

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL 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 2021 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, 13 Ağustos 2021

## 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 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 TÜREV 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 GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI.....	36
NOT 18 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	36

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****30 HAZİRAN 2021 VE 31 ARALIK 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		<b>Cari dönem</b>	<b>Geçmiş dönem</b>
		<b>Sınırlı</b>	<b>Bağımsız</b>
		<b>incelemeden</b>	<b>denetimden</b>
		<b>geçmiş</b>	<b>geçmiş</b>
	<b>Not</b>	<b>30 Haziran 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen varlıklar</b>			
Nakit ve nakit benzerleri		257.000.104	214.333.131
Türev araçlar	7	56.777.318	10.470.084
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	15	33.080.390	15.520.418
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		87.367.537	82.709.558
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		1.851.074	3.232.068
Stoklar		4.831.634	5.761.993
Peşin ödenmiş giderler		28.078.739	14.003.586
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9	426.355	1.048.119
Diğer dönen varlıklar		33.640.065	17.718.408
<b>Toplam dönen varlıklar</b>		<b>503.053.216</b>	<b>364.797.365</b>
<b>Duran varlıklar</b>			
Diğer alacaklar			
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	15	10.364.500	9.007.900
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		2.678.596	1.173.003
Finansal yatırımlar		100.000	100.000
Stoklar		20.071.861	18.603.008
Maddi duran varlıklar	4	6.126.781.065	6.186.528.709
Kullanım hakkı varlıkları		30.980.024	28.289.732
Maddi olmayan duran varlıklar	5	105.539.952	106.026.262
Peşin ödenmiş giderler		26.002.093	15.834.030
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	3.172.087	4.176.768
<b>Toplam duran varlıklar</b>		<b>6.325.690.178</b>	<b>6.369.739.412</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>6.828.743.394</b>	<b>6.734.536.777</b>

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(1)

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****30 HAZİRAN 2021 VE 31 ARALIK 2020 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 2021	31 Aralık 2020
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa vadeli yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	306.519.459	246.601.779
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	14.536.867	12.557.974
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	15	47.329.808	21.674.313
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		214.511.739	208.768.767
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		1.137.660	913.824
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		43.978.343	41.949.020
Türev araçlar	7	63.341.049	27.472.101
Ertelenmiş gelirler		767.002	1.467.802
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		3.473.723	7.983.571
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	46.826.656	40.431.743
<b>Toplam kısa vadeli yükümlülükler</b>		<b>742.422.306</b>	<b>609.820.894</b>
<b>Uzun vadeli yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	6.450.893.265	5.722.328.669
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	107.812.992	100.875.010
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		178.592.392	146.336.964
Türev araçlar	7	28.644.861	34.684.408
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		10.054.123	8.152.977
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	104.638.211	240.949.948
<b>Toplam uzun vadeli yükümlülükler</b>		<b>6.880.635.844</b>	<b>6.253.327.976</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
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		3.347.474.067	3.433.690.830
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(2.643.525)	(1.995.920)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
Riskten korunma kayıpları			
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(5.685.709)	(6.917.435)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	8	12.053.172	12.053.172
- Diğer yedekler		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar zararları		(4.356.276.208)	(3.357.696.513)
Net dönem zararı		(666.286.784)	(1.084.796.458)
<b>Toplam özkaynaklar</b>		<b>(794.314.756)</b>	<b>(128.612.093)</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>6.828.743.394</b>	<b>6.734.536.777</b>

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN  
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

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

	Not	Cari dönem	Geçmiş dönem		
		Sınırlı incelemeden geçmiş	Sınırlı incelemeden geçmiş	1 Nisan - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2020
Hasılat	10	1.187.556.594	1.012.772.171	573.217.979	439.676.236
Satışların maliyeti (-)	11	(991.253.089)	(868.950.026)	(447.546.883)	(343.974.433)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>196.303.505</b>	<b>143.822.145</b>	<b>125.671.096</b>	<b>95.701.803</b>
Genel yönetim giderleri (-)	11	(49.017.548)	(30.190.980)	(30.692.843)	(15.136.660)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	89.100.505	18.483.427	55.456.781	9.631.114
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(72.123.776)	(31.232.525)	(47.935.287)	(10.403.170)
<b>ESAS FAALİYET KARI</b>		<b>164.262.686</b>	<b>100.882.067</b>	<b>102.499.747</b>	<b>79.793.087</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	25.703	182	-	-
<b>FİNANSMAN GELİRİ/(GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI</b>		<b>164.288.389</b>	<b>100.882.249</b>	<b>102.499.747</b>	<b>79.793.087</b>
Finansman gelirleri	14	55.708.173	7.714.066	18.815.412	686.660
Finansman giderleri (-)	14	(1.021.736.434)	(730.353.111)	(374.893.046)	(300.790.205)
<b>VERGİ ÖNCESİ ZARAR</b>		<b>(801.739.872)</b>	<b>(621.756.796)</b>	<b>(253.577.887)</b>	<b>(220.310.458)</b>
<b>Vergi geliri/(gideri)</b>					
Ertelenmiş vergi gideri	9	135.453.088	110.579.346	36.758.064	45.010.421
<b>NET DÖNEM ZARARI</b>		<b>(666.286.784)</b>	<b>(511.177.450)</b>	<b>(216.819.823)</b>	<b>(175.300.037)</b>
<b>Dönem zararının dağılımı:</b>					
Ana ortaklık payları		(666.286.784)	(511.177.450)	(216.819.823)	(175.300.037)
		<b>(666.286.784)</b>	<b>(511.177.450)</b>	<b>(216.819.823)</b>	<b>(175.300.037)</b>
<b>Pay başına kayıp (1.000 adet)</b>		<b>(0,914)</b>	<b>(0,701)</b>	<b>(2,97)</b>	<b>(2,40)</b>

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 VE 2020  
TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	<b>Cari dönem</b>	<b>Geçmiş dönem</b>		
	<b>Sınırlı</b>	<b>Sınırlı</b>		
	<b>incelemeden</b>	<b>incelemeden</b>		
	<b>geçmiş</b>	<b>geçmiş</b>		
	<b>1 Ocak -</b>	<b>1 Ocak -</b>	<b>1 Nisan -</b>	<b>1 Nisan -</b>
	<b>30 Haziran</b>	<b>30 Haziran</b>	<b>30 Haziran</b>	<b>30 Haziran</b>
	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Net dönem zararı</b>	<b>(666.286.784)</b>	<b>(511.177.450)</b>	<b>(216.819.823)</b>	<b>(175.300.037)</b>
<b>Diğer kapsamlı gelir/(gider)</b>				
<b>Kar ve zararda yeniden sınıflandırılacaklar</b>				
Nakit akış riskinden korunma kazançları	1.539.661	1.548.175	774.080	774.084
Ertelenmiş vergi etkisi	(307.935)	(309.634)	(154.815)	(154.817)
<b>Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar</b>				
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	-	-	-	-
Ertelenmiş vergi etkisi	-	424	-	25.589
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	(809.506)	(541.070)	242.064	(156.277)
Ertelenmiş vergi etkisi	161.901	108.214	(48.413)	31.255
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR</b>	<b>584.121</b>	<b>806.109</b>	<b>812.916</b>	<b>519.834</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GİDER</b>	<b>(665.702.663)</b>	<b>(510.371.341)</b>	<b>(216.006.907)</b>	<b>(174.780.203)</b>

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.



