaya HES, Himmetli HES enerji santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların adil piyasa değerinin tespitine yönelik olarak hazırlanan 31 Aralık 2021 tarihli değerlendirme raporlarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" (gözlemlenemeyen girdiler kullanılarak yapılan Seviye 3 gerçeğe uygun değer ölçümü) uygulanmıştır.

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, doğalgaz ve kömür fiyatları, elektrik ihracat ve ithalat gelişimi ve termik santrallerin verimlerinin gelişimi olmuştur.

Modelde kullanılan ileriye yönelik sparkspread'deki artışlar Erzin doğalgaz kombine çevrim santralinde üretim artışına sebebiyet vermiştir. HES'lerde ve Ayyıldız'da, kullanılan üretim tahminleri geçmiş dönemler gerçekleşen üretim verilerinden ve 50 yıllık bir süreci kapsayan fizibilite raporlarından faydalanarak oluşturulmuştur. ABD Doları baz alınarak hazırlanan değerlendirme modellerinde kullanılan iskonto oranı, mevcut makroekonomik piyasa koşulları çerçevesinde %9,52 olarak belirlenmiştir. İskonto oranının artması santrallerin makul değerini azaltıcı yönde bir etki yaratmaktadır.

2.7 İşletmenin Sürekliliği

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

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla sona eren dönemde, Grup'un toplam üretim miktarı Doğalgaz çevrim santralinde planlı olarak gerçekleştirilen bakım sebebiyle bir önceki yılın aynı dönemine göre azalmış olmasına ve bu dönemde yaşanan kaynak bazlı destekleme mekanizması gibi piyasa dinamiklerini etkileyen ve üretim santrallerinin karlılığını kısıtlayan uygulamaların devreye girmesine rağmen, dolar kurunda yaşanan yükselme, ülke genelinde meydana gelen doğal gaz arzında yaşanan sıkıntılar, oluşan gaz kesintileri ve elektrik talebinde yaşanan artışın etkisiyle yükselen elektrik fiyatları sayesinde Erzin ve yenilenebilir santrallerin santrallerin kar marjlarında önemli seviyede artış gerçekleşmiştir. Yaşanan bu gelişmelere ek olarak, yüksek oranda operasyonel elverişlilik ile sağlanan yan hizmetlerden de (Primer Frekans Kontrol, Sekonder Frekans Kontrol, 0 -1 kodlu talimatlar, Kapasite Mekanizması vs.) elde edilen gelirler sonucunda Grup'un konsolide brüt karında önemli oranda artış meydana gelmiştir. Öte yandan Grup, yurtdışı fiziksel elektrik ihracatı ve finansal elektrik ürünleri işlemlerine 2022 yılında da devam etmekte olup, ticari faaliyetlerini bu alanda yoğunlaştırmış ve döviz gelirlerini önemli ölçüde arttırmıştır.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Grup, menfaatine olabilecek ve nakit akışlarda pozitif bir etki sağlayabilecek tüm fırsatları, gündelik çalışma planının bir parçası olarak değerlendirmektedir. Grup, gerek operasyonel karlılığını artırmak gerekse faaliyetlerden elde ettiği nakit akışları arttırmak yönünde aldığı aksiyonlar neticesinde, konsolide finansal tablolarını, işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamakta ve işletmenin sürekliliğine ilişkin bir risk öngörmemektedir. Grup'un 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla faiz, amortisman ve vergi öncesi karı ("FAVÖK") 823.378.139 TL (30 Haziran 2021: 295.850.001 TL) ve faaliyetlerinden elde edilen nakit akışları 817.014.894 TL (30 Haziran 2021: 274.195.416 TL)'dir.

Doğalgaz alımları, Grup'un Erzin kombine doğalgaz çevrim santralinin üretim faaliyetleri dolayısıyla üretim maliyetleri içerisinde önemli bir yere sahiptir. 2022 yılı ilk yarısı itibarıyla, Avrupa Gaz Piyasaları'nda yaşanan maliyet artışları sebebiyle gaz tedariki, maliyet açısından en uygun tedarikçi olan Botaş tarafından sağlanarak brüt kara olumlu katkı sağlamıştır ve Grup olası fırsat kayıplarını minimize etmiştir. Bunun ile birlikte önümüzdeki dönemler için gaz piyasasında yaşanan gelişmeler yakından takip edilmeye devam edilmekte olup, yeni tedarik fırsatları değerlendirilmektedir.

Grup, 859 milyon ABD Doları tutarındaki kredisini, 11 Kasım 2019 tarihinde Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile imzalamış olduğu Kredi Sözleşmesi ile "Finansal Yeniden Yapılandırma" uygulaması kapsamında ilk 1,5 yılı anapara ödemesiz dönem olmak üzere TL ve ABD doları cinsinden uzun vadeli olarak yeniden yapılandırmış ve mevcut yükümlülüklerini toplam 13 yıl vadeye yaymıştır. Söz konusu Kredi Sözleşmesiyle, kredinin geri ödeme planı Grup'un tahmin edilen nakit yaratma kapasitesine göre düzenlenmiş olup, bu durum nakit akışı üzerindeki baskıyı azaltan, dolayısıyla Grup'un finansal sürdürülebilirliğini ve rekabetçi gücünü olumlu yönde etkileyen bir faktör olmuştur. Finansal Yeniden Yapılandırma tarihi itibarıyla toplam banka kredileri içindeki ABD Doları cinsinden yükümlülüklerin payı %87'den %55 seviyelerine düşürülerek Grup'un maruz olduğu kur riski önemli oranda azaltılmıştır.

