

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

**1 Ocak - 31 Mart 2022 ara hesap döneminde ait
özet konsolide finansal tablolar**

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	7-36
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	7-12
NOT 3 BORÇLANMALAR	12-14
NOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR	15-17
NOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	17
NOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	18-20
NOT 7 TÜRÜV ARAÇLAR	21
NOT 8 ÖZKAYNAKLAR	22
NOT 9 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	23-25
NOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	26
NOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	27
NOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	28
NOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	29
NOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	29
NOT 15 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	30-32
NOT 16 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	33-35
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞSE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI	36
NOT 18 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	36

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 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
		Bağımsız	Bağımsız
		denetimden	denetimden
		geçmemiş	geçmiş
	Not	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		1.045.085.569	681.299.003
Türev araçlar	7	397.733.243	328.522.158
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	15	346.351.964	250.390.047
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		113.884.743	201.359.055
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		4.448.430	1.241.120
Stoklar		14.289.935	11.117.823
Peşin ödenmiş giderler		32.432.010	36.989.194
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9	1.654.100	1.093.049
Diğer dönen varlıklar		9.997.219	16.234.262
Toplam dönen varlıklar		1.965.877.213	1.528.245.711
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar			
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	15	3.257.100	3.017.340
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		7.947.024	4.675.002
Finansal yatırımlar		100.000	100.000
Stoklar		22.805.916	19.156.626
Maddi duran varlıklar	4	11.279.849.190	11.383.275.666
Kullanım hakkı varlıkları		40.033.790	32.107.117
Maddi olmayan duran varlıklar	5	104.197.109	104.650.668
Peşin ödenmiş giderler		1.050.338	923.515
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	249.371	169.548
Diğer duran varlıklar		52.254.541	35.514.581
Toplam duran varlıklar		11.511.744.379	11.583.590.063
TOPLAM VARLIKLAR		13.477.621.592	13.111.835.774

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 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
		Bağımsız denetimden geçmemiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Not	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	552.340.713	492.950.522
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	21.413.845	20.545.662
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	15	109.479.680	77.243.319
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		271.749.896	509.926.486
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		2.075.365	1.625.824
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		143.562.097	97.674.351
Türev araçlar	7	396.699.564	329.940.405
Dönem karı vergi yükümlülüğü		406.721	2.157.194
Ertelenmiş gelirler		142.255	152.651
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		2.680.884	9.212.905
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	43.095.673	52.639.592
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		1.543.646.693	1.594.068.911
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	9.356.389.106	8.592.425.615
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	143.778.957	138.560.518
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		297.840.889	230.329.959
Türev araçlar	7	16.728.508	20.251.696
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		14.822.136	12.210.016
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	888.501.450	945.784.955
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		10.718.061.046	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		7.415.922.813	7.497.657.048
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(4.486.601)	(3.786.335)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
Riskten korunma kayıpları			
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(3.821.102)	(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		(6.718.602.214)	(4.270.074.525)
Net dönem zararı		(362.202.446)	(2.530.261.924)
Toplam özkaynaklar		1.215.913.853	1.578.204.104
TOPLAM KAYNAKLAR		13.477.621.592	13.111.835.774

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 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
		Bağımsız	Bağımsız
		denetimden	denetimden
		geçmemiş	geçmemiş
		1 Ocak -	1 Ocak -
	Not	31 Mart 2022	31 Mart 2021
Hasılat	10	2.215.516.635	614.338.615
Satışların maliyeti (-)	10	(1.781.262.675)	(543.706.206)
Brüt kar		434.253.960	70.632.409
Genel yönetim giderleri (-)		(25.595.828)	(18.324.705)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	200.794.332	33.643.724
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(190.189.199)	(24.188.489)
Esas faaliyet karı		419.263.265	61.762.939
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	17.991	25.703
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı		419.281.256	61.788.642
Finansman gelirleri	14	95.369.934	36.892.761
Finansman giderleri (-)	14	(934.195.012)	(646.843.388)
Vergi öncesi zarar		(419.543.822)	(548.161.985)
Vergi geliri/(gideri)			
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	9	57.341.376	98.695.024
Net dönem zararı		(362.202.446)	(449.466.961)
Net dönem zararının dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(362.202.446)	(449.466.961)
Pay başına kayıp - TL		(0,497)	(0,616)

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 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
	Bağımsız denetimden geçmemiş	Bağımsız denetimden geçmemiş
	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
	Not	
Net dönem zararı	(362.202.446)	(449.466.961)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		
Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)	765.578	765.581
Ertelenmiş vergi etkisi	(153.117)	(153.120)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanc/(kayıpları)	(875.333)	(768.961)
Ertelenmiş vergi etkisi	175.067	153.792
Diğer kapsamlı gider	(87.805)	(2.708)
Toplam kapsamlı gider	(362.290.251)	(449.469.669)