**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 VE 2020 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		Geçmiş yıllar zararları	Net dönem zararı	Toplam özkaynaklar	
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Pay ihraç primleri	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları(*)	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Riskten korunma kazanç /((kayıpları)	Diğer yedekler				Yasal yedekler
<b>1 Ocak 2020</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>3.635.344.991</b>	<b>(1.442.122)</b>	<b>(9.408.118)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>12.053.172</b>	<b>(2.811.757.372)</b>	<b>(740.673.273)</b>	<b>961.167.509</b>
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(740.673.273)	740.673.273	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	424	(432.856)	1.238.541	-	-	-	(511.177.450)	(510.371.341)
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	(107.460.488)	-	-	-	-	107.460.488	-	-
<b>30 Haziran 2020</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>3.527.884.927</b>	<b>(1.874.978)</b>	<b>(8.169.577)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>12.053.172</b>	<b>(3.444.970.157)</b>	<b>(511.177.450)</b>	<b>450.796.168</b>
<b>1 Ocak 2021</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>3.433.690.830</b>	<b>(1.995.920)</b>	<b>(6.917.435)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>12.053.172</b>	<b>(3.357.696.513)</b>	<b>(1.084.796.458)</b>	<b>(128.612.093)</b>
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	-	-
<b>30 Haziran 2021</b>	<b>729.164.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>3.347.474.067</b>	<b>(2.643.525)</b>	<b>(5.685.709)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>12.053.172</b>	<b>(4.356.276.208)</b>	<b>(666.286.784)</b>	<b>(794.314.756)</b>

(\*) 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen maddi duran varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 86.216.763 TL (30 Haziran 2020: 107.460.488 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 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN  
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		<b>Cari dönem</b>	<b>Geçmiş dönem</b>
		<b>Sınırlı</b>	<b>Sınırlı</b>
		<b>incelemeden</b>	<b>incelemeden</b>
		<b>geçmiş</b>	<b>geçmiş</b>
		<b>1 Ocak -</b>	<b>1 Ocak -</b>
	<b>Not</b>	<b>30 Haziran 2021</b>	<b>30 Haziran 2020</b>
<b>A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>267.080.065</b>	<b>193.588.481</b>
Net dönem zararı		(666.286.784)	(511.177.450)
<b>Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>974.521.790</b>	<b>777.529.131</b>
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	131.587.315	160.484.633
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		4.318.907	3.711.807
-Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	6	1.285.735	800.847
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	5.109.178	380.897
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(7.488.602)	(2.505.397)
Faiz giderleri ilgili düzeltmeler		335.440.906	264.541.243
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		657.854.897	432.027.110
Gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler			
-Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler		(18.133.458)	28.667.519
Vergi geliri/(gideri) ile ilgili düzeltmeler	9	(135.453.088)	(110.579.346)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların elden çıkarılmasından oluşan (kazançlar)/kayıplar ile ilgili düzeltmeler	13	-	(182)
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>		<b>(34.039.590)</b>	<b>(69.342.914)</b>
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(17.559.972)	(17.688.182)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(4.657.979)	(16.052.277)
İlişkili taraflardan diğer alacaklardaki (artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		(1.356.600)	(6.378.080)
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki (artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		(124.599)	2.330.964
Stoklardaki (artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		(538.494)	(2.741.518)
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler		(24.455.425)	9.468.526
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler		(15.921.657)	38.785.455
İlişkili taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		25.655.495	(6.533.875)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(30.543.771)	(58.488.886)
Türev varlıklardaki/yükümlülüklerdeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		1.655.625	(7.963.149)
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(700.800)	(902.322)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		223.836	117.646
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		34.284.751	(3.297.216)
<b>Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları</b>		<b>274.195.416</b>	<b>197.008.767</b>
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(7.737.115)	(5.471.728)
Vergi iadeleri(ödemeleri)		621.764	2.051.442
<b>B. Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>(69.646.793)</b>	<b>(7.007.167)</b>
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri		3.900.509	2.199
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(72.916.819)	(6.973.476)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(630.483)	(35.890)
<b>C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>(143.283.861)</b>	<b>(67.675.453)</b>
Alınan kredilerden nakit girişleri	3	-	(2.218.714)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	3	(25.819.800)	(3.893.455)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	3	(7.987.097)	(7.312.275)
Ödenen faiz	3	(128.448.004)	(101.791.100)
Alınan faiz		7.488.602	2.505.397
Diğer nakit girişleri/(çıkışları) (*)		11.482.438	45.034.694
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)</b>		<b>54.149.411</b>	<b>118.905.861</b>
<b>Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)</b>		<b>167.473.301</b>	<b>72.486.079</b>
<b>Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)</b>		<b>221.622.712</b>	<b>191.391.940</b>

(\*) Dönem başı ve dönem sonu nakit ve nakit benzerleri vadeli mevduat faiz tahakkukları ve bloke mevduatları içermemektedir, 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 2021 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 ("BİST") işlem görmektedir. 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83'tür (31 Aralık 2020: %52,83).

30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 255 kişidir (31 Aralık 2020: 240 kişi).

1 Ocak - 30 Haziran 2021 hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 13 Ağustos 2021 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

#### 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 ("KGGK") 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, KGGK 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 2021 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 2020 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 30 Haziran 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Söz konusu ortaklık oranları, Şirketin ilgili bağlı ortaklıklarındaki etkin oranına eşittir.