6102 sayılı Ticaret Kanunu'nun 376'cı maddesi kapsamında, sermaye kaybı veya borca batıklık durumu ile ilgili olarak 15 Eylül 2018 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan Ticaret Bakanlığı Tebliği ile 1 Ocak 2023 tarihine kadar, sermaye kaybı veya borca batık olma durumuna ilişkin yapılan hesaplamalarda, henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerden doğan kur farkı zararlarının dikkate alınmayabileceği düzenlemesi getirilmiştir. TTK'nın 376'ncı maddesinin uygulanmasına ilişkin Usul ve Esaslar hakkında tebliğin geçici 1.maddesinde 26 Aralık 2020 tarihinde yapılan değişiklikle 1 Ocak 2023 tarihine kadar, sermaye kaybı veya borca batık olma durumuna ilişkin yapılan hesaplamalarda, henüz ifa edilmemiş yabancı para cinsi yükümlülüklerden doğan kur farkı zararlarının tamamının yanı sıra 2020 ve 2021 yıllarında tahakkuk eden kiralamalardan kaynaklanan giderler, amortisman ve personel giderlerin toplamının yarısının da dikkate alınmayabileceği düzenlenmiştir. Bu doğrultuda yapılan hesaplamalar neticesinde, Grup'un 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla, konsolide finansal durum tablosunda yer alan geçmiş yıllar zararları kalemi içerisinde 5.052.720.272 TL ve konsolide kar veya zarar tablosunda 1.497.182.727 TL tutarında olmak üzere toplam 6.549.902.999 TL tutarında henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerine ilişkin kur farkı zararı, kiralamalardan kaynaklanan giderler, amortisman ve personel giderleri mevcuttur. Söz konusu etkiler sermaye kaybı veya borca batıklık durumu ile ilgili hesaplamada toplam özkaynaklara ilave edilmekte olduğu için Grup'un sermaye kaybı veya borca batıklık durumu mevcut değildir. Grup'un santrallerine ilişkin arsaları, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatlarının 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla makul değerlerini yeniden ölçmesi, özkaynaklarına pozitif etki sağlamıştır. Ek olarak tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Grup, proaktif yaklaşımı çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek için gerekli aksiyonları almaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR

Grup'un 30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
- Banka kredileri	609.621.748	492.950.522
- Kiralama yükümlülükleri	24.011.692	20.545.662
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	633.633.440	513.496.184
Uzun vadeli borçlanmalar		
- Banka kredileri	10.006.422.994	8.592.425.615
- Kiralama yükümlülükleri	152.093.359	138.560.518
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	10.158.516.353	8.730.986.133
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	10.792.149.793	9.244.482.317

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

30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmaların orijinal para birimi ve ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

			30 Haziran 2022	
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	7,92	36.588.867	609.621.748
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.426.996	24.787.069
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(250.723)	(4.355.085)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	17,42	3.579.708	3.579.708
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				633.633.440
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	7,92	419.417.305	6.988.079.492
Uzun vadeli banka kredileri	TL	12,28	3.018.343.502	3.018.343.502
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	3,40	7.880.100	136.878.124
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(1.292.146)	(22.444.700)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	17,42	37.659.935	37.659.935
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				10.158.516.353

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

31 Aralık 2021				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	7,92	36.983.308	492.950.522
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.435.867	21.662.500
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(268.405)	(4.049.350)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	17,46	2.932.512	2.932.512
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				513.496.184
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	7,92	430.835.620	5.742.607.978
Uzun vadeli banka kredileri	TL	12,28	2.849.817.637	2.849.817.637
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	3,40	8.535.108	128.766.615
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(1.413.049)	(21.318.254)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	17,46	31.112.157	31.112.157
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				8.730.986.133

Grup'un 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4'tür (31 Aralık 2021: Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4).

Grup'un 30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	589.384.014	442.143.840
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	5.344.161.371	4.788.931.670
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	615.618.689	452.248.941
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	655.738.648	491.207.391
5 yıldan sonra ödenecek	2.801.520.272	2.417.893.773
	10.006.422.994	8.592.425.615

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
Vadesi 1 - 2 yıla kadar	22.793.073	19.116.830
Vadesi 2 - 3 yıla kadar	20.974.771	18.886.255
Vadesi 3 - 4 yıla kadar	21.525.190	18.166.102
Vadesi 4 - 5 yıla kadar	21.378.303	18.023.766
Vadesi 5 - 6 yıla kadar	22.034.502	18.646.643
Vadesi 6 - 7 yıla kadar	12.362.451	19.280.762
Vadesi 7 - 8 yıla kadar	-	1.262.493
Vadesi 8 - 9 yıla kadar	321.384	78.798
Vadesi 9 - 10 yıla kadar	361.574	91.784
Vadesi 10 yıldan uzun	30.342.111	25.007.085
	152.093.359	138.560.518