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 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 öz kaynaklar	
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	-	-	-	-	(615.169)	612.461	-	-	-	-	(449.466.961)	(449.466.669)	-
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	(43.112.022)	-	-	-	-	-	43.112.022	-	-	-
31 Mart 2021	729.164.000	101.988.910	50.220.043	3.390.578.808	(2.611.089)	(6.304.974)	(4.322.722)	12.053.172	(4.399.380.949)	(449.466.961)	(578.081.762)		
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	-	-	-	-	(700.266)	612.461	-	-	-	-	(362.202.446)	(362.290.251)	-
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	(81.734.235)	-	-	-	-	-	81.734.235	-	-	-
31 Mart 2022	729.164.000	101.988.910	50.220.043	7.415.922.813	(4.486.601)	(3.821.102)	(4.322.722)	12.053.172	(6.718.602.214)	(362.202.446)	1.215.913.853		

(*) 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen maddi duran varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 102.167.794 TL (31 Mart 2021: 43.112.022 TL) tutarında olup, ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra 81.734.235 TL (31 Mart 2021: 43.112.022 TL) olarak maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları hesabından geçmiş yıllar zararları hesabına transfer edilmiştir.

(**) 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla, Grup riskten korunma muhasebesi uygulamaya son verdiğinden, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan "Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)", ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 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 Bağımsız denetimden geçmemiş	Geçmiş dönem Bağımsız denetimden geçmemiş
	Not	1 Ocak – 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		390.161.615	89.425
Net dönem zararı		(362.202.446)	(449.466.961)
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		966.394.556	595.061.538
Amortisman ve ifta giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	127.649.059	65.695.243
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		4.968.896	1.658.978
-Dava karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6	(641.142)	2.098.245
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	(8.902.777)	4.314.781
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(11.220.747)	(4.588.317)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler		284.090.989	156.871.171
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		629.181.229	473.611.576
Gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler			
-Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler		(1.389.575)	(5.905.115)
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler		(57.341.376)	(98.695.024)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(201.954.841)	(138.043.494)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(95.961.917)	7.086.726
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		87.474.312	(6.502.378)
İlişkili taraflardan diğer alacaklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler		(239.760)	(766.200)
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler		(6.479.332)	2.316.220
Stoklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler		(6.821.402)	(1.187.998)
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/artış ile ilgili düzeltmeler		4.418.873	(42.414.958)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/artış ile ilgili düzeltmeler		(10.502.917)	(10.229.429)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		32.236.361	(6.283.848)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(238.176.590)	(91.145.859)
Türev varlıklardaki/yükümlülüklerdeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(4.585.539)	1.655.626
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(10.396)	(350.400)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		449.541	280.801
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		36.243.925	9.498.203
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		402.237.269	7.551.083
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(9.764.130)	(7.232.699)
Vergi iadeleri(ödemeleri)		(2.311.524)	(228.959)
B. Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(22.337.532)	3.035.362
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri		46.429	3.933.397
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(22.249.577)	(801.448)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(134.384)	(96.587)
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(115.692.338)	(46.040.582)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(13.112.967)	(8.277.726)
Ödenen faiz		(2.145.297)	(1.395.462)
Alınan faiz		11.220.747	4.588.306
Diğer nakit girişleri/(çıkışları) (*)		(111.654.821)	(40.955.700)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)		252.131.745	(42.915.795)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)		617.938.309	167.473.301
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)		870.070.054	124.557.506

(*) 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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. 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83'tür (31 Aralık 2021: %52,83).

31 Mart 2022 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 274 kişidir (31 Aralık 2021: 269 kişi).

1 Ocak - 31 Mart 2022 hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 9 Mayıs 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 - KONSOLİDE 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 ("KKGK") 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, KKGK 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.

31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - KONSOLİDE 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.

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 31 Mart 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 (%)	
	31 Mart 2022	31 Aralık 2021	31 Mart 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

31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - KONSOLİDE 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

31 Mart 2022 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/FRS 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) 31 Mart 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,
- TFRS 4 - "Sigorta Sözleşmeleri"nde yapılan değişiklikler - TFRS 9'un uygulanmasının ertelenmesi,
- TFRS 16 'Kiralamalar' - COVID 19 kira imtiyazları kolaylaştırıcı uygulamanın uzatılmasına ilişkin değişiklikler.

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

ii) 31 Mart 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,
- TMS 1 'Finansal tabloların sunuluşu' standardının yükümlülüklerin sınıflandırılmasına ilişkin değişikliği,
- TMS 1, Uygulama Bildirimi 2 ve TMS 8'deki dar kapsamlı değişiklikler,
- TMS 12, Tek bir işlemde kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin ertelenmiş vergiye ilişkin değişiklik,
- TFRS 17 'Sigorta Sözleşmeleri'.

