

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

**1 Ocak - 30 Haziran 2020 ara hesap dönemine
ait özet konsolide finansal tablolar**



ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

1. Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2020 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık döneme ait ilgili özet konsolide kâr veya zarar tablosunun, özet konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet konsolide özkaynak değişim tablosunun ve özet konsolide nakit akış tablosunun ve diğer açıklayıcı dipnotlarının sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem 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 konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

2. 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 Standartlarına uygun olarak yapılan ve amacı konsolide finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

3. 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.



Diğer Husus

4. Grup'un 31 Aralık 2019 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarının denetimi ve 30 Haziran 2019 tarihinde sonra eren döneme ait özet konsolide finansal bilgilerinin sınırlı denetimi başka bir bağımsız denetim firması tarafından yapılmış, söz konusu bağımsız denetim firması tarafından hazırlanan 28 Şubat 2020 tarihli bağımsız denetim raporunda olumlu görüş verilmiş ve 8 Ağustos 2019 tarihli sınırlı denetim raporunda TMS 34'e uygun olmayan herhangi bir hususa rastlanmadığı ifade edilmiştir.

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

Çağlar Sürücü, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 14 Ağustos 2020

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.....	21-22
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 2020 VE 31 ARALIK 2019 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 2020	31 Aralık 2019
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		162.058.221	88.187.054
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	15	22.654.367	4.966.185
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		83.224.791	67.172.514
Stoklar		5.112.559	817.302
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		3.619.928	5.239.483
Peşin ödenmiş giderler		21.847.750	23.090.079
Türev finansal araçlar	7	3.996.714	283.082
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9	382.752	2.434.194
Diğer dönen varlıklar		11.674.657	50.460.113
Toplam dönen varlıklar		314.571.739	242.650.006
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		1.100.000	1.100.000
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar			
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	15	7.708.200	1.330.120
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		1.074.988	1.786.397
Stoklar		18.968.441	20.522.180
Finansal yatırımlar		100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	4	6.309.239.385	6.459.869.993
Maddi olmayan duran varlıklar	5	107.229.571	108.555.151
Kullanım hakkı varlıkları		26.841.909	23.052.532
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	4.513.822	4.420.521
Peşin ödenmiş giderler		2.460.084	10.686.281
Toplam duran varlıklar		6.478.136.400	6.630.323.175
TOPLAM VARLIKLAR		6.793.808.139	6.874.073.181

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 HAZİRAN 2020 VE 31 ARALIK 2019 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 2020	31 Aralık 2019
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	3	-	6.112.169
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	210.756.757	166.380.043
- Kiralama yükümlülükleri	3	11.837.718	9.768.189
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	15	25.859.945	32.393.820
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		186.024.869	197.173.111
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		5.564.734	8.862.311
Türev finansal araçlar	7	18.183.040	7.917.962
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		929.836	812.190
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		2.603.126	5.324.376
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	34.327.648	33.145.904
Ertelenmiş gelirler		127.202	1.029.524
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		496.214.875	468.919.599
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	5.359.364.285	4.834.099.972
- Kiralama yükümlülükleri	3	90.523.322	82.207.395
Türev finansal araçlar	7	40.899.730	26.746.806
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		140.596.285	176.736.132
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		16.956	16.595
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		7.878.201	6.375.802
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	207.518.317	317.803.371
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		5.846.797.096	5.443.986.073
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	8	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	8	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler		50.220.043	50.220.043
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/gider			
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(8.169.577)	(9.408.118)
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	8	12.053.172	12.053.172
- Diğer yedekler		(4.322.722)	(4.322.722)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/gider			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		3.527.884.927	3.635.344.991
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)		(1.874.978)	(1.442.122)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)		(3.444.970.157)	(2.811.757.372)
Net dönem karı/(zararı)		(511.177.450)	(740.673.273)
Toplam özkaynaklar		450.796.168	961.167.509
TOPLAM KAYNAKLAR		6.793.808.139	6.874.073.181

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem		
		Sınırlı	Sınırlı		
		incelemeden	incelemeden		
		geçmiş	geçmiş		
	Not	1 Ocak -	1 Ocak -	1 Nisan -	1 Nisan -
		30 Haziran	30 Haziran	30 Haziran	30 Haziran
		2020	2019	2020	2019
Hasılat	10	1.012.772.171	895.998.547	439.676.236	429.756.479
Satışların maliyeti (-)	11	(868.950.026)	(672.267.948)	(343.974.433)	(314.155.270)
BRÜT KAR		143.822.145	223.730.599	95.701.803	115.601.209
Genel yönetim giderleri (-)	11	(30.190.980)	(27.204.548)	(15.136.660)	(12.697.100)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	18.483.427	15.262.420	9.631.114	10.092.278
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(31.232.525)	(27.277.739)	(10.403.170)	(13.618.081)
ESAS FAALİYET KARI		100.882.067	184.510.732	79.793.087	99.378.306
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	182	17.020	-	16.871
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	13	-	(130.291)	-	-
FİNANSMAN GELİRİ / (GİDERİ)					
ÖNCESİ FAALİYET KARI		100.882.249	184.397.461	79.793.087	99.395.177
Finansman gelirleri	14	7.714.066	12.489.251	686.660	(217.339)
Finansman giderleri (-)	14	(730.353.111)	(619.454.815)	(300.790.205)	(231.200.908)
VERGİ ÖNCESİ ZARAR		(621.756.796)	(422.568.103)	(220.310.458)	(132.023.070)
Vergi geliri / (gideri)					
Dönem vergi gideri	9	-	(124.507)	-	(73.526)
Ertelenmiş vergi gideri	9	110.579.346	47.209.170	45.010.421	16.011.154
NET DÖNEM ZARARI		(511.177.450)	(375.483.440)	(175.300.037)	(116.085.442)
Dönem zararının dağılımı:					
Ana ortaklık payları		(511.177.450)	(375.483.440)	(175.300.037)	(116.085.442)
		(511.177.450)	(375.483.440)	(175.300.037)	(116.085.442)
Pay başına kayıp (1.000 adet)		(0,701)	(0,515)	(2,40)	(1,59)

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 VE 2019
TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