Grup'un 30 Haziran 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak	9.244.482.317	6.082.363.432
Kur farkları değişimi	1.594.143.733	657.854.897
Faiz tahakkukları değişimi	446.093.546	297.614.502
Kira yükümlülüklerindeki değişimler	10.601.424	4.184.653
Nakit akış etkisi	(503.171.227)	(162.254.901)
30 Haziran	10.792.149.793	6.879.762.583

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2022	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2022
Maliyet				
Arazi ve arsalar	477.108	-	-	477.108
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	5.697.107.633	3.582.304	-	5.700.689.937
Binalar	1.488.895.630	3.555.828	-	1.492.451.458
Makine, tesis ve cihazlar (**)	5.576.803.115	16.236.830	-	5.593.039.945
Motorlu taşıtlar	3.403.627	778.996	-	4.182.623
Döşeme ve demirbaşlar	15.699.486	874.699	(49.160)	16.525.025
Özel maliyetler	5.508.880	22.700	-	5.531.580
Yapılmakta olan yatırımlar	57.531.476	24.516.476	-	82.047.952
	12.845.426.955	49.567.833	(49.160)	12.894.945.628
Birikmiş amortisman				
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(547.938.338)	(95.572.453)	-	(643.510.791)
Binalar	(104.809.321)	(21.699.326)	-	(126.508.647)
Makine, tesis ve cihazlar	(796.804.228)	(132.952.770)	-	(929.756.998)
Motorlu taşıtlar	(1.317.430)	(374.255)	-	(1.691.685)
Döşeme ve demirbaşlar	(9.949.645)	(764.965)	2.731	(10.711.879)
Özel maliyetler	(1.332.327)	(143.370)	-	(1.475.697)
	(1.462.151.289)	(251.507.139)	2.731	(1.713.655.697)
Net defter değeri	11.383.275.666			11.181.289.931

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 495.485 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla 71.715 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 49.219.854 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla 27.070.919 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 250.887.678 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 619.461 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2021	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2021
Maliyet				
Arazi ve arsalar	281.604	-	-	281.604
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	3.548.054.553	-	(2.715.579)	3.545.338.974
Binalar	768.945.929	-	(1.250.703)	767.695.226
Makine, tesis ve cihazlar (**)	3.023.010.773	2.809.006	-	3.025.819.779
Motorlu taşıtlar	1.614.793	-	-	1.614.793
Döşeme ve demirbaşlar	12.432.469	437.998	-	12.870.467
Özel maliyetler	4.387.138	50.620	-	4.437.758
Yapılmakta olan yatırımlar	31.519.284	69.619.195	-	101.138.479
	7.390.246.543	72.916.819	(3.966.282)	7.459.197.080
Birikmiş amortisman				
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(438.057.666)	(54.845.939)	46.823	(492.856.782)
Binalar	(83.690.735)	(10.557.292)	18.950	(94.229.077)
Makine, tesis ve cihazlar	(670.791.066)	(62.713.666)	-	(733.504.732)
Motorlu taşıtlar	(1.002.251)	(134.753)	-	(1.137.004)
Döşeme ve demirbaşlar	(9.106.818)	(382.061)	-	(9.488.879)
Özel maliyetler	(1.069.298)	(130.243)	-	(1.199.541)
	(1.203.717.834)	(128.763.954)	65.773	(1.332.416.015)
Net defter değeri	6.186.528.709			6.126.781.065

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 495.485 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla 58.676 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 49.219.854 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla 22.148.935 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 128.406.016 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 357.938 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (30 Haziran 2021: Yoktur).

30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da belirtilmiştir.

NOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2022	İlaveler	30 Haziran 2022
Maliyet			
Haklar	8.045.421	109.575	8.154.996
Lisanslar	126.819.925	24.810	126.844.735
	134.865.346	134.385	134.999.731
Birikmiş amortisman			
Haklar	(6.686.334)	(203.864)	(6.890.198)
Lisanslar	(23.528.344)	(962.679)	(24.491.023)
	(30.214.678)	(1.166.543)	(31.381.221)
Net defter değeri	104.650.668		103.618.510

	1 Ocak 2021	İlaveler	30 Haziran 2021
Maliyet			
Haklar	7.948.834	96.587	8.045.421
Lisanslar	126.007.599	533.896	126.541.495
	133.956.433	630.483	134.586.916
Birikmiş amortisman			
Haklar	(6.267.299)	(209.587)	(6.476.886)
Lisanslar	(21.662.872)	(907.206)	(22.570.078)
	(27.930.171)	(1.116.793)	(29.046.964)
Net defter değeri	106.026.262		105.539.952

Cari dönem amortisman giderinin 196.588 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2021: 150.462 TL) satılan malın maliyetine, 969.955 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2021: 966.331 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

30 Haziran 2022 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 2022 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 36.990.137 TL'dir (31 Aralık 2021: 38.674.310 TL).