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

31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - KONSOLİDE 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 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla 428.183 TL (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır TL) 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 1.818.088.393 TL (31 Aralık 2021: 1.772.510.100 TL) tutarındaki kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ise ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır.

Makul değeri tespitine ilişkin açıklamalar

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

Yapılan değerlendirme çalışmalarında, ileriye dönük önemli tahmin ve varsayımların (ileriye dönük elektrik fiyatı beklentileri, spark spreadler, elektrik üretim miktarı beklentileri, kapasite kullanım oranları, iskonto oranı) kullanılması, bu tahmin ve varsayımların sektörel ve ekonomik değişimlerden etkilenmesi, girdi ve hesaplamaların karmaşık olması sebebiyle bağımsız bir değerlendirme kuruluşuna yetki verilmiştir. 31 Aralık 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

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

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 değerleme 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 datalarından ve 50 yıllık bir süreci kapsayan fizibilite raporlarından faydalanarak oluşturulmuştur. ABD Doları baz alınarak hazırlanan değerleme 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.

31 Mart 2022 tarihi itibarıyla sona eren dönemde, Grup'un toplam üretim miktarı bir önceki yılın aynı dönemine göre azalmış olmasına 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 birim 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.

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 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla faiz, amortisman ve vergi öncesi karı ("FAVÖK") 546.912.324 TL (31 Mart 2021: 127.458.182 TL) ve faaliyetlerinden elde edilen nakit akışları 402.237.269 TL (31 Mart 2021: 7.551.083 TL) 'dir.

Doğalgaz alımları, Grup'un Erzin kombine doğalgaz çevrim santralinin üretim faaliyetleri dolayısıyla üretim maliyetleri içerisinde önemli bir yere sahiptir. 2022 yılı ilk çeyreği itibarıyla, Avrupa Gaz Piyasaları'nda yaşanan maliyet artışları sebebiyle gaz tedariği, 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 edilecek olup, yeni tedarik fırsatları değerlendirilecektir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

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

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. Ayrıca, toplam banka kredileri içindeki ABD Doları cinsinden yükümlülüklerin payının %87'den %55 seviyelerine düşürülmesi de Grup'un maruz olduğu kur riskini önemli oranda azaltmıştır.

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 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla, konsolide finansal durum tablosunda yer alan geçmiş yıl karları/(zararları) kalemi içerisinde 5.207.598.586 TL ve konsolide kar veya zarar tablosunda 613.788.389 TL tutarında olmak üzere toplam 5.821.386.975 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.

NOT 3 - BORÇLANMALAR

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

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
- Banka kredileri	552.340.713	492.950.522
- Kiralama yükümlülükleri	21.413.845	20.545.662
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	573.754.558	513.496.184
Uzun vadeli borçlanmalar		
- Banka kredileri	9.356.389.106	8.592.425.615
- Kiralama yükümlülükleri	143.778.957	138.560.518
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	9.500.168.063	8.730.986.133
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	10.073.922.621	9.244.482.317

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

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

31 Mart 2022				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	7,92	37.735.666	552.340.713
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.362.087	22.182.263
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(250.723)	(4.083.151)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	17,54	3.314.733	3.314.733
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				573.754.558
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	7,92	438.883.671	6.423.984.181
Uzun vadeli banka kredileri	TL	12,28	2.932.404.925	2.932.404.925
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	3,40	7.880.100	128.331.368
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(1.292.146)	(21.043.239)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	17,54	36.490.828	36.490.828
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				9.500.168.063
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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

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

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	495.412.892	442.143.840
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	5.094.653.973	4.788.931.670
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	506.735.446	452.248.941
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	550.387.572	491.207.391
5 yıldan sonra ödenecek	2.709.199.223	2.417.893.773
	9.356.389.106	8.592.425.615

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

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Vadesi 1 - 2 yıla kadar	21.297.682	19.116.830
Vadesi 2 - 3 yıla kadar	19.757.627	18.886.255
Vadesi 3 - 4 yıla kadar	20.334.400	18.166.102
Vadesi 4 - 5 yıla kadar	20.051.613	18.023.766
Vadesi 5 - 6 yıla kadar	19.832.199	18.646.643
Vadesi 6 - 7 yıla kadar	12.063.017	19.280.762
Vadesi 7 - 8 yıla kadar	356.062	1.262.493
Vadesi 8 - 9 yıla kadar	309.390	78.798
Vadesi 9 - 10 yıla kadar	348.081	91.784
Vadesi 10 yıldan uzun	29.428.886	25.007.085
	143.778.957	138.560.518