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

	Cari dönem	Geçmiş dönem		
	Sınırlı	Sınırlı		
	incelemeden	incelemeden		
	geçmiş	geçmiş		
	1 Ocak -	1 Ocak -	1 Nisan -	1 Nisan -
	30 Haziran	30 Haziran	30 Haziran	30 Haziran
	2020	2019	2020	2019
Net dönem zararı	(511.177.450)	(375.483.440)	(175.300.037)	(116.085.442)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)				
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılacaklar				
Nakit akış riskinden korunma kazançları	1.548.175	1.539.661	774.084	774.079
Ertelenmiş vergi etkisi	(309.634)	(307.932)	(154.817)	(154.815)
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar				
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	-	-	-	-
Ertelenmiş vergi etkisi	424	11.832.382	25.589	-
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıp)	(541.070)	(75.731)	126.332	6.435
Ertelenmiş vergi etkisi	108.214	15.146	(25.267)	(1.287)
DİĞER KAPSAMLI GELİR	806.109	13.003.526	745.921	624.412
TOPLAM KAPSAMLI GİDER	(510.371.341)	(362.479.914)	(174.554.116)	(115.461.030)

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

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

				Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/(gider)	Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/(gider)				
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)**	Diğer yedekler	Yasal yedekler	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları(*)	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	Geçmiş yıllar karı/(zararı)	Net dönem karı/(zararı)	Toplam öz kaynaklar
1 Ocak 2019	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(11.891.988)	(4.322.722)	12.053.172	2.548.936.335	(1.045.003)	(1.408.141.204)	(1.556.396.550)	460.564.993
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.556.396.550)	1.556.396.550	-
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	-	-	-	(79.870.315)	-	79.870.315	-	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	1.231.729	-	-	11.832.382	(60.585)	-	(375.483.440)	(362.479.914)
30 Haziran 2019	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(10.660.259)	(4.322.722)	12.053.172	2.480.898.402	(1.105.588)	(2.884.667.439)	(375.483.440)	98.085.079
1 Ocak 2020	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(9.408.118)	(4.322.722)	12.053.172	3.635.344.991	(1.442.122)	(2.811.757.372)	(740.673.273)	961.167.509
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(740.673.273)	740.673.273	-
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	-	-	-	(107.460.488)	-	107.460.488	-	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	1.238.541	-	-	424	(432.856)	-	(511.177.450)	(510.371.341)
30 Haziran 2020	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(8.169.577)	(4.322.722)	12.053.172	3.527.884.927	(1.874.978)	(3.444.970.157)	(511.177.450)	450.796.168

(*) 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen maddi duran varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 107.460.488 TL (30 Haziran 2019: 79.870.315 TL) tutarında olup, cari dönem içerisinde bu fark üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmamış olup, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları hesabından geçmiş yıllar zararları hesabına transfer edilmiştir.

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

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı	Sınırlı
		incelemeden	incelemeden
		geçmiş	geçmiş
	Not	1 Ocak – 30 Haziran 2020	1 Ocak – 30 Haziran 2019
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		193.588.481	354.301.210
Net dönem zararı		(511.177.450)	(375.483.440)
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		777.529.131	682.706.433
Amortisman ve ifta giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	160.484.633	130.551.745
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	6	800.847	202.271
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	380.897	2.143.371
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		3.711.807	2.254.292
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		432.027.110	372.390.061
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	9	(110.579.346)	(47.084.663)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından oluşan kayıp (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	13	(182)	130.142
Türev araçların gerçeğe uygun değer kayıpları kazançları		28.667.519	15.562.723
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		262.035.846	206.556.491
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(69.342.914)	50.861.474
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(17.688.182)	523.382
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(16.052.277)	37.517.570
İlişkili taraflardan diğer alacaklardaki artış/azalış		(6.378.080)	(707.340)
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki artış/azalış		2.330.964	(1.321.496)
Stoklardaki artış/azalış		(2.741.518)	(1.409.562)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış		9.468.526	(7.167.885)
Diğer varlıklardaki artış/azalış		38.785.455	62.727.868
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(6.533.875)	(19.765.055)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(58.488.886)	(18.031.743)
Türev varlıklardaki / yükümlülüklerdeki artış/azalış		(7.963.149)	(1.720.894)
Ertelenmiş gelirlerdeki değişim		(902.322)	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/azalış		117.646	698.315
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlardaki artış/azalış		(3.297.216)	(481.686)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		197.008.767	358.084.467
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin ödemeler		(5.471.728)	(3.251.394)
Vergi (ödemeleri) / iadeleri		2.051.442	(531.863)
B. Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(7.007.167)	(6.014.261)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(6.973.476)	(6.006.977)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(35.890)	(33.684)
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri		2.199	26.400
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(67.675.453)	(102.160.959)
Alınan kredilerden nakit girişleri	3	(2.218.714)	152.700.000
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	3	(3.893.455)	(233.200.000)
Kira sözleşmelerine ilişkin nakit çıkışları	3	(7.312.275)	(6.201.671)
Ödenen faiz	3	(101.791.100)	(16.793.416)
Alınan faiz	14	2.505.397	5.993.645
Diğer nakit girişleri / (çıkışları) (*)		45.034.694	(4.659.517)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış / (azalış)		118.905.861	246.125.990
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)		72.486.079	16.270.551
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)		191.391.940	262.396.541

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

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

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

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

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BIST") işlem görmektedir. 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83'tür (31 Aralık 2019: %52,83).

30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 241 kişidir (31 Aralık 2019: 237 kişi).

1 Ocak - 30 Haziran 2020 hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 14 Ağustos 2020 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 ("KGG") 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, KGG 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 2020 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 2019 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 ara dönem özet 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 2020 ve 31 Aralık 2019 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 2020	31 Aralık 2019
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 2020 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 2020 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/IFRS standartları ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi ("TFRYK") yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

- IFRS 16 - Kiralama İşlemleri (Değişiklikler)
- IFRS 9, TMS 39 ve IFRS 7 'deki değişiklikler – Gösterge faiz oranı reformu
- TMS 1 - Finansal Tabloların Sunuluşu (Değişiklikler)
- TMS 8 - Muhasebe Politikaları, Muhasebe Politikalarındaki Değişiklikler ve Hatalar (Değişiklikler)
- IFRS 3 - İşletme Birleşmeleri (Değişiklikler)

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

ii) 30 Haziran 2020 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.

