

**ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE
BAĞLI ORTAKLIKLARI**

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR VE
SINIRLI DENETİM RAPORU

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Enerjisa Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2026 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve özet konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na ("TMS 34") 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

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 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 konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı konsolide finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vakıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.



Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” Standardı’na uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**

Emrehan Demirel, SMMM
Sorumlu Denetçi

Ankara, 10 Ağustos 2026

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

İÇİNDEKİLER

SAYFA

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-3
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	5
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	6
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR	7-62
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7-9
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	10-17
NOT 3 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	17
NOT 4 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	18-24
NOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	25-30
NOT 6 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	31-32
NOT 7 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	33-34
NOT 8 İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR	35
NOT 9 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	36
NOT 10 MADDİ DURAN VARLIKLAR	37
NOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	38
NOT 12 TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER	39
NOT 13 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	40-41
NOT 14 HASILAT	42
NOT 15 SATIŞLARIN MALİYETİ	42
NOT 16 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	43
NOT 17 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	44
NOT 18 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	45
NOT 19 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI VE KAYIPLARI	46
NOT 20 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	47-50
NOT 21 FİNANSAL ARAÇLAR	51-54
NOT 22 TÜREV ARAÇLAR	55
NOT 23 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	56-60
NOT 24 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	61-62
NOT 25 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	62

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

VARLIKLAR	Notlar	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2026	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar		86.066.832	78.630.709
Nakit ve Nakit Benzerleri	24	12.178.200	4.921.145
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	13.842.607	12.847.212
Ticari Alacaklar	6	38.731.402	40.219.808
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	540.273	3.208.522
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		38.191.129	37.011.286
Diğer Alacaklar	7	11.848.952	13.801.896
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		11.848.952	13.801.896
Türev Araçlar	22	70	-
Stoklar		7.086.044	4.181.300
Peşin Ödenmiş Giderler		1.463.053	1.453.301
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	20	300.825	236.668
Diğer Dönen Varlıklar		615.679	969.379
Duran Varlıklar		191.002.328	202.337.739
Ticari Alacaklar	6	8.196.166	10.056.231
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	1.497.804	1.468.043
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		6.698.362	8.588.188
Diğer Alacaklar	7	5.540.477	5.373.767
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		5.540.477	5.373.767
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	53.581.495	62.687.525
Kullanım Hakkı Varlıkları	9	2.786.743	2.953.644
Maddi Duran Varlıklar	10	16.625.990	16.115.942
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	65.470.475	67.673.610
<i>Şerefiye</i>		4.403.783	4.403.783
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		61.066.692	63.269.827
Peşin Ödenmiş Giderler		3.396.438	336.515
Ertelenmiş Vergi Varlığı	20	33.193.204	37.119.112
Diğer Duran Varlıklar		2.211.340	21.393
TOPLAM VARLIKLAR		277.069.160	280.968.448

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Notlar	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2026	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Yükümlülükler		100.271.428	99.598.473
Kısa Vadeli Borçlanmalar	21	9.994.333	13.579.881
Uzun Vadeli Borçlanmaların			
Kısa Vadeli Kısımları	21	34.885.793	25.127.594
Diğer Finansal Yükümlülükler	21	254.522	288.601
Ticari Borçlar	6	29.569.040	33.347.248
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	5	228.790	763.572
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		29.340.250	32.583.676
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		1.024.777	1.074.305
Diğer Borçlar	7	18.109.837	19.512.757
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		18.109.837	19.512.757
Türev Araçlar	22	1.806.010	1.516.484
Ertelenmiş Gelirler		338.735	387.477
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	20	750	354.647
Kısa Vadeli Karşılıklar		1.686.494	2.791.347
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		260.343	1.417.910
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		1.426.151	1.373.437
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		2.601.137	1.618.132
Uzun Vadeli Yükümlülükler		67.839.270	68.595.014
Uzun Vadeli Borçlanmalar	21	48.264.926	40.774.937
Diğer Finansal Yükümlülükler	21	628.971	848.438
Ertelenmiş Gelirler		1.056.624	8.260.140
Uzun Vadeli Karşılıklar		2.885.474	3.038.331
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>		2.885.474	3.038.331
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	20	15.003.275	15.673.168
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		168.110.698	168.193.487

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Notlar	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2026	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2025
Özkaynaklar		108.958.462	112.774.961
Ödenmiş Sermaye	13	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	13	21.429.622	21.429.622
Paylara İlişkin Primler	13	45.749.148	45.749.148
Toplam Sermaye		68.359.839	68.359.839
Diğer Fonlar		35.575	35.575
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(1.163.013)	(1.021.452)
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		(1.163.013)	(1.021.452)
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>			
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	13	5.530.907	5.530.907
Geçmiş Yıllar Karları		33.449.429	36.135.654
Net Dönem Karı / (Zararı)		2.745.725	3.734.438
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		277.069.160	280.968.448