Bağlı ortaklık	Akenerji'nin doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Akenerji Toptan	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz	100,00	100,00
Akel Kemah	100,00	100,00

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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)

##### 2.3 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/TFRS standartları ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi ("TFRYK") yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

##### i) 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

- TFRS 16 'Kiralamalar - COVID 19 Kira imtiyazları' kolaylaştırıcı uygulamanın uzatılmasına ilişkin değişiklikler
- TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16 'daki değişiklikler - Gösterge faiz oranı reformu Faz 2
- TFRS 17 ve TFRS 4 "Sigorta Sözleşmeleri"nde yapılan değişiklikler, TFRS 9'un uygulanmasının ertelenmesi

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

##### ii) 30 Haziran 2021 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 17, "Sigorta Sözleşmeleri"
- TMS 1, "Finansal tabloların sunumu" standardının yükümlülüklerin sınıflandırılmasına ilişkin değişikliği
- 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, Uygulama Bildirimi 2 ve TMS 8'deki dar kapsamlı değişiklikler
- TMS 12, Tek bir işlemde kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin ertelenmiş vergiye ilişkin değişiklik

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

##### 2.4 Muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

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

##### 2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar içerisinde sınıflandırılan 35.122.461 TL tutarındaki ticari borcunu ilişikteki 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar kalemine, ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli ticari borçlar içerisinde sınıflandırılan 146.319.808 TL tutarındaki ticari borcunu da ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli diğer borçlar hesabına sınıflandırmıştır.

#### 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 mahsuplaştırılabilecek ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin bulunması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla 10.519.424 TL (31 Aralık 2020: 15.769.799 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 1.473.963.126 TL (31 Aralık 2020: 1.283.128.186 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, elektrik üretim miktarı beklentileri, kapasite kullanım oranları) kullanılması, bu tahmin ve varsayımların sektörel ve ekonomik değişimlerden etkilenmesi, girdi ve hesaplamaların karmaşık olması sebebiyle bağımsız bir değerlendirme kuruluşuna yetki verilmiştir. 31 Aralık 2019 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. Söz konusu değerlendirme çalışmalarında "gelir indirgeme yöntemi - İNA Analizi" uygulanmıştır.

Gelir indirgeme yöntemi, "İNA Analizi" çerçevesinde en önemli etken uzun dönemli elektrik piyasa fiyatları olduğundan konu ile ilgili, enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketlere hizmet sunan bağımsız bir danışman ve teknoloji şirketi ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yeni santrallerin devreye girişi 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.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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)

Söz konusu değerlendirme çalışmalarında kullanılan ileriye dönük elektrik fiyatlarının artması, Erzin doğalgaz kombine çevrim elektrik santralinde üretim artışına sebebiyet verecek olup santralin makul değerini arttıracaktır. Modelde kullanılan ileriye dönük elektrik fiyatlarının artması Erzin doğalgaz kombine çevrim santralinde üretim artışına sebebiyet vererek, HES ve RES'lerde ise hasılatı arttıran santrallerin makul değerini arttıracaktır. Üretim tahminleri ise; HES'lerde ve Ayyıldız'da, fizibilite çalışmalarında kullanılan ve geçmiş 50 yıllık hidroloji bilgisi ile hesaplanan üretim tahminlerinden ve geçmiş üretim datalarından faydalanarak oluşturulmuştur. ABD Doları baz alınarak hazırlanan değerlendirme modellerinde kullanılan iskonto oranı %8'dir.

#### 2.7 İşletmenin Sürekliliği

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

30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla sona eren dönemde, Grup'un toplam üretim miktarları bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla artış göstermesiyle beraber, dolar kurunda yaşanan yükselme, özellikle Erzin santralının birim kar marjlarında meydana gelen önemli artış ve buna ilave olarak, yüksek oranda operasyonel elverişlilik ile sağladığı yan hizmetlerden (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. Grup, yurtdışı fiziksel elektrik ihracatı ve finansal elektrik ürünleri işlemlerinde ikinci çeyrek sonu itibarıyla 567.7 GWh hacme ulaşmış olup, ticari faaliyetlerini bu alanda yoğunlaştırmış ve döviz gelirlerini arttırmıştır.

Doğalgaz alımları, Grup'un Erzin kombine doğalgaz çevrim santralının üretim faaliyetleri dolayısıyla üretim maliyetleri içerisinde önemli bir yere sahiptir. 2019 yılında hazırlıklarını tamamlayarak 2020 yılında doğalgaz tedarikini farklı kaynaklardan elde edip çeşitlendiren Grup, bu sayede önemli maliyet düşüşleri ve üretim artışı ortaya koymuştur. 2021 yılında da aynı motivasyon ile Akenerji Doğalgaz Şirketi bu aktivitesini ve alternatif kaynaklardan sağladığı tedarik oranlarını büyütür devam ettirmiş ve ilk altı aylık dönem boyunca özel tedarikçiler ve EPIAŞ Sürekli Ticaret Platformu'ndan yapmış olduğu tedarikler sayesinde Botaş tarifesinden daha düşük fiyatlar ile doğalgaz tedariki sağlayarak önemli oranda tasarruf elde etmiştir. Türkiye'nin en önemli doğalgaz tedarikçisi olan Botaş'ın, artan doğalgaz maliyetlerine karşın satış tarife fiyatlarını doğalgaz ithalat maliyetlerinin altında tutması sebebiyle, Grup Haziran ayı itibarıyla doğalgaz alımlarını yüksek oranda Botaş'a yönlendirerek, brüt kara olumlu katkı sağlamıştır.

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'ncı 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 alınmayacağı 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 alınmayacağı düzenlenmiştir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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)

Bu doğrultuda yapılan hesaplamalar neticesinde, Grup'un 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla, konsolide finansal durum tablosunda yer alan geçmiş yıl karları/(zararları) kalemi içerisinde 2.251.866.559 TL ile konsolide kar veya zarar tablosunda 728.153.385 TL tutarında olmak üzere toplam 2.980.019.945 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 2019 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 30 Haziran 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
<b>Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları</b>		
- Banka kredileri	306.519.459	246.601.779
- Kiralama yükümlülükleri	14.536.867	12.557.974
<b>Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları</b>	<b>321.056.326</b>	<b>259.159.753</b>
<b>Uzun vadeli borçlanmalar</b>		
- Banka kredileri	6.450.893.265	5.722.328.669
- Kiralama yükümlülükleri	107.812.992	100.875.010
<b>Toplam uzun vadeli borçlanmalar</b>	<b>6.558.706.257</b>	<b>5.823.203.679</b>
<b>Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar</b>	<b>6.879.762.583</b>	<b>6.082.363.432</b>

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



**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

**NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)**

30 Haziran 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmaların orijinal para birimi ve ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