- IFRS 17 - Sigorta Sözleşmeleri
- TMS 1 - Finansal tabloların sunumu
- IFRS 3, TMS 16, TMS 17'de yapılan dar kapsamlı değişiklikler ve IFRS 1, IFRS 9, TMS 41 ve IFRS 16'da yapılan bazı yıllık iyileştirmeler

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 2020 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)

2.6 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

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

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

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığı

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

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla 372.223.048 TL (31 Aralık 2019: 126.469.406 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu ertelenmiş vergi varlığı Grup tarafından hazırlanan öngörülebilir gelecekteki kar beklentilerini dikkate alarak hesaplanmış olup söz konusu kar beklentilerinin gerçekleşmemesi halinde, ayrılan söz konusu ertelenmiş vergi varlıkları konsolide kar veya zarar tablosunda gider olarak kaydedilecektir. Geriye kalan 539.855.490 TL (31 Aralık 2019: 540.862.450 TL) tutarındaki kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ise ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır.

30 Haziran 2020 itibarıyla iş planlarında öngörülen Vergi Usul Kanunu'na göre oluşacak net karların %10 azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında, özet konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen ertelenmiş vergi yükümlülüğü 3.657.364 TL azalacaktır.

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.

Akenerji'nin aktifinde yer alan Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali, Uluabat Hidro Elektrik Santrali ("HES"), Ayyıldız Rüzgar Enerjisi Santrali ("RES"), Burç HES, Feka I HES, Feka II HES, Bulam HES, Gökkaya HES, Himmetli HES enerji santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların adil piyasa değerinin tespitine yönelik olarak hazırlanan 31 Aralık 2019 tarihli değerlendirme raporlarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" (gözlemlenemeyen girdiler kullanılarak yapılan Seviye 3 gerçeğe uygun değer ölçümü) uygulanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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)

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.

Modelde kullanılan ileriye dönük elektrik fiyatlarının artması Erzin doğalgaz kombine çevrim santralinde üretim artışına sebebiyet vererek, HES ve RES'lerde ise hasılatı arttırarak 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 %8,0'dır. İskonto oranının azalması santrallerin makul değerlerini arttırıcı yönde bir etki yaratacaktır.

2.7 Cari döneme ilişkin önemli değişiklikler

Grup, 30 Haziran 2020 tarihli ara dönem konsolide finansal tablolarını hazırlarken tüm dünyayı etkisi altına alan COVID-19 salgınının finansal tablolara olası etkilerini değerlendirmiş ve konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan tahmin ve varsayımlarını gözden geçirmiş olup konsolide finansal tablolara düzeltme yapılmasını gerektiren bir hususa rastlamamıştır.

2.8 İşletmenin sürekliliği

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

Grup, 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla sona eren yılın ilk altı aylık döneminde, yenilenebilir enerji santrallerinin üretimlerinde yaşanan artış ile Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında elde edilen ABD Doları endeksli gelirler ve bunlara ek olarak yüksek oranda operasyonel elverişlilik ile yan hizmetler piyasası işlemlerinden (Primer Frekans Kontrol ve Sekonder Frekans Kontrol hizmetleri) elde edilen gelirler sonucunda, Grup'un konsolide gelirlerinde önemli oranda artış meydana gelmiştir. Grup, Türkiye Enerji Piyasası'nda vadeli ürünlerdeki likidite azalışının sonucunda, 5 ülkeyi kapsayan yurtdışı fiziksel elektrik ihracatı ve finansal işlemlerinde 350 GWh hacme ulaşmış olup, ticari faaliyetlerini bu alanda yoğunlaştırmış ve döviz gelirlerini arttırmıştır.

Doğalgaz alımları, Grup'un Erzin kombine doğalgaz çevrim santralinin üretim faaliyetleri dolayısıyla üretim maliyetleri içerisinde önemli bir yere sahiptir. 2020 yılı gaz arzı planlama ve hazırlıklarını 2019 yılında tamamlayan Grup Akenerji Doğalgaz şirketini devreye alarak Erzin santralinin doğalgaz tedarikini serbest piyasadaki ve BOTAŞ'tan olacak şekilde çeşitlendirerek yapmayı sürdürmektedir. Bu sayede maliyet avantajı sağlanacak şekilde spot doğalgaz piyasası ve/veya özel sektörden, BOTAŞ tarifesiyle daha düşük fiyatlar ile doğalgaz tedariki sağlamaktadır. Piyasa fiyatları ile BOTAŞ tarifesi arasındaki önemli farklar ile ilk çeyrekte önemli tutarda bir tasarruf sağlanmış, bu durum faaliyet karını olumlu yönde etkilemiştir. Kalan dönemde de 2020 yılı için oluşturulmuş günlük/dönemlik/aylık tedarik esnekliğinin avantajını, petrol ve doğalgaza dair gelişmeler yakın takibi ile en uygun şartlarda doğalgaz tedarikine ulaşmak için kullanacaktır.

Grup, mevcut 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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)

6102 sayılı Ticaret Kanunu'nun 376'cı maddesi kapsamında, sermaye kaybı veya borca batıklık durumu ile ilgili olarak 15 Eylül 2018 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan Ticaret Bakanlığı Tebliği ile 1 Ocak 2023 tarihine kadar, sermaye kaybı veya borca batık olma durumuna ilişkin yapılan hesaplamalarda, henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerden doğan kur farkı zararlarının dikkate alınmayabileceği düzenlemesi getirilmiştir. Bu doğrultuda yapılan hesaplamalar neticesinde, Grup'un 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla, konsolide finansal durum tablosunda yer alan geçmiş yıl karları/(zararları) kalemi içerisinde 1.338.621.688 TL ile konsolide kar veya zarar tablosunda 439.328.225 TL tutarında olmak üzere toplam 1.777.949.913 TL tutarında henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerine ilişkin kur farkı zararı mevcuttur. Söz konusu etki 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. 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 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
Kısa vadeli borçlanmalar		
-Banka kredileri	-	6.112.169
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	-	6.112.169
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
-Banka kredileri	210.756.757	166.380.043
- Kiralama yükümlülükleri	11.837.718	9.768.189
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	222.594.475	176.148.232
Uzun vadeli borçlanmalar		
-Banka kredileri	5.359.364.285	4.834.099.972
- Kiralama yükümlülükleri	90.523.322	82.207.395
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	5.449.887.607	4.916.307.367
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	5.672.482.082	5.098.567.768