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

		Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2026	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2025	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2026	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2025
	Notlar				
Hasılat	14	117.082.086	125.838.935	58.113.566	61.942.122
Satışların Maliyeti (-)	15	(80.424.089)	(90.986.376)	(40.131.910)	(44.498.153)
BRÜT KAR		36.657.997	34.852.559	17.981.656	17.443.969
Genel Yönetim Giderleri (-)	16	(13.588.204)	(12.846.492)	(6.314.343)	(6.287.297)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	17	5.301.931	5.678.232	2.929.685	2.751.860
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	17	(4.277.333)	(4.086.027)	(1.563.127)	(2.671.344)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI		24.094.391	23.598.272	13.033.871	11.237.188
Finansman Gelirleri	18	2.925.043	2.077.986	1.733.158	796.445
Finansman Giderleri (-)	18	(17.706.841)	(18.668.369)	(9.753.862)	(9.376.486)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	19	(2.219.606)	(2.359.769)	(1.337.809)	(702.024)
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)		7.092.987	4.648.120	3.675.358	1.955.123
Vergi Geliri / (Gideri)		(4.347.262)	(5.009.129)	(2.085.011)	(1.278.388)
Dönem Vergi Geliri / (Gideri)	20	(1.044.071)	(2.383.146)	(202.510)	(1.383.046)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	20	(3.303.191)	(2.625.983)	(1.882.501)	104.658
DÖNEM KARI / (ZARARI)		2.745.725	(361.009)	1.590.347	676.735
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(141.561)	120.285	(425.354)	(94.561)
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>		<i>(188.737)</i>	<i>160.380</i>	<i>(567.132)</i>	<i>(126.078)</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	20	<i>47.176</i>	<i>(40.095)</i>	<i>141.778</i>	<i>31.517</i>
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		2.604.164	(240.724)	1.164.993	582.174
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)					
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)	13	2,32	(0,31)	1,35	0,57

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

						Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)			
	Kayıtlı Sermaye	Sermaye Düzeltilmeleri	Paylara İlişkin Primler	Kardan Ayrılmış Kısıtlanmış Yedekler	Diğer Fonlar	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları / (Kayıpları)	Geçmiş Yıllar Karları	Dönem Karı / (Zararı)	Özkaynaklar Toplamı
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	1.181.069	21.429.622	45.749.148	5.313.129	35.575	(45.596)	48.580.326	(7.479.876)	114.763.397
Transferler	-	-	-	215.088	-	-	(7.694.964)	7.479.876	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	(4.747.053)	-	(4.747.053)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	120.285	-	(361.009)	(240.724)
30 Haziran 2025 itibarıyla bakiye	1.181.069	21.429.622	45.749.148	5.528.217	35.575	74.689	36.138.309	(361.009)	109.775.620
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiye	1.181.069	21.429.622	45.749.148	5.530.907	35.575	(1.021.452)	36.135.654	3.734.438	112.774.961
Transferler	-	-	-	-	-	-	3.734.438	(3.734.438)	-
Kar payları (*)	-	-	-	-	-	-	(6.420.663)	-	(6.420.663)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	(141.561)	-	2.745.725	2.604.164
30 Haziran 2026 itibarıyla bakiye	1.181.069	21.429.622	45.749.148	5.530.907	35.575	(1.163.013)	33.449.429	2.745.725	108.958.462

- (*) 25 Mart 2026 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında, 2025 yılı faaliyet dönemine ait konsolide finansal tabloların incelenmesi sonucunda, tamamı geçmiş yıl karlarından karşılanmak üzere 6.420.663 TL (Yönetim Kurulu karar tarihi itibarıyla tutar: 5.999.830 TL) kar payı dağıtılmasına karar verilmiştir. Nakit kar payı ödemeleri 15 Nisan 2026 tarihinde gerçekleşmiştir. Grup tarafından 1 TL (tam TL) nominal değerli pay başına ödenen kar payı brüt 5,08 TL (tam TL)'dir.