<b>30 Haziran 2021</b>				
	<b>Para birimi</b>	<b>Etkin faiz oranı %</b>	<b>Orijinal bakiye</b>	<b>TL tutarı</b>
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	7,90	35.211.076	306.519.459
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.444.065	14.967.006
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(285.792)	(2.962.094)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	17,53	2.531.955	2.531.955
<b>Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları</b>				<b>321.056.326</b>
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	7,90	432.242.003	3.762.753.091
Uzun vadeli banka kredileri	TL	12,28	2.688.140.174	2.688.140.174
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	3,40	9.190.116	95.250.961
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(1.542.869)	(15.991.064)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	17,53	28.553.095	28.553.095
<b>Toplam uzun vadeli borçlanmalar</b>				<b>6.558.706.257</b>
<b>31 Aralık 2020</b>				
	<b>Para birimi</b>	<b>Etkin faiz oranı %</b>	<b>Orijinal bakiye</b>	<b>TL tutarı</b>
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	7,90	33.594.684	246.601.779
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	3,42	1.480.044	13.332.092
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(302.889)	(2.728.394)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	17,46	1.954.276	1.954.276
<b>Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları</b>				<b>259.159.753</b>
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	7,90	433.795.768	3.184.277.834
Uzun vadeli banka kredileri	TL	12,28	2.538.050.835	2.538.050.835
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	3,40	9.845.124	88.683.896
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(1.681.455)	(15.146.377)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	17,46	27.337.491	27.337.491
<b>Toplam uzun vadeli borçlanmalar</b>				<b>5.823.203.679</b>

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021 tarihi itibarıyla Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4'tür (31 Aralık 2020: Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4).

Grup'un 30 Haziran 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	<b>30 Haziran 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	293.532.908	250.184.550
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	283.788.438	224.398.907
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	3.912.481.099	3.541.777.106
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	296.420.435	229.527.495
5 yıldan sonra ödenecek	1.664.670.385	1.476.440.611
	<b>6.450.893.265</b>	<b>5.722.328.669</b>

Grup'un 30 Haziran 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	<b>30 Haziran 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
Vadesi 1 - 2 yıla kadar	13.168.779	11.237.255
Vadesi 2 - 3 yıla kadar	13.331.851	11.137.108
Vadesi 3 - 4 yıla kadar	12.031.882	10.795.238
Vadesi 4 - 5 yıla kadar	12.186.569	10.414.862
Vadesi 5 - 6 yıla kadar	12.609.153	10.776.034
Vadesi 6 - 7 yıla kadar	13.036.869	11.150.325
Vadesi 7 - 8 yıla kadar	7.545.302	11.528.206
Vadesi 8 - 9 yıla kadar	72.966	776.112
Vadesi 9 - 10 yıla kadar	84.990	73.034
Vadesi 10 yıldan uzun	23.744.631	22.986.836
	<b>107.812.992</b>	<b>100.875.010</b>

Grup'un 30 Haziran 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>1 Ocak</b>	<b>6.082.363.432</b>	<b>5.098.567.768</b>
Gerçekleşmemiş kur farkları değişimi	657.854.897	432.027.110
Faiz tahakkukları değişimi ve itfa olan komisyonlar	297.614.502	251.792.275
Kira yükümlülüklerindeki değişimler	4.184.653	5.310.473
Nakit akışı etkisi	(162.254.901)	(115.215.544)
<b>30 Haziran</b>	<b>6.879.762.583</b>	<b>5.672.482.082</b>

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2021
<b>Maliyet</b>					
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
	<b>7.390.246.543</b>	<b>72.916.819</b>	-	<b>(3.966.282)</b>	<b>7.459.197.080</b>
<b>Birikmiş amortisman</b>					
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)
	<b>(1.203.717.834)</b>	<b>(128.763.954)</b>	-	<b>65.773</b>	<b>(1.332.416.015)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>6.186.528.709</b>				<b>6.126.781.065</b>

(\*) 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 2021 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 2020	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2020
<b>Maliyet</b>					
Arazi ve arsalar	281.604	-	-	-	281.604
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	3.533.196.145	999.467	-	-	3.534.195.612
Binalar	766.660.909	2.285.020	-	-	768.945.929
Makine, tesis ve cihazlar (**)	3.027.499.249	314.304	3.150.568	-	3.030.964.121
Motorlu taşıtlar	1.610.896	-	-	-	1.610.896
Döşeme ve demirbaşlar	11.341.659	377.773	-	(2.200)	11.717.232
Özel maliyetler	1.759.367	2.852.462	-	-	4.611.829
Yapılmakta olan yatırımlar	36.506.648	144.450	(3.150.568)	-	33.500.530
	<b>7.378.856.477</b>	<b>6.973.476</b>	<b>-</b>	<b>(2.200)</b>	<b>7.385.827.753</b>
<b>Birikmiş amortisman</b>					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(321.739.933)	(61.616.985)	-	-	(383.356.918)
Binalar	(62.592.718)	(10.539.634)	-	-	(73.132.352)
Makine, tesis ve cihazlar	(524.502.489)	(84.948.143)	-	-	(609.450.632)
Motorlu taşıtlar	(734.368)	(133.779)	-	-	(868.147)
Döşeme ve demirbaşlar	(8.466.844)	(311.403)	-	183	(8.778.064)
Özel maliyetler	(950.132)	(52.123)	-	-	(1.002.255)
	<b>(918.986.484)</b>	<b>(157.602.067)</b>	<b>-</b>	<b>183</b>	<b>(1.076.588.368)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>6.459.869.993</b>				<b>6.309.239.385</b>

(\*) 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 2020 tarihi itibarıyla 45.637 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 2020 tarihi itibarıyla 17.226.949 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 157.341.554 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 260.513 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (30 Haziran 2020: Yoktur).

30 Haziran 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da belirtilmiştir.

**NOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR**

	1 Ocak 2021	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2021
<b>Maliyet</b>					
Haklar	7.948.834	96.587	-	-	8.045.421
Lisanslar	126.007.599	533.896	-	-	126.541.495
	<b>133.956.433</b>	<b>630.483</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>134.586.916</b>
<b>Birikmiş amortisman</b>					
Haklar	(6.267.299)	(209.587)	-	-	(6.476.886)
Lisanslar	(21.662.872)	(907.206)	-	-	(22.570.078)
	<b>(27.930.171)</b>	<b>(1.116.793)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(29.046.964)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>106.026.262</b>				<b>105.539.952</b>
	1 Ocak 2020	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2020
<b>Maliyet</b>					
Haklar	7.812.361	35.890	-	-	7.848.251
Lisanslar	126.007.599	-	-	-	126.007.599
	<b>133.819.960</b>	<b>35.890</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>133.855.850</b>
<b>Birikmiş amortisman</b>					
Haklar	(5.327.913)	(498.463)	-	-	(5.826.376)
Lisanslar	(19.936.896)	(863.007)	-	-	(20.799.903)
	<b>(25.264.809)</b>	<b>(1.361.470)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(26.626.279)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>108.555.151</b>				<b>107.229.571</b>

Cari dönem amortisman giderinin 150.462 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2020: 103.097 TL) satılan malın maliyetine, 966.331 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2020: 1.258.373 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021 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 yükümlülükler karşılıklı olarak gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 37.817.005 TL'dir (31 Aralık 2020: 36.531.270 TL).