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibariyle kısa ve uzun vadeli borçlanmaların orijinal para birimi ve ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2020				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	7,90	30.802.484	210.756.757
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	3,42	1.514.710	11.675.682
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(319.700)	(2.464.314)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	17,48	2.626.350	2.626.350
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				222.594.475
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	7,90	433.384.522	2.965.303.577
Uzun vadeli banka kredileri	TL	12,28	2.394.060.708	2.394.060.708
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	3,40	10.502.602	80.956.160
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(1.828.661)	(14.095.685)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	17,48	23.662.847	23.662.847
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				5.449.887.607
31 Aralık 2019				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli banka kredileri	TL	-	6.112.169	6.112.169
Toplam kısa vadeli borçlanmalar			6.112.169	6.112.169
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	7,90	28.009.165	166.380.043
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.527.770	10.160.586
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(336.231)	(2.236.138)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	17,85	1.843.741	1.843.741
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				176.148.232
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	7,90	433.390.522	2.574.426.382
Uzun vadeli banka kredileri	TL	12,28	2.259.673.590	2.259.673.590
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	3,40	11.184.552	74.383.982
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(1.984.344)	(13.197.077)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	17,85	21.020.490	21.020.490
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				4.916.307.367

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020 tarihi itibarıyla Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4'tür (31 Aralık 2019: Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4).

Grup'un 30 Haziran 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	222.026.158	182.408.672
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	212.619.401	184.610.054
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	205.561.033	165.883.604
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	3.298.649.317	3.021.384.267
5 yıldan sonra ödenecek	1.420.508.376	1.279.813.375
	5.359.364.285	4.834.099.972

Grup'un 30 Haziran 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
Vadesi 1-2 yıla kadar	9.064.235	8.404.847
Vadesi 2-3 yıla kadar	8.551.811	7.373.756
Vadesi 3-4 yıla kadar	8.464.529	7.184.462
Vadesi 4-5 yıla kadar	8.766.349	7.424.753
Vadesi 5-6 yıla kadar	9.070.737	7.689.230
Vadesi 6-7 yıla kadar	9.386.244	7.955.862
Vadesi 7-8 yıla kadar	9.704.011	8.232.177
Vadesi 8-9 yıla kadar	5.623.001	8.510.342
Vadesi 9-10 yıla kadar	67.628	572.619
Vadesi 10 yıldan uzun	21.834.927	18.859.347
	90.533.472	82.207.395

Grup'un 30 Haziran 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
1 Ocak	5.098.567.768	4.511.887.413
TFRS 16 geçiş etkisi (Not 2)	-	22.684.883
Nakit akış etkisi	(115.215.544)	(103.495.086)
Gerçekleşmemiş kur farkları değişimi	432.027.110	372.390.061
Faiz tahakkukları değişimi ve itfa olan komisyonlar	251.792.275	197.208.704
Kira yükümlülüklerindeki değişimler (Not 2)	5.310.473	532.915
30 Haziran	5.672.482.082	5.001.208.890

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020	İlaveler	Transferler (***)	Çıkışlar	30 Haziran 2020
Maliyet					
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
	7.378.856.477	6.973.476	-	(2.200)	7.385.827.753
Birikmiş amortisman					
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
	918.986.484	157.602.067	-	(183)	1.076.588.368
Net defter değeri	6.459.869.993				6.309.239.385

(*) 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.

(***) Erzin santrali için yapılan bakım maliyetlerini içermektedir.

Cari dönem amortisman giderininin 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 2020 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 2019	İlaveler	Transferler (***)	Çıkışlar	30 Haziran 2019
Maliyet					
Arazi ve arsalar	159.340	-	-	-	159.340
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	2.375.272.846	3.197.247	-	-	2.378.470.093
Binalar	673.291.034	572.950	-	-	673.863.984
Makine, tesis ve cihazlar (**)	2.802.613.464	1.354.828	13.283	(26.400)	2.803.955.175
Motorlu taşıtlar	1.392.418	303.664	-	-	1.696.082
Döşeme ve demirbaşlar	10.985.288	184.725	-	(7.787)	11.162.226
Özel maliyetler	1.759.706	-	-	-	1.759.706
Yapılmakta olan yatırımlar	30.306.034	393.563	(192.533)	-	30.507.064
	5.895.780.130	6.006.977	(179.250)	(34.187)	5.901.573.670
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	239.838.433	40.903.811	-	-	280.742.244
Binalar	44.506.973	9.041.723	-	-	53.548.696
Makine, tesis ve cihazlar	374.189.706	77.760.932	-	(149)	451.950.489
Motorlu taşıtlar	620.240	99.284	-	-	719.524
Döşeme ve demirbaşlar	7.824.060	356.455	-	(7.787)	8.172.728
Özel maliyetler	862.803	45.039	-	-	907.842
	667.842.215	128.207.244	-	(7.936)	796.041.523
Net defter değeri	5.227.937.915				5.105.532.147

(*) 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 olup söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı ise 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla 32.598 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 olup söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı ise 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla 12.304.964 TL'dir.

(***) Maddi olmayan duran varlıklara transferleri içermektedir.

Cari dönem amortisman giderinin 127.961.436 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 245.808 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (30 Haziran 2019: Yoktur).