Grup'un 31 Mart 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak	9.244.482.317	6.082.363.432
Gerçekleşmemiş kur farkları değişimi	629.181.229	473.611.576
Faiz tahakkukları değişimi	209.670.578	142.589.668
Kira yükümlülüklerindeki değişimler	9.346.677	3.690.631
Nakit akış etkisi	(18.758.180)	(9.673.188)
31 Mart	10.073.922.621	6.692.582.119

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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	31 Mart 2022
Maliyet				
Arazi ve arsalar	477.108	-	-	477.108
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	5.697.107.633	2.365.435	-	5.699.473.068
Binalar	1.488.895.630	3.400.828	-	1.492.296.458
Makine, tesis ve cihazlar (**)	5.576.803.115	3.687.822	-	5.580.490.937
Motorlu taşıtlar	3.403.627	45.313	-	3.448.940
Döşeme ve demirbaşlar	15.699.486	434.269	(49.160)	16.084.595
Özel maliyetler	5.508.880	22.000	-	5.530.880
Yapılmakta olan yatırımlar	57.531.476	12.293.910	-	69.825.386
	12.845.426.955	22.249.577	(49.160)	12.867.627.372
Birikmiş amortisman				
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(547.938.338)	(47.773.243)	-	(595.711.581)
Binalar	(104.809.321)	(10.840.224)	-	(115.649.545)
Makine, tesis ve cihazlar	(796.804.228)	(66.387.479)	-	(863.191.707)
Motorlu taşıtlar	(1.317.430)	(179.139)	-	(1.496.569)
Döşeme ve demirbaşlar	(9.949.645)	(377.945)	2.731	(10.324.859)
Özel maliyetler	(1.332.327)	(71.594)	-	(1.403.921)
	(1.462.151.289)	(125.629.624)	2.731	(1.587.778.182)
Net defter değeri	11.383.275.666			11.279.849.190

(*) 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 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla 68.455 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 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla 25.840.425 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 125.326.597 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 303.027 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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	31 Mart 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	529.151	-	3.023.539.924
Motorlu taşıtlar	1.614.793	-	-	1.614.793
Döşeme ve demirbaşlar	12.432.469	221.677	-	12.654.146
Özel maliyetler	4.387.138	50.620	-	4.437.758
Yapılmakta olan yatırımlar	31.519.284	-	-	31.519.284
	7.390.246.543	801.448	(3.966.282)	7.387.081.709
Birikmiş amortisman				
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(438.057.666)	(27.426.141)	23.410	(465.460.397)
Binalar	(83.690.735)	(5.278.646)	9.475	(88.959.906)
Makine, tesis ve cihazlar	(670.791.066)	(31.346.390)	-	(702.137.456)
Motorlu taşıtlar	(1.002.251)	(67.377)	-	(1.069.628)
Döşeme ve demirbaşlar	(9.106.818)	(185.028)	-	(9.291.846)
Özel maliyetler	(1.069.298)	(65.586)	-	(1.134.884)
	(1.203.717.834)	(64.369.168)	32.885	(1.268.054.117)
Net defter değeri	6.186.528.709			6.119.027.592

(*) 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 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla 55.416 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 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla 20.918.438 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 64.191.917 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 177.251 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

31 Mart 2022 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır. (31 Mart 2021: Yoktur).

31 Mart 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	31 Mart 2022
Maliyet			
Haklar	8.045.421	109.574	8.154.995
Lisanslar	126.819.925	24.810	126.844.735
	134.865.346	134.384	134.999.730
Birikmiş amortisman			
Haklar	(6.686.334)	(106.229)	(6.792.563)
Lisanslar	(23.528.344)	(481.714)	(24.010.058)
	(30.214.678)	(587.943)	(30.802.621)
Net defter değeri	104.650.668		104.197.109

	1 Ocak 2021	İlaveler	31 Mart 2021
Maliyet			
Haklar	7.948.834	96.587	8.045.421
Lisanslar	126.007.599	-	126.007.599
	133.956.433	96.587	134.053.020
Birikmiş amortisman			
Haklar	(6.267.299)	(104.794)	(6.372.093)
Lisanslar	(21.662.872)	(431.357)	(22.094.229)
	(27.930.171)	(536.151)	(28.466.322)
Net defter değeri	106.026.262		105.586.698

Cari dönem amortisman giderinin 98.669 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2021: 52.985 TL) satılan malın maliyetine, 489.274 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2021: 483.166 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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**

31 Mart 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. 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 38.033.168 TL'dir (31 Aralık 2021: 38.674.310 TL).