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

		Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2026	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2025
	Notlar	22.598.807	23.325.424
İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		2.745.725	(361.009)
Dönem karı / (zararı)		2.745.725	(361.009)
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		4.485.139	11.180.765
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9, 10, 11	4.142.180	3.809.634
Kullanım hakkı varlıkları amortismanı ile ilgili düzeltmeler	9	708.159	628.108
Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler	10	1.123.240	896.918
Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler	11	2.310.781	2.284.608
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		1.397.217	1.285.170
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6, 8	1.397.217	1.285.170
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		944.805	1.014.917
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		664.888	818.919
Dava ve / veya ceza karşılıkları / (iptali) ile ilgili düzeltmeler		241.584	151.464
Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		38.333	44.534
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		14.624.111	16.392.724
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	18	(2.925.043)	(2.077.986)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	18	17.549.154	18.470.710
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		57.266	736.210
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	20	4.347.262	5.009.129
Gerçeğe uygun değer kayıpları / (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		123.650	(565.199)
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	24	(20.880.718)	(16.475.949)
Tarife alacaklarına ilişkin faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	17	(3.206.049)	(3.187.332)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen finansal gelir ile ilgili düzeltmeler	8, 14	(17.733.718)	(13.287.128)
Gecikme cezası gelirleri ile ilgili düzeltmeler		59.049	(1.489)
Parasal kazanç / (kayıp)		(270.634)	(25.871)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(5.518.737)	(3.627.169)
Ticari alacaklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(2.760.903)	(10.671.871)
Stoklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(3.535.287)	(1.153.265)
Faaliyetler ile ilgili diğer alacaklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(6.430.707)	(3.844.492)
Ticari borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		1.437.521	3.496.290
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		5.770.639	8.546.169
Faaliyetlerden nakit akışları		1.712.127	7.192.587
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(1.337.530)	(1.015.226)
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler		(6.173)	(10.883)
Vergi ödemeleri		(747.012)	(731.951)
Alınan / (ödenen) faiz		4.257	230.798
Diğer nakit girişleri	24	22.973.138	17.660.099
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları geri ödemeleri	8	13.565.372	11.075.357
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili AOSM getiri tutarı geri ödemeleri	8	9.406.678	6.320.295
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar	6	267.089	264.447
Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(16.907.812)	(8.194.842)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(1.933.701)	(1.335.870)
Alınan faiz		2.129.415	1.775.958
Diğer nakit çıkışları	24	(17.103.526)	(8.634.930)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları		(17.103.526)	(8.634.930)
Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		2.308.173	(19.545.959)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		36.318.916	26.422.791
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(12.779.830)	(20.998.306)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(875.955)	(577.489)
Ödenen faiz		(13.934.295)	(19.645.902)
Ödenen temettüleri		(6.420.663)	(4.747.053)
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış		7.999.168	(4.415.377)
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki enflasyon etkisi		(742.113)	(2.089.974)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	24	4.921.145	14.624.300
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	24	12.178.200	8.118.949

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerjisa Enerji A.Ş. ("Şirket") ve bağlı ortaklıkları hep birlikte konsolide finansal tablolar için "Grup" olarak anılacaktır. Şirket, 26 Aralık 2011 tarihinde Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. ("Sabancı") ile Verbund International GmbH'nin ("Verbund International") ortak girişimi olarak kurulmuştur. 4 Aralık 2012 tarihinde, Verbund ve DD Turkey Holdings S.A.R.L., E.ON SE ("E.ON"), Şirket'in hisselerinin satışı ve devri üzerine "Hisse Satış Anlaşması" imzalamışlardır. Hisselerin transferinin tamamlanması 24 Nisan 2013 tarihinde gerçekleşmiştir.

Şirket'in %40 oranında hissedarı olan DD Turkey Holdings S.A.R.L'nin ("DD Turkey"), Şirket'te sahip olduğu hisselerinin yine E.ON şirketler grubunun mensubu olan E.ON International Participations N.V'ye ("EIP") devrine ilişkin hisse devir sözleşmesi 27 Nisan 2023 tarihinde imzalanmıştır. DD Turkey'in sahip olduğu Şirket hisseleri hiçbir kontrol değişikliği yaratmayacak şekilde, aynı kontrol yapısına sahip başka bir grup şirketi olan EIP'ye devredilmiştir. Bahsi geçen devir, salt teknik nedenlerden dolayı grup içi yeniden yapılandırma işlemleri çerçevesinde gerçekleşmiştir. Söz konusu hisse devrini takiben E.ON grubu, Şirket'in %40 hissesine sahip olarak kalmaya devam etmiş ve dolayısıyla Şirket'in nihai hissedarlık yapısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri 8 Şubat 2018 tarihinden itibaren ENJSA.E ismi ile Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BIST") işlem görmektedir. Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup merkezi aşağıdaki adreste bulunmaktadır:

Barbaros Mahallesi, Begonya Sokak, Nida Kule Ataşehir Batı Sit. No:1/1, Ataşehir / İstanbul, Türkiye.