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
Dava karşılığı	36.990.137	38.674.310
Maliyet giderleri karşılığı	11.634.245	13.965.282
	48.624.382	52.639.592

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak	38.674.310	36.531.270
Cari dönem dava karşılığı	51.250	2.528.699
Dava karşılıkları faiz bedeli	137.266	463.294
Konusu kalmayan dava karşılığı	(1.872.689)	(1.706.258)
30 Haziran	36.990.137	37.817.005

b) Koşullu yükümlülükler**- Verilen teminatlar**

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

		30 Haziran 2022		31 Aralık 2021	
	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	TL karşılığı	Orijinal para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	179.162.751	179.162.751	108.800.927	108.800.927
	ABD Dolar	624.456	10.404.311	624.456	8.323.374
	Avro	-	-	200.000	3.017.340
		189.567.062		120.141.641	

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

		30 Haziran 2022		31 Aralık 2021	
	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	6.597.623.594	6.597.623.594	6.527.261.770	6.527.261.770
	ABD Doları	918.140.056	15.297.498.730	918.140.056	2.237.888.806
	Avro	-	-	200.000	3.017.340
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	-	-	-	-	-
			21.895.122.324	18.768.167.916	

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir:

11 Kasım 2019 tarihi itibarıyla Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ("Banka") 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. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu 465 milyon ABD Doları ve 2.271.037.258 TL tutarındaki refinansman kredilerinin teminatını teşkil etmek üzere ilgili kredi sözleşmesine ek olarak 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'ni imzalamıştır. Akenerji ile Banka arasında imzalanan Taşınır Rehni Sözleşmeleri uyarınca Akenerji için üst sınır oluşturacak şekilde toplam birinci derece 6.418.460.843 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 2022 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı % 6.089'dur (31 Aralık 2021: %1.189).

- Alım ve satım taahhütleri**Elektrik alışı ve satış taahhütleri**

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2022 yılı içerisinde fiziksel olarak 1.112.667 MWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında, 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla 1.088.467 MWh enerjinin satışı gerçekleşmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2022 yılı içerisinde fiziksel olarak 190.911 MWh enerji almayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla 124.671 MWh enerjinin alımı gerçekleşmiştir.

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un 2023 yılı ve sonrasındaki dönemlerde ifa edilmek üzere taahhüt ettiği herhangi bir alış ya da satış protokolü mevcut değildir.

Doğalgaz alım taahhütleri

Grup'un 2022 yılı için 622 mcm al ya da öde taahhüdü bulunmaktadır. Botaş'ın ilk çeyrekte uygulamış olduğu doğalgaz kısıntısı ve ikinci çeyrekte doğalgaz kombine çevrim santralinde gerçekleşen 101 günlük planlı bakım sebebiyle Grup, 2022 yılı ilk yarısında taahhüt miktarının %29'unu tamamlamıştır. 2022 yılı kalan dönemi için Piyasa koşulları dikkate alınarak yapılan tüketim tahminleri ışığında herhangi bir al yada öde yükümlülüğü öngörülmemektedir.

Diğer hususlar

Kemah Hidroelektrik Santrali projesi; 198 MW'lık yüksek kurulu gücü, rezervuar kapasitesi ve ayrıca lokasyonu ile Türkiye'nin sayılı hidroelektrik santral projelerinden biridir. Erzincan ilinde kurulması planlanan ve yılda ortalama 560 GWh elektrik üretmesi beklenen projenin Devlet Su İşleri Kati Proje onay işlemleri 2017 yılında tamamlanmış, 2020 yılında Lisans tadili yapılarak inşaat öncesi dönem uzatılmıştır. Mevcutta çalışan demiryolu Kemah HES göl alanından geçmekte olup, hattın bir kısmı projenin tamamlanmasının ardından su altında kalacaktır. Bu hattın relokasyonunun, bir kamu yatırımı olarak devlet eliyle yapılmak üzere TCDD ve Ulaştırma Bakanlığı nezdinde, önümüzdeki dönem yatırım planına alınması söz konusudur. Grup, söz konusu relokasyon planının gerçekleşmesine istinaden, yatırım için gerekli çalışmaların yapılmasını planlamaktadır. Grup'un 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla, söz konusu yatırımla ilgili olarak bilanço aktifinde taşınmış olduğu değer 85.246.358 TL'dir.

c) Koşullu varlıklar

Alınan teminatlar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2022		31 Aralık 2021	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	97.859.944	97.859.944	51.724.699	51.724.699
	Avro	26.400	458.571	-	-
	ABD Doları	229.000	3.815.461	229.000	3.052.341
Alınan teminat senetleri	TL	1.752.432	1.752.432	1.752.432	1.752.432
	ABD Doları	590.544	9.839.290	590.544	7.871.361
	Avro	33.800	587.109	33.800	509.930
	İngiliz Sterlini	5.675	114.494	5.675	101.961
Alınan teminat çekleri	TL	106.000	106.000	106.000	106.000
	ABD Doları	16.650	277.412	16.650	221.928
Alınan ipotekler	TL	3.242.000	3.242.000	3.242.000	3.242.000
		118.052.713		68.582.652	

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 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