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Dava karşılığı	37.817.005	36.531.270
Maliyet giderleri karşılığı	9.009.651	3.900.473
	<b>46.826.656</b>	<b>40.431.743</b>

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
<b>1 Ocak</b>	<b>36.531.270</b>	<b>31.516.633</b>
Cari dönem dava karşılığı	2.528.699	621.401
Dava karşılıkları faiz bedeli	463.294	753.637
Konusu kalmayan dava karşılığı	(1.706.258)	(574.191)
<b>30 Haziran</b>	<b>37.817.005</b>	<b>32.317.480</b>

**b) Koşullu yükümlülükler****- Verilen teminatlar**

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

	30 Haziran 2021			31 Aralık 2020	
	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	TL karşılığı	Orijinal para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	130.546.569	130.546.569	127.300.676	127.300.676
	ABD Dolar	-	-	8.190.000	60.118.695
	Avro	200.000	2.072.900	200.000	1.801.580
		<b>132.619.469</b>		<b>189.220.951</b>	

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 ideleri kapsamında vergi dairelerine) ve süregelen davalar için çeşitli adli makamlara verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır.

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	Döviz Cinsi	30 Haziran 2021		31 Aralık 2020	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
<b>Grup tarafından verilen TRİ'ler</b>					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	6.549.007.412	6.549.007.412	6.545.761.519	6.545.761.519
	ABD Doları	917.515.600	7.987.156.801	925.705.600	6.795.141.957
	Avro	200.000	2.072.900	200.000	1.801.580
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	-	-	-	-	-
		<b>14.538.237.113</b>		<b>13.342.705.056</b>	

30 Haziran 2021 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, 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 rehni alacaklısı olarak belirlenmiştir.

30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı % -1.830'dir (31 Aralık 2020: %-10.374).

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

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2021 yılı içerisinde fiziksel olarak 1.478.092 MWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında, 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla 1.456.012 MWh enerjinin satışı gerçekleşmiştir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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, 2021 yılı içerisinde fiziksel olarak 130.654 MWh enerji almayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla 86.494 MWh enerjinin alımı gerçekleşmiştir.

30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla, Grup'un 2022 yılı ve sonrasındaki dönemlerde ifa edilmek üzere taahhüt ettiği herhangi bir fiziksel elektrik alış ya da satış protokolü mevcut değildir.

#### Doğalgaz alım taahhütleri

2021 yılının ilk altı aylık döneminde Grup, doğalgaz tedarikinin %60'lık kısmını Botaş tarafından, %40'lık kısmını ise Akenerji Doğalgaz Şirketi aracılığıyla serbest piyasadan sağlamıştır. Grup, Erzin santralının doğalgaz tedarikini Haziran 2021 tarihi itibarıyla uygulamış olduğu uygun tarife fiyatları politikası sebebi ile Botaş'ın tahsisat oranını %90'a çıkararak Akenerji Doğalgaz'ın payını %10'da tutmuştur. Bu kapsamda yaptığı sözleşmelere istinaden asgari alım taahhüt miktarı yalnızca Botaş Sözleşmesi için mevcuttur.

Grup'un ilk altı aylık tüketimleri, Botaş Sözleşmesi'ne istinaden vermiş olduğu taahhüdün üzerinde gerçekleştiğinden, 2021 yılı için herhangi bir al yada öde yükümlülüğü riski öngörmemektedir. Botaş ile yapılan sözleşmeye istinaden 2021 yılında ifa edilmek üzere 317.526.245 sm<sup>3</sup> asgari alım taahhüdü bulunmakta olup ilk yarıyıl itibarıyla asgari alım taahhüdünün yaklaşık %60'lık kısmını tamamlamıştır. Grup'un geçmiş yıllara ait Botaş sözleşmelerine 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 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla, söz konusu yatırımla ilgili olarak bilanço aktifinde taşımış olduğu değer 84.736.485 TL'dir.

#### c) Koşullu varlıklar

##### Alınan teminatlar

	30 Haziran 2021			31 Aralık 2020	
	Orijinal para cinsi	Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	5.947.255	5.947.255	43.008.307	43.008.307
	Avro	1.026.250	10.636.568	1.026.250	9.244.357
	ABD Doları	32.500	282.919	4.000	29.362
Alınan teminat senetleri	TL	2.752.432	2.752.432	2.752.432	2.752.432
	ABD Doları	4.340.544	37.785.304	4.340.544	31.861.763
	Avro	33.800	350.320	33.800	304.467
Alınan teminat çekleri	İngiliz Sterlini	5.675	68.295	5.675	56.431
	TL	106.000	106.000	106.000	106.000
Alınan ipotekler	ABD Doları	16.650	144.942	16.650	122.219
	TL	3.242.000	3.242.000	3.242.000	3.242.000
			<b>61.316.035</b>	<b>90.727.338</b>	

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 2021 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 2021		31 Aralık 2020	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	118.390.720	6.298.192	-	-
İleri vadeli elektrik alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	158.205.987	50.479.126	39.873.831	10.470.084
<b>Türev finansal varlıklar</b>	<b>276.596.707</b>	<b>56.777.318</b>	<b>39.873.831</b>	<b>10.470.084</b>
Faiz oranı değişim işlemleri				
- Kısa vadeli	318.636.436	13.029.795	268.684.322	15.525.001
- Uzun vadeli	700.494.386	28.644.861	590.679.024	34.130.367
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	21.763.000	48.631	55.414.066	2.251.799
- Uzun vadeli	-	-	14.313.975	554.041
İleri vadeli elektrik alım satım sözleşmeleri				
-Kısa vadeli	173.346.605	50.262.623	52.145.967	9.695.301
<b>Türev finansal yükümlülükler</b>	<b>1.214.240.427</b>	<b>91.985.910</b>	<b>981.237.354</b>	<b>62.156.509</b>

Türev araçların dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
<b>1 Ocak</b>	<b>(51.686.425)</b>	<b>(34.381.686)</b>
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen	16.477.833	(20.704.370)
- Finansal (gider)/gelir	17.036.113	(21.378.874)
- Esas faaliyetlerden gelir/(gider)	(558.280)	674.504
<b>30 Haziran</b>	<b>(35.208.592)</b>	<b>(55.086.056)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla kayıtlı sermaye limiti ile ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Grup'un 30 Haziran 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2021		31 Aralık 2020	
	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
	<b>729.164.000</b>		<b>729.164.000</b>	
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
<b>Toplam ödenmiş sermaye</b>		<b>831.152.910</b>		<b>831.152.910</b>