30 Haziran 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da belirtilmiştir.

NOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2020	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2020
Maliyet					
Haklar	7.812.361	35.890	-	-	7.848.251
Lisanslar	126.007.599	-	-	-	126.007.599
	133.819.960	35.890	-	-	133.855.850
Birikmiş amortisman					
Haklar	5.327.913	498.463	-	-	5.826.376
Lisanslar	19.936.896	863.007	-	-	20.799.903
	25.264.809	1.361.470	-	-	26.626.279
Net defter değeri	108.555.151				107.229.571

	1 Ocak 2019	İlaveler	Transferler (*)	Çıkışlar	30 Haziran 2019
Maliyet					
Haklar	7.369.288	33.684	179.250	(163.350)	7.418.872
Lisanslar	126.170.949	-	-	-	126.170.949
	133.540.237	33.684	179.250	(163.350)	133.589.821
Birikmiş amortisman					
Haklar	4.369.157	463.878	-	-	4.833.035
Lisanslar	18.237.119	869.645	-	(33.059)	19.073.705
	22.606.276	1.333.523	-	(33.059)	23.906.740
Net defter değeri	110.933.961				109.683.081

(*) Maddi duran varlıklardan transferleri içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020 itibariyle 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 gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Haziran 2020 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 32.317.480 TL'dir (31 Aralık 2019: 31.516.633 TL).

	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
Dava karşılığı	32.317.480	31.516.633
Maliyet giderleri karşılığı	2.010.168	1.629.271
	34.327.648	33.145.904

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
1 Ocak	31.516.633	18.338.205
Dava karşılıkları faiz bedeli	753.637	135.081
Cari dönem dava karşılığı	621.401	1.477.363
Konusu kalmayan dava karşılığı	(574.191)	(1.410.173)
30 Haziran	32.317.480	18.540.476

b) Koşullu yükümlülükler

- Verilen teminatlar

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

	30 Haziran 2020			31 Aralık 2019	
	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	TL karşılığı	Orijinal para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	127.093.515	127.093.515	112.488.595	112.488.595
	ABD Dolar	8.190.000	56.037.618	6.622.421	39.338.503
	Avro	-	-	200.000	1.330.120
			183.131.133		153.157.218

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibariyle Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	Döviz Cinsi	30 Haziran 2020		31 Aralık 2019	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Grup tarafından verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	6.545.554.358	6.545.554.358	6.530.949.438	6.530.949.438
	ABD Doları	925.705.600	6.333.862.857	924.138.021	5.489.564.670
	Avro	-	-	200.000	1.330.120
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	-	-	-	-	-
			12.879.417.215		12.021.844.228

30 Haziran 2020 tarihi itibariyle Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir:

11 Kasım 2019 tarihi itibariyle 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 rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

30 Haziran 2020 tarihi itibariyle Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı % 2.857'dir (31 Aralık 2019: %1.251).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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)

- Alım ve satım taahhütleri

Elektrik alış ve satış taahhütleri

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2020 yılı içerisinde fiziksel olarak 605.012 MWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında, 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla 494.612 MWh enerjinin satışı gerçekleşmiştir.

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2020 yılı içerisinde fiziksel olarak 88.484 MWh enerji almayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla 66.404 MWh enerjinin alımı gerçekleşmiştir.

30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla, Grup'un 2021 yılı ve sonrasındaki dönemlerde ifa edilmek üzere taahhüt ettiği herhangi bir fiziksel elektrik alış ya da satış protokolü mevcut değildir.

Doğalgaz alım taahhütleri

2020 yılında Grup doğalgaz tedarikinin %70'lik kısmını Botaş tarafından %30'luk kısmını ise Akenerji'nin sahibi olduğu doğalgaz toptan satış şirketinden sağlamaktadır. Bu kapsamda yaptığı sözleşmelere istinaden asgari alım taahhüt miktarı yalnızca Botaş sözleşmesi için mevcut olup, Grup'un sahibi olduğu ve doğalgaz tedarikini sağlayan toptan satış şirketine ilişkin ise herhangi bir asgari alım taahhüdü bulunmamaktadır. Grup, ilk 6 aylık dönem için Botaş Sözleşmesi'ne dair tüketim taahhüdünün üzerinde tüketimi gerçekleştirilmesi ile hali hazırda 2020 yılı için herhangi bir al yada öde yükümlülüğü riski öngörmemektedir. Grup'un Botaş ile yapılan sözleşmeye istinaden 2020 yılında ifa edilmek üzere 351.140.134 sm³ asgari alım taahhüdü bulunmakta olup yarıyıl itibarıyla asgari alım taahhüdünün %50'lik kısmını tamamlamıştır. Grup, 2020 yılı Botaş Sözleşmesini tüketmekle beraber, 2019 yılından devreden Erzin kombine doğalgaz çevrim santralinin 1 aylık tüketimine eş değer 80.214.420 sm³ al yada öde yükümlülüğü miktarını, 2020 yılında gerçekleştirmiş ve planlanan tüketim miktarları ışığında tamamlamayı öngörmektedir. Bahsi geçen 2019 yılı eksik çekiş miktarı için, ilgili sözleşmede 2020 ve 2021 yıllarında ceza yada herhangi bir uygulamaya maruz kalmadan telafi etme hakkı tanımlıdır.

c) Koşullu varlıklar

Alınan teminatlar

	30 Haziran 2020			31 Aralık 2019	
	Orijinal para cinsi	Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	30.153.353	30.153.353	22.774.713	22.774.713
	Avro	2.319.551	17.879.562	2.035.264	13.535.729
	ABD Doları	4.000	27.369	4.000	23.761
Alınan teminat senetleri	TL	2.752.432	2.752.432	2.752.432	2.752.432
	ABD Doları	4.340.544	29.698.870	4.340.544	25.783.699
	Avro	33.800	260.537	33.800	224.790
Alınan teminat çekleri	İngiliz Sterlini	5.675	47.830	5.675	44.132
	TL	106.000	106.000	106.000	106.000
Alınan ipotekler	ABD Doları	16.650	113.923	16.650	98.904
	TL	3.242.000	3.242.000	3.242.000	3.242.000
			84.281.876		68.586.160

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 2020 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 2020		31 Aralık 2019	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri	-	-	11.880.400	283.082
İleri vadeli elektrik alım satım sözleşmeleri	4.392.892	3.996.714	-	-
Türev finansal varlıklar	4.392.892	3.996.714	11.880.400	283.082
Faiz oranı değişim işlemleri				
- Kısa vadeli	242.494.410	14.632.748	203.624.116	7.829.133
- Uzun vadeli	677.791.753	40.899.730	695.428.124	26.738.480
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	5.032.020	228.082	2.926.264	88.829
- Uzun vadeli	-	-	266.024	8.326
İleri vadeli elektrik alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	4.296.700	3.322.210	-	-
Türev finansal yükümlülükler	929.614.883	59.082.770	902.244.528	34.664.768

Grup, türev sözleşmesi yapıldığı tarihte, kayıtlı bir varlığın veya yükümlülüğün veya belirli bir riskle ilişkisi kurulabilen ve gerçekleşmesi muhtemel olan işlemlerin nakit akışlarında belirli bir riskten kaynaklanan ve kar/zararı etkileyebilecek değişmelere karşı korunmayı sağlayan işlemleri (nakit akım riskinden korunma) olduğunu belirlemektedir.