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Dava karşılığı	38.033.168	38.674.310
Maliyet giderleri karşılığı	5.062.505	13.965.282
	43.095.673	52.639.592

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak	38.674.310	36.531.270
Cari dönem dava karşılığı(*)	1.250	2.501.899
Dava karşılıkları faiz bedeli	119.215	669.792
Konusu kalmayan dava karşılığı	(761.607)	(1.073.446)
31 Mart	38.033.168	38.629.515

(*) Cari dönem dava karşılığının 1.250 TL'si (31 Mart 2021: 2.501.899 TL) ek dava karşılığından, 119.215 TL'si (31 Mart 2021: 669.792 TL) mevcut olan davalar üzerinden hesaplanan faiz karşılığı tutarından oluşmaktadır.

b) Koşullu yükümlülükler**- Verilen teminatlar**

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

31 Mart 2022			31 Aralık 2021		
	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	TL karşılığı	Orijinal para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	344.885.454	344.885.454	108.800.927	108.800.927
	ABD Dolar	624.456	9.140.225	624.456	8.323.374
	Avro	-	-	200.000	3.017.340
			354.025.679		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.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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)

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

		31 Mart 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	6.763.346.298	6.763.346.298	6.527.261.770	6.527.261.770
	ABD Doları	918.140.056	13.438.907.814	918.140.056	12.237.888.806
	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	-	-	-	-	-
		20.202.254.112		18.768.167.916	

31 Mart 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. 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, Epiaş 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.

31 Mart 2022 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %1.661'tir (31 Aralık 2021: %1.189).

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

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2022 yılı içerisinde fiziksel olarak 790.616 MWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında, 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla 790.616 MWh enerjinin satışı gerçekleşmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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 160.810 MWh enerji almayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla 61.810 MWh enerjinin alımı gerçekleşmiştir.

31 Mart 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. Grup, 2022 yılı ilk çeyreklik dönemde taahhüt miktarının yaklaşık %23'ünü tamamlamıştır. Grup'un geçmiş yıllara ait Botaş Sözleşmeleri'ne dair de herhangi bir asgari alım taahhüdü bulunmamaktadır.

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 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla, söz konusu yatırımla ilgili olarak bilanço aktifinde taşınmış olduğu değer 85.243.819 TL'dir.

c) Koşullu varlıklar

Alınan teminatlar

	Orijinal para cinsi	Yabancı para tutarı	31 Mart 2022	Yabancı para tutarı	31 Aralık 2021
			TL karşılığı		TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	22.712.444	22.712.444	51.724.699	51.724.699
	Avro	26.400	429.937	-	-
	ABD Doları	229.000	3.351.896	229.000	3.052.341
Alınan teminat senetleri	TL	1.752.401	1.752.401	1.752.432	1.752.432
	ABD Doları	590.544	8.643.852	590.544	7.871.361
	Avro	33.800	550.450	33.800	509.930
	İngiliz Sterlini	5.675	108.850	5.675	101.961
Alınan teminat çekleri	TL	106.000	106.000	106.000	106.000
	ABD Doları	16.650	243.708	16.650	221.928
Alınan ipotekler	TL	3.242.000	3.242.000	3.242.000	3.242.000
			41.141.538	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.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

	31 Mart 2022		31 Aralık 2021	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	50.497.995	16.753.742	64.154.970	17.609.139
İleri vadeli elektrik alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	110.468.064	380.979.501	194.200.945	310.913.019
Türev finansal varlıklar	160.966.059	397.733.243	258.355.915	328.522.158
Faiz oranı değişim işlemleri				
- Kısa vadeli	574.030.469	15.903.868	522.730.058	19.253.373
- Uzun vadeli	603.795.012	16.728.508	549.834.579	20.251.696
İleri vadeli elektrik alım satım sözleşmeleri				
-Kısa vadeli	110.651.862	380.795.696	214.777.082	310.687.032
Türev finansal yükümlülükler	1.288.477.343	413.428.072	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	(5.975.114)	(4.249.491)
- Finansal (gelir)/gider	(6.017.296)	(4.485.421)
- Esas faaliyetlerden (gelir)/gider	42.182	235.930
31 Mart	15.694.829	47.436.934

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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 31 Mart 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kayıtlı sermaye limiti ile ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	31 Mart 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 31 Mart 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2022		31 Aralık 2021	
	Ortaklık yüzdesi	Tutar	Ortaklık yüzdesi	Tutar
CEZ a.s.	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 itibarı 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

	31 Mart 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 ulaşılıncaya 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.

31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	-	2.352.631
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(1.247.379)	(1.288.486)
Dönem karı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	(1.247.379)	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.