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 2021	31 Aralık 2020
Yasal yedekler	12.053.172	12.053.172
	<b>12.053.172</b>	<b>12.053.172</b>

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 2021 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 2021	31 Aralık 2020
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(426.355)	(1.048.119)
<b>Dönem karı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net</b>	<b>(426.355)</b>	<b>(1.048.119)</b>

#### *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'ncü 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'uncü günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

Türkiye'de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında (2021 yılı vergilendirme dönemi için %25, 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 2021 ve 2020 tarihlerinde sona eren yıla ait vergi geliri/(gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2020
Ertelenmiş vergi geliri	135.453.088	110.579.346	36.758.064	45.010.421
	<b>135.453.088</b>	<b>110.579.346</b>	<b>36.758.064</b>	<b>45.010.421</b>

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021	31 Aralık 2020
Ertelenmiş vergi varlıkları	3.172.087	4.176.768
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(104.638.211)	(240.949.948)
<b>Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net</b>	<b>(101.466.124)</b>	<b>(236.773.180)</b>

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. (2021 yılında kapanması tahmin edilen geçici farklar için %25, 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 2021	31 Aralık 2020	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Kullanılabilir mali zarar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi	(10.519.424)	(15.769.799)	2.629.856	3.469.356
Yatırım indirimi (*)	(172.908.868)	(141.682.127)	34.581.774	28.336.425
Dava karşılıkları	(1.763.363)	(3.115.125)	440.841	623.025
Kıdem tazminatı karşılığı	(6.245.105)	(5.202.610)	1.249.021	1.040.522
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	(424.588)	(282.299)	84.918	56.460
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	556.202.226	1.198.902.547	(104.426.506)	(239.780.509)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	181.862.145	153.141.636	(36.147.102)	(30.628.327)
Diğer	(484.298)	(626.817)	121.074	109.868
<b>Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net</b>			<b>(101.466.124)</b>	<b>(236.773.180)</b>

(\*) 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 2021 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 2021 tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, ertelenmiş vergi varlığı hesapladığı ve gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

<b>Oluştugu yıl</b>	<b>Kullanılabileceği yıl</b>	<b>30 Haziran 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
2017	2022	4.046.994	4.095.277
2019	2024	4.963.427	10.181.258
2020	2025	1.509.003	1.493.264
		<b>10.519.424</b>	<b>15.769.799</b>

Grup'un 30 Haziran 2021 itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplamadığı ancak gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

<b>Oluştugu yıl</b>	<b>Kullanılabileceği yıl</b>	<b>30 Haziran 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
2016	2021	104.375.065	104.375.065
2017	2022	86.943.115	86.943.115
2018	2023	296.812.402	296.812.402
2019	2024	133.261.860	266.523.719
2020	2025	524.746.794	528.473.885
2021	2026	327.823.890	-
		<b>1.473.963.126</b>	<b>1.283.128.186</b>

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2020
Elektrik satışı gelirleri	840.696.147	695.212.748	402.820.809	290.797.254
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	159.174.162	166.945.062	83.922.502	76.494.789
Yük-al talimatı gelirleri	85.790.059	40.440.114	31.644.924	14.656.943
Kapasite mekanizması gelirleri	45.871.068	44.168.645	27.265.858	25.905.199
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	44.096.318	50.174.562	23.968.802	27.486.622
Diğer gelirler	11.928.840	15.831.040	3.595.084	4.335.429
	<b>1.187.556.594</b>	<b>1.012.772.171</b>	<b>573.217.979</b>	<b>439.676.236</b>

**b) Satışların maliyeti**

	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2020
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri (*)	786.773.476	664.465.109	345.035.932	242.520.472
Amortisman ve itfa giderleri	128.901.971	157.755.269	64.485.277	78.907.667
Bakım ve onarım giderleri	36.408.866	12.656.442	16.442.455	5.524.798
Personel giderleri	23.066.748	17.904.546	12.391.221	8.901.553
Sigorta giderleri	8.233.279	7.654.672	4.408.394	3.831.798
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	3.655.730	1.469.560	2.538.278	807.246
Diğer giderler	4.213.019	7.044.428	2.245.326	3.480.899
	<b>991.253.089</b>	<b>868.950.026</b>	<b>447.546.883</b>	<b>343.974.433</b>

(\*) 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 2021 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**

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2020</b>
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri	786.773.476	664.465.109	345.035.932	242.520.472
Amortisman ve itfa gideri (*)	131.587.315	160.484.633	65.892.072	80.268.293
Personel giderleri (**)	40.931.134	31.678.849	21.404.773	15.497.575
Bakım ve onarım giderleri	36.408.866	12.656.442	16.442.455	5.524.798
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	13.765.720	1.637.171	11.864.847	932.541
Sigorta giderleri (***)	8.418.719	7.771.785	4.521.192	3.887.385
Çeşitli vergi giderleri	4.520.703	3.361.320	3.165.213	1.730.451
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	3.655.730	1.469.560	2.538.278	807.246
Reklam ve sponsorluk giderleri	2.887.940	2.472.759	1.526.051	1.212.609
Bilgi işlem giderleri	2.665.737	2.052.626	1.352.496	1.111.899
Büro giderleri	1.551.943	1.452.066	752.964	734.227
Taşıt araçları giderleri	428.296	330.185	215.830	129.451
Seyahat giderleri	379.947	157.842	243.897	14.306
Diğer giderler	6.295.111	9.150.659	3.283.726	4.739.840
	<b>1.040.270.637</b>	<b>899.141.006</b>	<b>478.239.726</b>	<b>359.111.093</b>

- (\*) Amortisman ve itfa giderlerinin 128.901.971 TL (30 Haziran 2020: 157.755.269 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 2.685.344 TL (30 Haziran 2020: 2.729.364 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (\*\*) Personel giderlerinin 23.066.748 TL (30 Haziran 2020: 17.904.546 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 17.864.386 TL (30 Haziran 2020: 13.774.303 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (\*\*\*) Sigorta giderlerinin 8.233.279 TL (30 Haziran 2020: 7.654.672 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 185.440 TL (30 Haziran 2020: 117.113 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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**

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2020</b>
Vadeli elektrik alım satım sözleşmelerinden karlar	43.425.013	3.996.714	36.667.345	1.112.708
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	19.179.672	2.123.576	5.179.673	956.123
Risk paylaşım sözleşmelerinden gelirler	9.743.240	4.205.138	6.622.145	3.222.170
Tazminat ve nefaset gelirleri	4.547.628	-	-	-
Konusu kalmayan karşılıklar (*)	2.965.502	668.731	722.626	107.886
Vadeli işlem opsiyon piyasası gelirleri	1.046.800	6.032.700	688.192	3.997.491
Opsiyon prim gelirleri	700.800	-	350.400	-
Diğer gelir ve karlar	7.491.850	1.456.568	5.226.400	234.736
	<b>89.100.505</b>	<b>18.483.427</b>	<b>55.456.781</b>	<b>9.631.114</b>

(\*) 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 1.706.258 TL'si dava karşılığından (30 Haziran 2020: 574.191 TL), 872.758 TL'si prim karşılığından (30 Haziran 2020:82.134 TL) ve 386.486 TL'si diğer konusu kalmayan karşılıklardan (30 Haziran 2020: 12.406 TL) oluşmaktadır.