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 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla kayıtlı sermaye limiti ile ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 8 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2020		31 Aralık 2019	
	Ortaklık yüzdesi	Tutar	Ortaklık yüzdesi	Tutar
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Holding A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
		729.164.000		729.164.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		831.152.910

Şirket'in sermayesi her biri 1 (bir) kuruş 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 2020	31 Aralık 2019
Yasal yedekler	12.053.172	12.053.172
	12.053.172	12.053.172

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020	31 Aralık 2019
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	-	113.408
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(382.752)	(2.547.602)
Dönem karı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	(382.752)	(2.434.194)

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 2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemlerine (özel hesap dönemi tayin edilen kurumlar için ilgili yıl içinde başlayan hesap dönemlerine) ait kurum kazançları için %22 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 (2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemleri için %22) 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 2020 ve 2019 tarihlerinde sona eren yıla ait vergi geliri / (gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
Cari dönem vergi gideri	-	(124.507)	-	(73.526)
Ertelenmiş vergi geliri	110.579.346	47.209.170	45.010.421	16.011.154
	110.579.346	47.084.663	45.010.421	15.937.628

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020	31 Aralık 2019
Ertelenmiş vergi varlıkları	4.513.822	4.420.521
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(207.518.317)	(317.803.371)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net	(203.004.495)	(313.382.850)

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 2019 ve 2020 yıllarında kapanması tahmin edilen geçici farklar için %22, 2020 yılı sonrasında kapanması tahmin edilen geçici farklar için ise %20'dir (2019: 2018, 2019, 2020 yılları için %22, 2020 sonrası için %20).

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 2020	31 Aralık 2019	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
Kullanılabilir mali zarar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi	(372.223.048)	(126.469.406)	74.734.628	25.572.342
Türev finansal araçlar	674.508	-	(148.392)	-
Yatırım indirimi (*)	(121.012.377)	(113.212.065)	24.202.475	22.642.413
Dava karşılıkları	(3.103.868)	(2.357.013)	620.774	471.403
Kıdem tazminatı karşılığı	(4.480.533)	(3.700.012)	896.107	740.002
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	(327.711)	(232.869)	65.542	46.574
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	1.411.068.490	1.752.700.400	(282.205.499)	(350.531.881)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	110.250.652	66.018.516	(22.050.130)	(13.203.703)
Şüpheli alacak karşılığı	(4.000.000)	(4.000.000)	880.000	880.000
Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü), net			(203.004.495)	(313.382.850)

(*) 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 2020 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 2020 tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, ertelenmiş vergi varlığı hesapladığı ve gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Olduğu yıl	Kullanılabileceği yıl	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
2017	2022	3.501.950	3.501.950
2019	2024	122.967.456	122.967.456
2020	2025	245.753.642	-
		372.223.048	126.469.406

Grup'un 30 Haziran 2020 itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplamadığı ancak gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Olduğu yıl	Kullanılabileceği yıl	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
2015	2020	51.724.908	51.724.908
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	-	1.006.960
		539.855.490	540.862.450

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
Elektrik satışı gelirleri	695.212.748	670.656.499	290.797.254	303.455.533
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	166.945.062	79.329.682	76.494.789	34.624.453
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	50.174.562	64.639.466	27.486.622	40.940.580
Kapasite mekanizması gelirleri	44.168.645	35.176.353	25.905.199	20.846.856
Yük-al talimatı gelirleri	40.440.114	40.906.733	14.656.943	25.432.933
Diğer gelirler	15.831.040	5.289.814	4.335.429	4.456.124
	1.012.772.171	895.998.547	439.676.236	429.756.479

b) Satışların maliyeti

	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri (*)	664.465.109	506.286.662	242.520.472	228.174.604
Amortisman ve itfa giderleri	157.755.269	128.308.454	78.907.667	64.306.468
Personel giderleri	17.904.546	14.624.735	8.901.553	7.652.615
Bakım ve onarım giderleri	12.656.442	7.363.718	5.524.798	3.538.366
Sigorta giderleri	7.654.672	6.223.804	3.831.798	3.139.784
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	1.469.560	1.485.665	807.246	586.561
Diğer giderler	7.044.428	7.974.910	3.480.899	6.756.872
	868.950.026	672.267.948	343.974.433	314.155.270

(*) 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 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 11- ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri	664.465.109	506.286.662	242.520.472	228.174.604
Amortisman ve itfa gideri (*)	160.484.633	130.551.745	80.268.293	65.406.714
Personel giderleri (**)	31.678.849	26.440.926	15.688.275	13.551.632
Bakım ve onarım giderleri	12.656.442	7.363.718	5.524.798	3.538.366
Sigorta giderleri (***)	7.771.785	6.266.678	3.887.385	3.154.908
Çeşitli vergi giderleri	3.361.320	3.668.002	1.730.451	1.705.731
Reklam ve sponsorluk giderleri	2.472.759	1.551.446	1.212.609	1.443.261
Bilgi işlem giderleri	2.052.626	1.822.530	1.111.899	924.605
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	1.637.171	2.006.646	932.541	630.826
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	1.469.560	1.485.665	807.246	586.561
Büro giderleri	1.452.066	1.159.554	734.227	583.611
Taşıt araçları giderleri	330.185	609.978	129.451	346.138
Seyahat giderleri	157.842	492.794	14.306	233.918
Diğer giderler	9.150.659	9.766.152	4.549.140	6.571.495
	899.141.006	699.472.496	359.111.093	326.852.370