Vergi Usul Kanunu ile Kurumlar Vergisi Kanununda değişiklik yapılmasına dair kanun 20 Ocak 2022 tarihinde Kanun No. 7352 sayıyla yasalaşmış olup, geçici hesap dönemleri de dahil olmak üzere 2021 ve 2022 hesap dönemleri ile 2023 hesap dönemi geçici vergi dönemlerinde Mükerrer 298 inci madde kapsamındaki enflasyon düzeltmesine ilişkin şartların oluşup oluşmadığına bakılmaksızın mali tabloların enflasyon düzeltmesine tabi tutulmayacağı karara bağlanmıştır. Kamu Gözetimi Kurumu, 20 Ocak 2022 tarihinde, TFRS kapsamında Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlamanın Uygulanması ile ilgili açıklamada bulunmuş, 2022 yılına ait konsolide finansal tablolarda TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama kapsamında herhangi bir düzeltme yapılmasına gerek bulunulmadığı belirtilmiştir.

Gelir vergisi stopajı

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

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

	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
Ertelenmiş vergi (gideri)/geliri	57.341.376	98.695.024
	57.341.376	98.695.024

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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*

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Ertelenmiş vergi varlıkları	249.371	169.548
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(888.501.450)	(945.784.955)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net	(888.252.079)	(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 %20'dir. (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)	
	31 Mart 2022	31 Aralık 2021	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Kullanılabilir mali zarar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi	(428.183)	-	98.482	-
Türev finansal araçlar	(7.340.797)	-	1.462.647	-
Yatırım indirimi (*)	(329.574.956)	(254.871.979)	65.914.991	50.974.396
Dava karşılıkları	(1.610.220)	(1.946.519)	370.351	447.699
Kıdem tazminatı karşılığı	(8.808.488)	(7.351.045)	1.761.698	1.470.209
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	(1.500.878)	(845.975)	300.176	169.195
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	4.554.678.797	5.043.009.996	(911.223.846)	(1.009.566.716)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	233.397.302	(56.066.434)	(47.070.261)	11.279.661
Diğer	(581.233)	1.753.963	133.683	(389.851)
Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net			(888.252.079)	(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.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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 31 Mart 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, ertelenmiş vergi varlığı hesapladığı ve gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Oluştugu yıl	Kullanılabileceği yıl	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
2022	2027	428.183	-
		428.183	-

Grup'un 31 Mart 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri 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	31 Mart 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	1.182.638.233	1.184.421.952
2022	2027	47.544.115	-
		1.818.088.393	1.772.510.100

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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- 31 Mart 2022	1 Ocak- 31 Mart 2021
Elektrik satışı gelirleri	1.522.714.250	437.875.338
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	555.306.227	75.251.660
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	67.412.220	20.127.516
Yük-al talimatı gelirleri	45.047.678	54.145.135
Kapasite mekanizması gelirleri	19.263.391	18.605.210
Diğer gelirler	5.772.869	8.333.756
	2.215.516.635	614.338.615

b) Satışların maliyeti

	1 Ocak- 31 Mart 2022	1 Ocak- 31 Mart 2021
İlk madde malzeme gideri ve elektrik alım giderleri(*)	1.595.867.855	441.737.544
Amortisman ve itfa gideri	125.946.832	64.416.694
Bakım ve onarım giderleri	23.861.951	19.966.411
Personel giderleri	19.489.726	10.675.527
Sigorta giderleri	5.443.668	3.824.885
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	2.443.630	1.117.452
Diğer giderler	8.209.013	1.967.693
	1.781.262.675	543.706.206

(*) 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.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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- 31 Mart 2022	1 Ocak- 31 Mart 2021
İlk madde malzeme gideri (*)	1.595.867.855	441.737.544
Amortisman ve itfa gideri (**)	127.649.059	65.695.243
Personel giderleri (***)	32.860.584	19.526.361
Bakım ve onarım giderleri	23.861.951	19.966.411
Sigorta giderleri (****)	5.558.069	3.897.527
Çeşitli vergi giderleri	3.789.039	1.355.490
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	2.443.630	1.117.452
Bilgi işlem giderleri	1.990.638	1.313.241
Büro giderleri	1.218.849	798.979
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	1.164.856	1.900.873
Taşıt araçları giderleri	474.153	212.466
Reklam ve sponsorluk giderleri	214.497	1.361.889
Seyahat giderleri	152.244	136.050
Diğer giderler	9.613.079	3.011.385
	1.806.858.503	562.030.911