**b) Esas faaliyetlerden diğer giderler**

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2020</b>
Vadeli elektrik alım satım sözleşmelerinden zararlar	43.983.293	3.322.207	36.989.698	1.741.699
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	14.825.089	15.911.734	3.707.251	3.917.218
Risk paylaşım sözleşmelerinden giderler	9.832.673	1.368.918	6.414.118	1.170.121
Dava karşılıkları	2.528.699	621.401	26.800	162.755
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	418.462	8.518.947	334.390	3.405.668
Ticari faaliyetlerden reeskont gideri	-	1.129.993	-	-
Diğer gider ve zararlar	535.560	359.325	463.030	5.709
	<b>72.123.776</b>	<b>31.232.525</b>	<b>47.935.287</b>	<b>10.403.170</b>



**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 HESAP DÖNEMİNE 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**

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2020</b>
Temettü geliri	25.703	-	-	-
Sabit kıymet satış karı	-	182	-	-
	<b>25.703</b>	<b>182</b>	-	-

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

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2020</b>
Türev finansal araçlardan karlar	25.059.735	3.187.510	8.547.427	283.082
Kur farkı geliri	23.175.604	2.005.780	7.371.462	(499.466)
Faiz geliri	7.472.834	2.520.776	2.896.523	903.044
	<b>55.708.173</b>	<b>7.714.066</b>	<b>18.815.412</b>	<b>686.660</b>

**b) Finansman giderleri**

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2020</b>
Kur farkı gideri	646.018.482	429.838.004	180.321.141	156.502.008
Faiz ve komisyon gideri	322.609.994	261.140.282	169.755.888	137.384.399
Türev finansal araçlardan zararlar	15.220.399	26.133.793	1.249.796	832.470
Diğer finansman giderleri (*)	37.887.559	13.241.032	23.566.221	6.071.328
	<b>1.021.736.434</b>	<b>730.353.111</b>	<b>374.893.046</b>	<b>300.790.205</b>

(\*) Söz konusu tutarın 36.286.743 TL'lik kısmı (1 Ocak - 30 Haziran 2020: 10.070.800 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 2021 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 2021	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2020
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") (1) (****)	33.900.342	18.418.785	17.116.305	5.273.799
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (2) (**)	31.712.003	1.229.742	30.149.698	17.158
Cez a.s. (3) (*)	10.601.250	2.413.597	7.118.355	2.214.800
Aktek Bilgi İlet. Tekn. San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (4) (**)	3.888.036	2.969.524	2.561.927	1.951.631
Aksa Akriklik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa") (5) (**)	2.174.889	7.545.934	1.143.854	4.309.863
Ak-Han Bak.Yön.Serv.Hiz.Güv.Mal. A.Ş. ("Ak-Han") (6) (**)	1.676.736	1.654.582	826.886	829.050
Akkök Holding A.Ş. ("Akkök") (7) (*)	373.032	344.645	186.516	170.741
Cez Trade Bulgaria Ead. (***)	-	4.938.216	-	3.967.234
Diğer	-	77.748	-	33.587
	<b>84.326.288</b>	<b>39.592.773</b>	<b>59.103.541</b>	<b>18.767.863</b>

- (1) Elektrik alımları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.  
(2) Dinkal aracılığı ile çeşitli sigorta şirketlerinden yapılan alımlardan oluşmaktadır.  
(3) Elektrik ve risk paylaşım alımlarından oluşmaktadır.  
(4) Bilgi işlem hizmeti alımlarından oluşmaktadır.  
(5) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.  
(6) Bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.  
(7) Alınan kira hizmetlerinden oluşmaktadır.

*- İlişkili taraflara yapılan satışlar*

	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2020
Sepaş (1) (****)	506.123.512	141.584.263	249.102.259	106.326.124
Cez a.s (2) (*)	19.588.381	4.993.785	11.093.759	3.399.085
Aksa (3) (**)	1.963.234	2.187.363	1.140.209	1.102.480
Akcez Enerji Yat. San. ve Tic. A.Ş. ("Akcez") (4) (****)	46.890	45.426	23.445	19.560
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. (5) (***)	30.773	28.186	15.386	14.093
Cez Trade Bulgaria Ead. (***)	-	11.850.598	-	5.579.521
Diğer	16.317	1.061	1.864	987
	<b>527.769.107</b>	<b>160.690.682</b>	<b>261.376.922</b>	<b>116.441.850</b>

- (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 yansıtılmalarından 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 2021 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*

	<b>30 Haziran 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
Sepaş <sup>(1)</sup> (****)	28.132.215	12.205.186
CEZ a.s. <sup>(2)</sup> (*)	4.564.691	1.244.764
Aksa <sup>(3)</sup> (**)	363.183	178.766
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. <sup>(4)</sup> (***)	11.078	-
CEZ Trade Bulgaria Ead. (***)	-	1.878.469
Diğer	9.223	13.233
	<b>33.080.390</b>	<b>15.520.418</b>

(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) Kira gelirlerine ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

- *İlişkili taraflardan diğer alacaklar*

	<b>30 Haziran 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
Cez a.s. <sup>(1)</sup> (*)	10.364.500	9.007.900
	<b>10.364.500</b>	<b>9.007.900</b>

(1) Yurtdışı elektrik satışı kapsamında verilen 1.000.000 Avro tutarında nakit teminattan oluşmaktadır (31 Aralık 2020: 1.000.000 Avro tutarında nakit teminattan oluşmaktadır).

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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*

	<b>30 Haziran 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
Dinkal <sup>(1) (**)</sup>	31.361.237	8.000.454
Sepaş <sup>(2) (****)</sup>	4.894.617	4.326.098
CEZ a.s <sup>(3) (*)</sup>	3.810.279	370.643
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. <sup>(4) (***)</sup>	2.182.709	1.897.016
Akkök <sup>(5) (*)</sup>	1.954.720	3.563.000
Aktek <sup>(6) (**)</sup>	1.945.709	904.203
Aksa <sup>(7) (**)</sup>	474.208	1.862.191
Ak-Han <sup>(8) (**)</sup>	417.482	301.010
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz. A.Ş. ("Ak Havacılık") <sup>(9) (**)</sup>	288.847	243.565
Ak-pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş. ("Ak-pa") <sup>(**)</sup>	-	206.133
	<b>47.329.808</b>	<b>21.674.313</b>

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

(2) Elektrik ve dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.