	30 Haziran 2022		31 Aralık 2021	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	-	-	64.154.970	17.609.139
İleri vadeli elektrik alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	78.835.727	375.616.566	194.200.945	310.913.019
Türev finansal varlıklar	78.835.727	375.616.566	258.355.915	328.522.158
Faiz oranı değişim işlemleri				
- Kısa vadeli	677.619.138	6.156.406	522.730.058	19.253.373
- Uzun vadeli	343.649.706	3.122.180	549.834.579	20.251.696
İleri vadeli elektrik alım satım sözleşmeleri				
-Kısa vadeli	78.966.906	375.485.398	214.777.082	310.687.032
Türev finansal yükümlülükler	1.100.235.750	384.763.984	1.287.341.719	350.192.101

Türev araçların dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak	21.669.943	51.686.425
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen	(12.522.525)	(16.477.833)
- Finansal (gelir)/gider	(12.617.344)	(17.036.113)
- Esas faaliyetlerden (gelir)/gider	94.819	558.280
30 Haziran	9.147.418	35.208.592

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 8 - ÖZKAYNAKLAR**Sermaye**

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL ("bir Türk Lirası") nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kayıtlı sermaye limiti ile ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Grup'un 30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022		31 Aralık 2021	
	Ortaklık yüzdesi	Tutar	Ortaklık yüzdesi	Tutar
CEZ a.ş.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Holding A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
		729.164.000		729.164.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		831.152.910

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

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.

Yedekler

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
Yasal yedekler	12.053.172	12.053.172
	12.053.172	12.053.172

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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	213.318	2.352.631
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(760.075)	(1.288.486)
Dönem karı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	(546.757)	1.064.145

Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı %20’dir. Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen Geçici 10’ncu madde uyarınca %20’lik kurumlar vergisi oranı, kurumların 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları içinde %23 olarak uygulanacaktır. 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.

Türkiye’de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında (2022 yılı vergilendirme dönemi için %23, sonraki yıllar için %20) 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 %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

30 Haziran 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıla ait vergi geliri/(gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
Cari dönem vergi gideri	(213.318)	-	(213.318)	-
Ertelenmiş vergi geliri	223.556.954	135.453.088	166.215.578	36.758.064
	223.343.636	135.453.088	166.002.260	36.758.064

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ(Devamı)*Ertelenmiş vergiler*

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
Ertelenmiş vergi varlıkları	3.326.873	169.548
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(724.840.464)	(945.784.955)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net	(721.513.591)	(945.615.407)

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 2022 yılında kapanması tahmin edilen geçici farklar için %23 ve sonraki yıllarda kapanması tahmin edilen geçici farklar için ise %20'dir.

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 2022	31 Aralık 2021	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
Kullanılabilir mali zarar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi	(1.355.359)	-	271.072	-
Yatırım indirimi (*)	(412.331.888)	(254.871.979)	82.466.378	50.974.396
Dava karşılıkları	(555.200)	(1.946.519)	127.696	447.699
Kıdem tazminatı karşılığı	(12.005.670)	(7.351.045)	2.401.134	1.470.209
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	(2.042.584)	(845.975)	408.517	169.195
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	3.993.682.981	5.043.009.996	(798.613.807)	(1.009.566.716)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	43.818.789	(56.066.434)	(9.084.547)	11.279.661
Diğer	(2.217.249)	1.753.963	509.966	(389.851)
Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net			(721.513.591)	(945.615.407)

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, ertelenmiş vergi varlığı hesapladığı ve gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Oluştugu yıl	Kullanılabileceği yıl	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
2022	2027	1.355.359	-
		1.355.359	-

Grup'un 30 Haziran 2022 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 2022	31 Aralık 2021
2017	2022	43.471.558	43.471.558
2018	2023	148.406.201	148.406.201
2019	2024	133.261.860	133.261.859
2020	2025	262.766.426	262.948.530
2021	2026	1.181.639.560	1.184.421.952
2022	2027	443.815.921	-
		2.213.361.526	1.772.510.100

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
Elektrik satışı gelirleri	2.378.832.335	840.696.147	856.118.085	402.820.809
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	1.040.091.697	159.174.162	484.785.470	83.922.502
Yük-al talimatı gelirleri	295.170.617	85.790.059	250.122.939	31.644.924
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	122.031.395	44.096.318	54.619.175	23.968.802
Kapasite mekanizması gelirleri	36.606.384	45.871.068	17.342.993	27.265.858
Diğer gelirler	15.284.104	11.928.840	9.511.235	3.595.084
	3.888.016.532	1.187.556.594	1.672.499.897	573.217.979

b) Satışların maliyeti

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri (*)	2.944.510.531	786.773.476	1.348.642.676	345.035.932
Amortisman ve itfa giderleri	251.838.261	128.901.971	125.891.429	64.485.277
Personel giderleri	42.478.248	23.066.748	22.988.522	12.391.221
Bakım ve onarım giderleri	21.360.364	36.408.866	(2.501.587)	16.442.455
Sigorta giderleri	11.093.329	8.233.279	5.649.661	4.408.394
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	9.826.043	3.655.730	7.382.413	2.538.278
Diğer giderler	19.268.189	4.213.019	11.059.176	2.245.326
	3.300.374.965	991.253.089	1.519.112.290	447.546.883