- (*) İlk madde ve malzeme giderleri, doğalgaz giderleri, enerji alım bedelleri, dengesizlik paylaşım giderleri, sistem kullanım bedelleri gibi kalemleri içermektedir.
- (**) Amortisman ve itfa giderlerinin 125.946.832 TL (31 Mart 2021: 64.416.694 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.702.227 TL (31 Mart 2021: 1.278.549 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (***) Personel giderlerinin 19.489.726 TL (31 Mart 2021: 10.675.527 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 13.370.858 TL (31 Mart 2021: 8.850.834 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (****) Sigorta giderlerinin 5.443.668 TL (31 Mart 2021: 3.824.885 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 114.401 TL (31 Mart 2021: 72.642 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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- 31 Mart 2022	1 Ocak- 31 Mart 2021
Vadeli elektrik alım satım sözleşmelerinden karlar	101.667.384	6.757.668
Risk paylaşım sözleşmelerinden gelirler	72.284.652	3.121.095
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	22.898.593	13.999.999
Vadeli işlem opsiyon piyasası gelirleri	1.754.456	358.608
Konusu kalmayan karşılıklar (*)	1.147.185	2.242.876
Tazminat ve nefaset gelirleri	-	4.547.628
Diğer gelir ve karlar	1.042.062	2.615.850
	200.794.332	33.643.724

(*) 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 761.607 TL'si dava karşılığından (31 Mart 2021: 1.073.446 TL), 298.938 TL'si prim karşılığından (31 Mart 2021: 872.758 TL) ve 86.640 TL'si diğer konusu kalmayan karşılıklardan (31 Mart 2021: 296.672 TL) oluşmaktadır.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
Vadeli elektrik alım satım sözleşmelerinden zararlar	101.709.579	6.993.595
Risk paylaşım sözleşmelerinden giderler	72.226.600	3.418.555
Ticari faaliyetlerden kur farkı giderleri	11.210.108	11.117.838
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	3.597.021	84.072
Dava karşılıkları	1.250	2.501.899
Diğer gider ve zararlar	1.444.641	72.530
	190.189.199	24.188.489

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 13 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER**a) Yatırım faaliyetlerden diğer gelirler**

	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
Temettü geliri	17.991	25.703
	17.991	25.703

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

	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
Kur farkı geliri	57.789.486	15.804.142
Türev işlemlerden karlar	26.361.880	16.512.308
Faiz geliri	11.218.568	4.576.311
	95.369.934	36.892.761

b) Finansman giderleri

	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
Kur farkı gideri	609.954.383	465.697.341
Faiz ve komisyon giderleri	227.348.348	152.854.106
Türev finansal araçlardan zararlar	17.058.192	13.970.603
Diğer finansal giderler (*)	79.834.089	14.321.338
	934.195.012	646.843.388

(*) Söz konusu tutarın 77.154.751 TL'lik kısmı (1 Ocak - 31 Mart 2021: 13.515.921 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.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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 - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") (1) (***)	62.381.797	16.784.037
Cez a.s. (2) (*)	71.924.062	3.482.895
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa") (3) (**)	3.453.783	1.031.035
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (4) (**)	2.906.785	1.562.305
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (5) (**)	2.060.206	1.326.109
Ak-Han Bakım Yön. Serv. Hiz. Güv. Malz. A.Ş. ("Ak-Han") (6) (**)	1.393.541	849.850
Akkök Holding A.Ş. ("Akkök") (7) (*)	215.948	186.516
	144.336.122	25.222.747

(1) Elektrik alımları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Elektrik ve risk paylaşım alımlarından oluşmaktadır.

(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

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

(5) Bilgi işlem hizmeti alımlarından oluşmaktadır.

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

(7) Alınan kira hizmetlerinden oluşmaktadır.

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
Sepaş (1) (****)	1.106.344.184	257.021.253
Cez a.s (2) (*)	112.229.921	8.494.622
Aksa (3) (**)	4.616.397	823.025
Diğer	205.141	53.285
	1.223.395.643	266.392.185

(1) Genel olarak elektrik satışları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Elektrik ve risk paylaşım satışlarından oluşmaktadır.

(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(*) Hissedar.

(**) Akkök Holding grup şirketi.

(***) Cez a.s. grup şirketi.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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**

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Sepaş (1) (****)	297.025.832	218.683.718
CEZ a.s. (2) (*)	47.176.121	28.469.183
Aksa (3) (**)	1.979.082	3.155.715
Akcez (4) (****)	12.489	9.222
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. (5) (***)	14.014	7.007
Diğer	144.426	65.202
	346.351.964	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

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Cez a.s. (1) (*)	3.257.100	3.017.340
	3.257.100	3.017.340

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
CEZ a.s. ^{(1) (*)}	39.382.282	27.441.061
Dinkal ^{(2) (**)}	31.794.033	27.388.992
Sepaş ^{(3) (***)}	29.955.245	14.343.760
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. ^{(4) (***)}	3.429.640	3.177.178
Akkök ^{(5) (*)}	1.787.289	1.787.289
Aksa ^{(6) (**)}	1.156.963	1.260.766
Aktek ^{(7) (**)}	906.959	815.116
Ak-Han ^{(8) (**)}	581.595	586.887
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş. ^{(9) (**)}	485.674	442.270
	109.479.680	77.243.319