- (*) Amortisman ve itfa giderlerinin 157.755.269 TL (30 Haziran 2019: 128.308.454 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 2.729.364 TL (30 Haziran 2019: 2.243.291 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (**) Personel giderlerinin 17.904.546 TL (30 Haziran 2019: 14.624.735 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 13.774.303 TL (30 Haziran 2019: 11.816.191 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (***) Sigorta giderlerinin 7.654.672 TL (30 Haziran 2019: 6.223.804 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 117.113 TL (30 Haziran 2019: 42.874 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
Vadeli işlem opsiyon piyasası gelirleri	6.032.700	5.504.375	3.997.491	5.148.888
Risk paylaşım sözleşmelerinden gelirler	4.205.138	1.077.029	3.222.170	76.408
Vadeli elektrik alım satım sözleşmelerinden karlar	3.996.714	-	1.112.708	-
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	2.123.576	3.904.504	956.123	1.633.214
Sigorta hasar bedeli	888.060	353.937	-	303.629
Konusu kalmayan karşılıklar (**)	668.731	1.814.147	107.886	1.272.573
Enerji sistemleri gelirleri	70.287	432.500	-	281.582
Vade farkı geliri (*)	1.232	1.758.453	-	1.157.690
Diğer gelir ve karlar	496.989	417.475	234.736	218.294
	18.483.427	15.262.420	9.631.114	10.092.278

(*) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla biten hesap dönemine ait aylık %1,60'dır (30 Haziran 2019: %2,00).

(**) 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 574.191 TL'si dava karşılığından (30 Haziran 2019: 1.410.173 TL), 82.134 TL'si prim karşılığından ve 12.406 TL'si diğer konusu kalmayan karşılıklardan (30 Haziran 2019: 403.974 TL) oluşmaktadır.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	15.911.734	16.104.714	3.917.218	5.352.106
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	8.518.947	6.952.433	3.405.668	6.510.942
Vadeli elektrik alım satım sözleşmelerinden zararlar	3.322.207	-	1.741.699	-
Risk paylaşım sözleşmelerinden giderler	1.368.918	557.846	1.170.121	268.944
Ticari faaliyetlerden reeskont gideri	1.129.993	1.686.555	-	-
Dava karşılıkları	621.401	1.477.363	162.755	1.277.013
Enerji sistemleri giderleri	88.000	316.563	10.000	168.562
Diğer gider ve zararlar	271.325	182.265	(4.291)	40.514
	31.232.525	27.277.739	10.403.170	13.618.081

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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**

	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
Sabit kıymet satış karı	182	149	-	-
Temettü geliri	-	16.871	-	16.871
	182	17.020	-	16.871

b) Yatırım faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
Sabit kıymet satış zararı	-	130.291	-	-
	-	130.291	-	-

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
Türev finansal araçlardan karlar	3.187.510	3.934.924	283.082	(4.814.963)
Faiz geliri	2.520.776	6.225.128	903.044	4.240.116
Kur farkı geliri	2.005.780	2.329.199	(499.466)	357.508
	7.714.066	12.489.251	686.660	(217.339)

b) Finansman giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
Kur farkı gideri	429.838.004	345.567.530	156.502.008	76.725.584
Faiz ve komisyon gideri	261.140.282	236.031.655	137.384.399	133.470.621
Türev finansal araçlardan Zararlar	26.133.793	24.271.623	832.470	11.607.537
Diğer finansman giderleri (*)	13.241.032	13.584.007	6.071.328	9.397.166
	730.353.111	619.454.815	300.790.205	231.200.908

(*) Söz konusu tutarın 10.070.800 TL'lik kısmı (1 Ocak - 30 Haziran 2019: 12.115.215 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 2020 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 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") ^{(1) (****)}	18.418.785	10.117.029	5.273.799	3.741.822
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa") ^{(2) (**)}	7.545.934	2.431.740	4.309.863	1.055.117
Cez Trade Bulgaria Ead. ^{(3) (***)}	4.938.216	350.498	3.967.234	106.228
Aktek Bilgi İlet. Tekn. San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") ^{(4) (**)}	2.969.524	2.494.605	1.951.631	1.628.746
Cez a.s. ^{(5) (*)}	2.413.597	379.691	2.214.800	60.466
Ak-Han Bak.Yön.Serv.Hiz.Güv.Mal. A.Ş. ("Ak-Han") ^{(6) (**)}	1.654.582	1.419.639	829.050	755.563
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") ^{(7) (**)}	1.229.742	1.102.122	17.158	16.985
Akkök Holding A.Ş. ("Akkök") ^{(8) (*)}	344.645	302.253	170.741	(130.955)
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. ^(****)	-	-	-	(804.321)
Diğer	77.748	53.978	33.587	26.989
	39.592.773	18.651.555	18.767.863	6.456.640

(1) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Elektrik alımları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(3) Elektrik ve kapasite alımlarından oluşmaktadır.

(4) Bilgi işlem hizmeti alımlarından oluşmaktadır.

(5) Elektrik ve risk paylaşımına ilişkin alımlardan oluşmaktadır.

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

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

(8) Alınan danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtılmalarından oluşmaktadır.

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
Sepaş ^{(1) (****)}	141.584.263	21.539.864	106.326.124	10.850.289
Cez Trade Bulgaria Ead. ^{(2) (***)}	11.850.598	17.661.736	5.579.521	12.426.912
Cez a.s. ^{(3) (*)}	4.993.785	15.387.917	3.399.085	6.143.337
Aksa ^{(4) (**)}	2.187.363	3.040.168	1.102.480	1.493.735
Akcez Enerji Yat. San. ve Tic. A.Ş. ("Akcez") ^{(5) (****)}	45.426	65.692	19.560	48.573
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. ^{(6) (***)}	28.186	215.658	14.093	204.334
Diğer	1.061	3.728	987	-
	160.690.682	57.914.763	116.441.850	31.167.180

(1) Elektrik satışları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Elektrik ve kapasite satışlarından oluşmaktadır.

(3) Elektrik ve risk paylaşım satışlarından oluşmaktadır.

(4) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(5) Danışmanlık hizmeti ve masraf yansıtılmalarından oluşmaktadır.