(3) Risk paylaşım alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(4) Danışmanlık hizmeti alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.

(5) Danışmanlık hizmeti ve kira alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.

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

(7) Risk paylaşım 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.

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2020</b>
İkramiye	4.335.110	2.822.088	-	-
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	3.038.086	2.164.078	1.475.220	1.082.039
Huzur hakkı	400.140	392.948	209.259	202.027
	<b>7.773.336</b>	<b>5.379.114</b>	<b>1.684.479</b>	<b>1.284.066</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un net yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Varlıklar	106.176.643	59.115.252
Yükümlülükler	4.208.100.550	3.596.357.994
<b>Net finansal durum pozisyonu</b>	<b>(4.101.923.907)</b>	<b>(3.537.242.742)</b>
Türev enstrümanların net pozisyonu	96.627.720	(69.728.041)
<b>Yabancı para varlık pozisyonu (net)</b>	<b>(4.005.296.187)</b>	<b>(3.606.970.783)</b>

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

			30 Haziran 2021				31 Aralık 2020	
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari alacak	4.566.360	50	440.535	-	3.124.676	50	346.841	-
Parasal finansal varlıklar	89.039.650	9.173.094	886.264	29	46.282.135	4.914.150	1.133.416	12
<b>Dönen varlıklar</b>	<b>93.606.010</b>	<b>9.173.144</b>	<b>1.326.799</b>	<b>29</b>	<b>49.406.811</b>	<b>4.914.200</b>	<b>1.480.257</b>	<b>12</b>
Parasal finansal varlıklar	12.570.633	3.400	1.209.999	-	9.708.441	3.400	1.074.999	-
<b>Duran varlıklar</b>	<b>12.570.633</b>	<b>3.400</b>	<b>1.209.999</b>	<b>-</b>	<b>9.708.441</b>	<b>3.400</b>	<b>1.074.999</b>	<b>-</b>
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>106.176.643</b>	<b>9.176.544</b>	<b>2.536.798</b>	<b>29</b>	<b>59.115.252</b>	<b>4.917.600</b>	<b>2.555.256</b>	<b>12</b>
Ticari borçlar	45.180.726	4.631.589	469.079	4	79.659.361	10.429.525	344.297	4
Finansal yükümlülükler	318.524.371	35.211.076	1.158.273	-	257.205.477	33.594.684	1.177.155	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	2.378.983	273.283	-	-	1.674.867	228.168	-	-
<b>Kısa vadeli yükümlülükler</b>	<b>366.084.080</b>	<b>40.115.948</b>	<b>1.627.352</b>	<b>4</b>	<b>338.539.705</b>	<b>44.252.377</b>	<b>1.521.452</b>	<b>4</b>
Finansal yükümlülükler	3.842.012.988	432.242.003	7.647.247	-	3.257.815.353	433.795.768	8.163.669	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	3.482	400	-	-	2.936	400	-	-
<b>Uzun vadeli yükümlülükler</b>	<b>3.842.016.470</b>	<b>432.242.403</b>	<b>7.647.247</b>	<b>-</b>	<b>3.257.818.289</b>	<b>433.796.168</b>	<b>8.163.669</b>	<b>-</b>
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>4.208.100.550</b>	<b>472.358.351</b>	<b>9.274.599</b>	<b>4</b>	<b>3.596.357.994</b>	<b>478.048.545</b>	<b>9.685.121</b>	<b>4</b>
<b>Bilanço dışı türev araçların net varlık/yükümlülük pozisyonu</b>	<b>96.627.720</b>	<b>11.100.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(69.728.041)</b>	<b>(9.450.000)</b>	<b>(40.000)</b>	<b>-</b>
Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	118.390.720	13.600.000	-	-	-	-	-	-
Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	21.763.000	2.500.000	-	-	69.728.041	9.450.000	40.000	-
<b>Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu</b>	<b>(4.005.296.187)</b>	<b>(452.081.807)</b>	<b>(6.737.801)</b>	<b>25</b>	<b>(3.606.970.783)</b>	<b>(482.580.945)</b>	<b>(7.169.865)</b>	<b>8</b>
<b>Parasal kalemler net yabancı para varlık/yükümlülük pozisyonu</b>	<b>(4.101.923.907)</b>	<b>(463.181.807)</b>	<b>(6.737.801)</b>	<b>25</b>	<b>(3.537.242.742)</b>	<b>(473.130.945)</b>	<b>(7.129.865)</b>	<b>8</b>
<b>Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	<b>3.324.907</b>	<b>372.296</b>	<b>8.104</b>	<b>-</b>	<b>2.805.840</b>	<b>372.296</b>	<b>8.104</b>	<b>-</b>
<b>İhracat</b>	<b>19.588.381</b>	<b>2.032.359</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>39.384.285</b>	<b>-</b>	<b>4.806.136</b>	<b>-</b>
<b>İthalat</b>	<b>35.519.846</b>	<b>3.329.809</b>	<b>980.039</b>	<b>4.728</b>	<b>47.717.492</b>	<b>4.347.398</b>	<b>2.158.423</b>	<b>80</b>

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021 ve 31 Aralık 2020 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 2021		31 Aralık 2020	
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(403.209.027)	403.209.027	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(403.209.027)</b>	<b>403.209.027</b>	-	-
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(6.983.394)	6.983.394	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(6.983.394)</b>	<b>6.983.394</b>	-	-
<b>Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	30	(30)	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>9- Diğer para birimleri net etki (7+8)</b>	<b>30</b>	<b>(30)</b>	-	-
<b>TOPLAM (3+6+9)</b>	<b>(410.192.391)</b>	<b>410.192.391</b>	-	-
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(347.301.770)	347.301.770	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(347.301.770)</b>	<b>347.301.770</b>	-	-
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(6.422.511)	6.422.511	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(6.422.511)</b>	<b>6.422.511</b>	-	-
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	8	(8)	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>9- Diğer para birimleri net etki (7+8)</b>	<b>8</b>	<b>(8)</b>	-	-
<b>TOPLAM (3+6+9)</b>	<b>(353.724.273)</b>	<b>353.724.273</b>	-	-

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 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 2021 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 63.341.049 TL (31 Aralık 2020: 27.472.101 TL) tutarında kısa, 28.644.861 TL (31 Aralık 2020: 34.684.408 TL) uzun vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü, 56.777.318 TL (31 Aralık 2020: 10.470.084 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 2019 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.

.....