(*) 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 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 11- ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri	2.944.510.531	786.773.476	1.348.642.676	345.035.932
Amortisman ve itfa gideri (*)	255.325.838	131.587.315	127.676.779	65.892.072
Personel giderleri (**)	71.932.016	40.931.134	39.071.432	21.404.773
Bakım ve onarım giderleri	21.360.364	36.408.866	(2.501.587)	16.442.455
Sigorta giderleri (***)	11.354.740	8.418.719	5.796.671	4.521.192
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	9.826.043	3.655.730	7.382.413	2.538.278
Çeşitli vergi giderleri	8.363.010	4.520.703	4.573.971	3.165.213
Bilgi işlem giderleri	4.441.028	2.665.737	2.450.390	1.352.496
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	3.255.991	13.765.720	2.091.135	11.864.847
Büro giderleri	2.779.766	1.551.943	1.560.917	752.964
Seyahat giderleri	1.354.264	379.947	1.202.020	243.897
Taşıt araçları giderleri	1.291.861	428.296	817.708	215.830
Reklam ve sponsorluk giderleri	690.522	2.887.940	476.025	1.526.051
Diğer giderler	26.145.237	6.295.111	16.532.158	3.283.726
	3.362.631.211	1.040.270.637	1.555.772.708	478.239.726

- (*) Amortisman ve itfa giderlerinin 251.838.261 TL (30 Haziran 2021: 128.901.971 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 3.487.577 TL (30 Haziran 2021: 2.685.344 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (**) Personel giderlerinin 42.478.248 TL (30 Haziran 2021: 23.066.748 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 29.453.768 TL (30 Haziran 2021: 17.864.386 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (***) Sigorta giderlerinin 11.093.329 TL (30 Haziran 2021: 8.233.279 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 261.411 TL (30 Haziran 2021: 185.440 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
Risk paylaşım sözleşmelerinden gelirler	152.251.597	9.743.240	79.966.945	6.622.145
Vadeli elektrik alım satım sözleşmelerinden karlar	102.811.220	43.425.013	1.143.836	36.667.345
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	51.817.114	19.179.672	28.918.521	5.179.673
Vadeli işlem opsiyon piyasası gelirleri	2.619.129	1.046.800	864.673	688.192
Konusu kalmayan karşılıklar (*)	2.258.269	2.965.502	1.111.084	722.626
Tazminat ve nefaset gelirleri	1.582.536	4.547.628	1.582.536	-
Opsiyon prim gelirleri	-	700.800	-	350.400
Diğer gelir ve karlar	13.586.237	7.491.850	12.544.175	5.226.400
	326.926.102	89.100.505	126.131.770	55.456.781

(*) 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 1.872.689 TL'si dava karşılığından (30 Haziran 2021: 1.706.258 TL), 298.938 TL'si prim karşılığından (30 Haziran 2021: 872.758 TL) ve 86.642 TL'si diğer konusu kalmayan karşılıklardan (30 Haziran 2021: 386.486 TL) oluşmaktadır.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
Risk paylaşım sözleşmelerinden giderler	152.130.354	9.832.673	79.903.754	6.414.118
Vadeli elektrik alım satım sözleşmelerinden zararlar	102.906.045	43.983.293	1.196.466	36.989.698
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	21.268.149	14.825.089	10.058.041	3.707.251
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	4.991.428	418.462	1.394.407	334.390
Dava karşılıkları	51.250	2.528.699	50.000	26.800
Diğer gider ve zararlar	2.911.896	535.560	1.467.255	463.030
	284.259.122	72.123.776	94.069.923	47.935.287

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
Temettü geliri	17.991	25.703	-	-
	17.991	25.703	-	-

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
Kur farkı geliri	173.989.739	23.175.604	116.200.253	7.371.462
Türev finansal araçlardan karlar	60.718.671	25.059.735	34.356.791	8.547.427
Faiz geliri	15.091.608	7.472.834	3.873.040	2.896.523
	249.800.018	55.708.173	154.430.084	18.815.412

b) Finansman giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
Kur farkı gideri	1.549.786.536	646.018.482	939.832.153	180.321.141
Faiz ve komisyon gideri	510.768.675	322.609.994	283.420.327	169.755.888
Türev finansal araçlardan zararlar	30.987.404	15.220.399	13.929.212	1.249.796
Diğer finansman giderleri (*)	166.130.359	37.887.559	86.296.270	23.566.221
	2.257.672.974	1.021.736.434	1.323.477.962	374.893.046

(*) Söz konusu tutarın 162.342.968 TL'lik kısmı (1 Ocak - 30 Haziran 2021: 36.286.743 TL) Grup'un Uluabat Hidroelektrik Santrali için DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI**a) İlişkili taraflarla gerçekleşen işlemler****- İlişkili taraflardan yapılan alımlar**