(6) 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 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

b) İlişkili taraflara ilişkin bakiyeler

- *İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar*

	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
Sepaş (1) (****)	19.760.836	2.881.024
CEZ Trade Bulgaria Ead. (2) (***)	1.581.306	460.571
CEZ a.s. (3) (*)	815.051	1.246.456
Aksa (4) (**)	478.393	358.298
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. (****)	11.086	11.086
Akcez (****)	7.695	8.750
	22.654.367	4.966.185

- (1) Elektrik satışları ve dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
(2) Elektrik ve kapasite satışlarına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
(3) Elektrik ve risk paylaşım satışlarına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
(4) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

- *İlişkili taraflardan diğer alacaklar*

	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
Cez a.s. (1) (*)	7.708.200	1.330.120
	7.708.200	1.330.120

- (1) Yurtdışı elektrik satışı kapsamında verilen 1.000.000 Avro tutarında nakit teminattan oluşmaktadır (31 Aralık 2019: 200.000 Avro tutarında nakit teminattan oluşmaktadır).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

- İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
Dinkal (1) (**)	15.168.007	22.382.188
Akkök (2) (*)	3.165.938	2.759.257
Sepaş (3) (****)	1.762.098	3.713.756
Aksa (4) (**)	1.623.820	403.656
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. (5) (***)	1.623.305	1.400.581
Aktek (6) (**)	1.280.494	430.151
Ak-Han (7) (**)	354.773	361.375
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz. A.Ş. ("Ak Havacılık") (8) (**)	227.030	197.102
Ak-pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş. ("Ak-pa") (9) (**)	204.118	126.869
CEZ a.s (10) (*)	117.864	-
CEZ Trade Bulgaria (11) (***)	332.498	618.885
	25.859.945	32.393.820

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

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

(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.

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

(5) Danışmanlık hizmeti alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.

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

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

(8) Havacılık hizmeti alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(9) Kira borçlarından oluşmaktadır.

(10) Risk paylaşım alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(11) Elektrik alımı ve kapasite alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(*) Hissedar.

(**) Akkök Holding grup şirketi.

(***) CEZ a.s. grup şirketi.

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

İlişkili taraflara borçların ortalama vadesi 30 gündür.

c) Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2019
İkramiye	2.822.088	1.531.960	-	-
Ücret ve ücret benzeri	2.164.078	1.647.562	1.082.039	886.533
menfaatler				
Huzur hakkı	392.948	399.470	202.027	206.530
	5.379.114	3.578.992	1.284.066	1.093.063

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 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 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibariyle Grup'un net yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2020	31 Aralık 2019
Varlıklar	58.029.438	48.073.346
Yükümlülükler	3.392.171.049	2.972.600.158
	(3.334.141.611)	(2.924.526.812)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2020				31 Aralık 2019			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve nakit benzerleri	41.782.704	4.596.094	1.340.807	12	40.722.956	3.659.367	2.854.680	32
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	2.396.356	-	310.884	-	1.707.029	-	256.673	-
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	1.259	50	119	-	1.349.638	227.071	119	-
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	1.541.671	-	200.004	-	1.330.206	-	200.013	-
Türev finansal araçlar	3.996.714	-	518.502	-	283.080	47.655	-	-
Dönen varlıklar	49.718.704	4.596.144	2.370.316	12	45.392.909	3.934.093	3.311.485	32
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	7.708.200	-	1.000.000	-	1.330.120	-	200.000	-
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	602.534	3.400	75.150	-	1.350.317	3.400	200.000	-
Duran varlıklar	8.310.734	3.400	1.075.150	-	2.680.437	3.400	400.000	-
Toplam varlıklar	58.029.438	4.599.544	3.445.466	12	48.073.346	3.937.493	3.711.485	32
Türev finansal araçlar	18.183.048	2.140.039	459.312	-	7.917.962	1.317.991	13.357	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	210.756.754	30.802.484	-	-	166.380.043	28.009.165	-	-
Kiralama işlemlerinden borçlar	9.211.365	-	1.195.009	-	7.924.448	-	1.191.539	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	19.623.050	2.487.812	337.421	4	24.416.375	3.634.449	425.073	4
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	60.094.714	8.338.253	394.738	-	57.538.568	9.612.332	63.981	1.785
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.235.606	180.586	-	-	856.725	144.225	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	319.104.537	43.949.174	2.386.480	4	265.034.121	42.718.162	1.693.950	1.789
Türev finansal araçlar	40.899.729	5.977.570	-	-	26.746.806	4.501.276	1.252	-
Uzun vadeli borçlanmalar	2.965.303.574	433.384.521	-	-	2.574.426.382	433.390.522	-	-
Kiralama işlemlerinden borçlar	66.860.472	-	8.673.941	-	61.186.905	-	9.200.208	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	2.737	400	-	-	2.376	400	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	-	-	-	-	45.203.568	7.609.772	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	3.073.066.512	439.362.491	8.673.941	-	2.707.566.037	445.501.970	9.201.460	-
Toplam yükümlülükler	3.392.171.049	483.311.665	11.060.421	4	2.972.600.158	488.220.132	10.895.410	1.789
Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(3.334.141.611)	(478.712.121)	(7.614.955)	8	(2.924.526.812)	(484.282.639)	(7.183.925)	(1.757)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında sırasıyla %10 ve %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	30 Haziran 2020		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Kar/zarar Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(327.544.407)	327.544.407	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(327.544.407)	327.544.407	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(5.869.760)	5.869.760	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(5.869.760)	5.869.760	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde				
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	7	(7)	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	7	(7)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(333.414.160)	333.414.160	-	-
	31 Aralık 2019		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Kar/zarar Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(287.673.573)	287.673.573	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(287.673.573)	287.673.573	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(4.777.741)	4.777.741	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(4.777.741)	4.777.741	-	-
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(1.366)	1.366	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	(1.366)	1.366	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(292.452.680)	292.452.680	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2020 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 2020 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 18.183.040 TL (31 Aralık 2019: 7.917.962 TL) tutarında kısa, 40.899.730 TL (31 Aralık 2019: 26.746.806 TL) uzun vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü, 3.996.714 TL (31 Aralık 2019: 283.082 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.

.....