- (1) Elektrik ve risk paylaşım alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.
(2) Dinkal aracılığı ile sigorta şirketlerine yapılacak ödemelerden oluşmaktadır.
(3) Elektrik ve dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.
(4) Danışmanlık hizmeti alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.
(5) Danışmanlık hizmeti ve kira alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.
(6) Elektrik alımları ve dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.
(7) Bilgi işlem hizmeti ve ekipman alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.
(8) Ofis bakım ve yönetim hizmeti alımlarından doğan 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 - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
İkramiye	4.575.002	4.335.110
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	2.024.129	1.562.866
Huzur hakkı	219.513	190.881
	6.818.644	6.088.857

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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.

31 Mart 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Varlıklar	1.098.454.546	722.918.542
Yükümlülükler	(7.211.493.169)	(6.439.469.773)
Net finansal durum pozisyonu	(6.113.038.623)	(5.716.551.231)
Türev enstrümanların net pozisyonu	50.497.995	62.646.300
Yabancı para varlık pozisyonu (net)	(6.062.540.628)	(5.653.904.931)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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)

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

	31 Mart 2022				31 Aralık 2021			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari alacak	229.493.650	12.455.851	2.896.817	-	185.955.883	11.815.343	1.887.038	-
Parasal finansal varlıklar	858.237.598	52.524.698	5.491.285	1	529.751.142	36.069.333	3.246.741	22
Dönen varlıklar	1.087.731.248	64.980.549	8.388.102	1	715.707.025	47.884.676	5.133.779	22
Parasal finansal varlıklar	10.723.298	3.401	655.400	-	7.211.517	3.400	475.001	-
Duran varlıklar	10.723.298	3.401	655.400	-	7.211.517	3.400	475.001	-
Toplam varlıklar	1.098.454.546	64.983.950	9.043.502	1	722.918.542	47.888.076	5.608.780	22
Ticari borçlar	104.877.840	3.829.924	2.997.684	4	74.633.027	5.232.306	324.234	-
Finansal yükümlülükler	570.439.825	37.735.666	1.111.364	-	510.563.671	36.983.309	1.167.462	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	4.897.339	334.584	-	-	4.211.404	315.958	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	680.215.004	41.900.174	4.109.048	4	589.408.102	42.531.573	1.491.696	-
Finansal yükümlülükler	6.531.272.310	438.883.671	6.587.954	-	5.850.056.339	430.835.620	7.122.059	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	5.855	400	-	-	5.332	400	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	6.531.278.165	438.884.071	6.587.954	-	5.850.061.671	430.836.020	7.122.059	-
Toplam yükümlülükler	7.211.493.169	480.784.245	10.697.002	4	6.439.469.773	473.367.593	8.613.755	-
Bilanço dışı türev araçların net varlık/yükümlülük pozisyonu	50.497.995	3.450.000	-	-	64.154.970	4.700.000	100.000	-
Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	50.497.995	3.450.000	-	-	64.154.970	4.700.000	100.000	-
Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(6.062.540.628)	(412.350.295)	(1.653.500)	(3)	(5.652.396.261)	(420.779.517)	(2.904.975)	22
Parasal kalemler net yabancı para varlık/yükümlülük pozisyonu	(6.113.038.623)	(415.800.295)	(1.653.500)	(3)	(5.716.551.231)	(425.479.517)	(3.004.975)	22
Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	16.753.742	1.144.608	-	-	17.609.139	1.311.603	8.404	-
İhracat	134.144.551	-	8.494.732	-	112.229.921	-	9.574.674	-
İthalat	107.916.563	3.094.667	4.256.509	428	167.497.865	10.706.220	5.549.631	7.712

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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. 31 Mart 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.

				31 Mart 2022	
				Özkaynaklar	
				Yabancı	Yabancı
				paranın değer	paranın değer
				kazanması	kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde					
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(608.611.050)	608.611.050	-	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(608.611.050)	608.611.050	-	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde					
4- Avro net varlık/yükümlülük	(2.692.807)	2.692.807	-	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(2.692.807)	2.692.807	-	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde					
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(6)	6	-	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	(6)	6	-	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(611.303.863)	611.303.863	-	-	-

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2022 ve 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE 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 31 Mart 2022 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 396.699.564 TL (31 Aralık 2021: 329.940.405 TL) tutarında kısa, 16.728.508 TL (31 Aralık 2021: 20.251.696 TL) uzun vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü, 397.733.243 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) (Dipnot 2.6).

NOT 18 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

.....