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") ^{(1) (****)}	167.642.830	33.900.342	105.261.033	17.116.305
Cez a.s. ^{(2) (*)}	151.347.914	10.601.250	79.423.852	7.118.355
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa") ^{(3) (**)}	8.982.867	2.174.889	5.529.084	1.143.854
Aktek Bilgi İlet. Tekn. San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") ^{(4) (**)}	5.807.139	3.888.036	3.746.933	2.561.927
Ak-Han Bak.Yön.Serv.Hiz.Güv.Mal. A.Ş. ("Ak-Han") ^{(5) (**)}	3.815.213	1.676.736	2.421.672	826.886
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") ^{(6) (**)}	3.167.563	31.712.003	260.778	30.149.698
Akkök Holding A.Ş. ("Akkök") ^{(7) (*)}	431.896	373.032	215.948	186.516
	341.195.422	84.326.288	196.859.300	59.103.541

(1) Elektrik alımları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Elektrik ve risk paylaşım alımlarından oluşmaktadır.

(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(4) Bilgi işlem hizmeti alımlarından oluşmaktadır.

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

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

(7) Alınan kira hizmetlerinden oluşmaktadır.

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
Sepaş ^{(1) (****)}	2.015.504.276	506.123.512	909.160.092	249.102.259
Cez a.s. ^{(2) (*)}	277.837.629	19.588.381	165.607.708	11.093.759
Aksa ^{(3) (**)}	11.064.793	1.963.234	6.448.396	1.140.209
Akcez Enerji Yat. San. ve Tic. A.Ş. ("Akcez") ^{(4) (****)}	64.106	46.890	31.752	23.445
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. ^{(5) (****)}	35.629	30.773	17.814	15.386
Diğer	255.268	16.317	100.296	1.864
	2.304.761.701	527.769.107	1.081.366.058	261.376.922

(1) Elektrik satışları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Elektrik ve risk paylaşım satışlarından oluşmaktadır.

(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(4) Verilen danışmanlık hizmetlerinden oluşmaktadır.

(5) Kira bedeli yansıtma hizmetlerinden oluşmaktadır.

(*) Hissedar.

(**) Akkök Holding grup şirketi.

(****) Cez a.s. grup şirketi.

(****) Akkök Holding ve Cez a.s. grup şirketi.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)**b) İlişkili taraflara ilişkin bakiyeler**

- *İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar*

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
Sepaş ^{(1) (****)}	244.765.718	218.683.718
CEZ a.s. ^{(2) (*)}	40.968.134	28.469.183
Aksa ^{(3) (**)}	2.965.086	3.155.715
Akcez ^{(4) (****)}	12.489	9.222
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. ^{(5) (***)}	7.007	7.007
Diğer	47.592	65.202
	288.766.026	250.390.047

- (1) Elektrik satışları ve dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
(2) Elektrik ve risk paylaşım satışlarına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
(4) Verilen danışmanlık hizmetlerine ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
(5) Kira gelirlerine ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

- *İlişkili taraflardan diğer alacaklar*

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
CEZ a.s. ^{(1) (*)}	3.474.020	3.017.340
	3.474.020	3.017.340

- (1) Yurtdışı elektrik satışı kapsamında verilen 200.000 Avro tutarında nakit teminattan oluşmaktadır (31 Aralık 2021: 200.000 Avro tutarında nakit teminattan oluşmaktadır).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

- İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
CEZ a.s. ^{(1) (*)}	33.480.326	27.441.061
Dinkal ^{(2) (**)}	18.142.783	27.388.992
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. ^{(3) (***)}	3.658.051	3.177.178
Aksa ^{(4) (**)}	2.157.974	1.260.766
Akkök ^{(5) (*)}	1.787.289	1.787.289
Ak-Han ^{(6) (**)}	1.008.411	586.887
Aktek ^{(7) (**)}	905.222	815.116
Sepaş ^{(8) (****)}	27.424	14.343.760
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş. ^{(9) (**)}	-	442.270
	61.167.480	77.243.319

- (1) Risk paylaşım alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.
(2) Dinkal aracılığı ile sigorta şirketlerine yapılacak ödemelerden oluşmaktadır.
(3) Danışmanlık hizmeti alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.
(4) Elektrik alımları ve dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.
(5) Danışmanlık hizmeti ve kira alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.
(6) Ofis bakım ve yönetim hizmeti alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.
(7) Bilgi işlem hizmeti ve ekipman alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.
(8) Elektrik ve dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.
(9) Havacılık hizmeti alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(*) Hissedar

(**) Akkök Holding grup şirketi

(***) CEZ a.s. grup şirketi

(****) Akkök Holding ve CEZ a.s. grup şirketi

İlişkili taraflara borçların ortalama vadesi 30 gündür.

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 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2022	1 Nisan - 30 Haziran 2021
İkramiye	4.575.002	4.335.110	-	-
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	4.297.877	3.038.086	2.273.749	1.475.220
Huzur hakkı	538.010	400.140	318.497	209.259
	9.410.889	7.773.336	2.592.246	1.684.479

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 16 - 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. Grup buna ek olarak, YEKDEM kapsamında elde edilen ABD Doları endeksli gelirleri sayesinde doğal bir döviz riskinden korunma mekanizması oluşturarak, kur riskine olan maruziyetini azaltmıştır.

30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un net yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021
Varlıklar	918.877.147	722.918.542
Yükümlülükler	(7.804.272.868)	(6.439.469.773)
Net finansal durum pozisyonu	(6.885.395.721)	(5.716.551.231)
Türev enstrümanların net pozisyonu	-	64.154.970
Yabancı para varlık pozisyonu (net)	(6.885.395.721)	(5.652.396.261)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 16 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022				31 Aralık 2021			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari alacak	252.552.496	12.699.075	2.358.543	-	185.955.883	11.815.343	1.887.038	-
Parasal finansal varlıklar	654.883.622	34.337.136	4.765.594	1	529.751.142	36.069.333	3.246.741	22
Dönen varlıklar	907.436.118	47.036.211	7.124.137	1	715.707.025	47.884.676	5.133.779	22
Parasal finansal varlıklar	11.441.029	3.401	655.400	-	7.211.517	3.400	475.001	-
Duran varlıklar	11.441.029	3.401	655.400	-	7.211.517	3.400	475.001	-
Toplam varlıklar	918.877.147	47.039.612	7.779.537	1	722.918.542	47.888.076	5.608.780	22
Ticari borçlar	65.961.036	1.415.175	2.439.949	4	74.633.027	5.232.306	324.234	-
Finansal yükümlülükler	630.053.732	36.588.867	1.176.273	-	510.563.671	36.983.309	1.167.462	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	5.738.519	344.420	-	-	4.211.404	315.958	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	701.753.287	38.348.462	3.616.222	4	589.408.102	42.531.573	1.491.696	-
Finansal yükümlülükler	7.102.512.916	419.417.305	6.587.954	-	5.850.056.339	430.835.620	7.122.059	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	6.665	400	-	-	5.332	400	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	7.102.519.581	419.417.705	6.587.954	-	5.850.061.671	430.836.020	7.122.059	-
Toplam yükümlülükler	7.804.272.868	457.766.167	10.204.176	4	6.439.469.773	473.367.593	8.613.755	-
Bilanço dışı türev araçların net varlık/yükümlülük pozisyonu	-	-	-	-	64.154.970	4.700.000	100.000	-
Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-	64.154.970	4.700.000	100.000	-
Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(6.885.395.721)	(410.726.555)	(2.424.639)	(3)	(5.652.396.261)	(420.779.517)	(2.904.975)	22
Parasal kalemler net yabancı para varlık/yükümlülük pozisyonu	(6.885.395.721)	(410.726.555)	(2.424.639)	(3)	(5.716.551.231)	(425.479.517)	(3.004.975)	22
Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-	17.609.139	1.311.603	8.404	-
İhracat	278.865.525	70.200	16.962.479	-	112.229.921	-	9.574.674	-
İthalat	184.126.950	2.117.249	9.708.241	1.123	167.497.865	10.706.220	5.549.631	7.712

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 16 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, başta Avro ve ABD Doları olmak üzere faaliyetlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 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 kapsamakta olup, döviz cinsinden olan YEKDEM gelirlerinin faaliyet karına olumlu etkisi bu hesaplamada dikkate alınmamıştır.

				30 Haziran 2022
		Kar/zarar	Özkaynaklar	
	Yabancı	Yabancı	Yabancı	Yabancı
	paranın değer	paranın değer	paranın değer	paranın değer
	kazanması	kaybetmesi	kazanması	kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(684.327.942)	684.327.942	(684.327.942)	684.327.942
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(684.327.942)	684.327.942	(684.327.942)	684.327.942
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(4.211.622)	4.211.622	(4.211.622)	4.211.622
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(4.211.622)	4.211.622	(4.211.622)	4.211.622
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde				
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(6)	6	(6)	6
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	(6)	6	(6)	6
TOPLAM (3+6+9)	(688.539.570)	688.539.570	(688.539.570)	688.539.570
				31 Aralık 2021
		Kar/zarar	Özkaynaklar	
	Yabancı	Yabancı	Yabancı	Yabancı
	paranın değer	paranın değer	paranın değer	paranın değer
	kazanması	kaybetmesi	kazanması	kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(567.121.648)	567.121.648	(567.121.648)	567.121.648
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(567.121.648)	567.121.648	(567.121.648)	567.121.648
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(4.533.516)	4.533.516	(4.533.516)	4.533.516
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(4.533.516)	4.533.516	(4.533.516)	4.533.516
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	40	(40)	40	(40)
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	40	(40)	40	(40)
TOPLAM (3+6+9)	(571.655.124)	571.655.124	(571.655.124)	571.655.124

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2022 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17 - 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 2022 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 381.641.804 TL (31 Aralık 2021: 329.940.405 TL) tutarında kısa, 3.122.180 TL (31 Aralık 2021: 20.251.696 TL) uzun vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü, 375.616.566 TL (31 Aralık 2021: 328.522.158 TL) tutarında da kısa vadeli türev finansal araç varlığı bulunmaktadır.

Grup'un santrallerine ilişkin arsaları, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatları 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenen makul değerleri ile ölçülmüştür (Seviye 3).

NOT 18 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

.....