Şirket, 25 Ağustos 2017 tarihine kadar elektrik üretimi, ticareti, satışı, dağıtım ile perakende servis hizmeti iş kollarında ana şirket olarak hizmet vermiştir. Şirket, yeniden yapılanmanın ilk aşaması olarak 28 Nisan 2017 tarihinde hisselerinin tamamına sahip olduğu Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAS") ile EEDAS'ın bağlı ortaklıkları olan şirketlerle (dağıtım ve perakende hizmeti şirketleri) beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devralma yöntemiyle birleşmiştir. İkinci aşamayı temsil eden 25 Ağustos 2017 tarihinde ise aktifinde mevcut bulunan üç adet bağlı ortaklığını (elektrik üretimi, toptan ticaret ve gaz ticareti şirketleri) kısmi bölünme yoluyla yeni kurulan Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş.'ye ("EÜSAŞ") devretmiştir. 25 Eylül 2017 tarihinde ise aktifinde bulunan ve güneş enerjisi üretimi ile iştigal eden şirketini EÜSAŞ'ın sahip olduğu üretim şirketine satmıştır. Bu işlemler sonucunda, Şirket'in yeni yapıda ana faaliyet konusu müşteri odaklı elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetleri olmuştur. Şirket, elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetlerinin yanı sıra müşteri çözümleri, enerji verimliliği, yenilenebilir enerji, elektrikli araçlar için şarj ağının işletilmesi ve şarj istasyonu ekipmanlarının tedariki ve operasyonel araç kiralama ve filo hizmetleri ile ilgili faaliyetleri de yürütmektedir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolarda konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıklar ve faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ("BAŞKENT EDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ("AYEDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TOROSLAR EDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPS")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("AYESAŞ")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("TOROSLAR EPSAŞ")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. ("EMÇ")	Yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği çözümleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş. ("E-şarj")	Elektrikli araçlar şarj sistemleri hizmetleri
Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.	Operasyonel araç kiralama ve filo hizmetleri

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Grup, faaliyetlerini yalnızca Türkiye'de yürütmektedir.

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 10.220'dir (31 Aralık 2025: 10.671).

Konsolide finansal tablolar yayınlanmak üzere 10 Ağustos 2026 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel Kurul ve belirli düzenleyici kurullar yasal mevzuata göre düzenlenmiş finansal tabloları değiştirme hakkına sahiptir.

BAŞKENT EDAŞ ve EPS

Şirket, 28 Ocak 2009 tarihinde BAŞKENT EDAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla, 1.225 milyon ABD Doları karşılığında satın almıştır. BAŞKENT EDAŞ, Ankara, Kırıkkale, Kastamonu, Zonguldak, Bartın, Çankırı ve Karabük dahil toplam 7 ilde, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") ile imzalanan İşletme Hakkı Devir Anlaşması'nın ("İHD") imzalanma tarihi olan 31 Mart 2006 tarihinden başlamak üzere 30 yıl boyunca elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

BAŞKENT EDAŞ, elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında sürdürmek zorunda olduğundan aynı ortaklık yapısıyla 12 Eylül 2012 tarihinde EPS adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, BAŞKENT EDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini EPS'ye devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında EPS, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup BAŞKENT EDAŞ bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, Enerji Piyasası Denetleme Kurumu ("EPDK") tarafından yapılan düzenleme ile BAŞKENT EDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

AYEDAŞ ve AYESAŞ

AYEDAŞ, 31 Temmuz 2013 tarihinde 1.227 milyon ABD Doları karşılığında EEDAŞ tarafından satın alınmıştır. AYEDAŞ, İstanbul Anadolu Yakası'nda, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

1 Ocak 2013 itibarıyla, AYEDAŞ elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde AYESAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, AYEDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini AYESAŞ'a devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında AYESAŞ, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup AYEDAŞ bu tarihten itibaren yalnızca elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile AYEDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ

TOROSLAR EDAŞ, 30 Eylül 2013 tarihinde 1.725 milyon ABD Doları karşılığında EEDAŞ tarafından satın alınmıştır. TOROSLAR EDAŞ, Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye illerinde, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Devamı)

1 Ocak 2013 itibarıyla, TOROSLAR EDAŞ elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde TOROSLAR EPSAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuştur. TOROSLAR EDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini TOROSLAR EPSAŞ'a devretmiştir. Bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında TOROSLAR EPSAŞ, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup TOROSLAR EDAŞ bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile TOROSLAR EDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

EPDK, bütün elektrik dağıtım şirketleri tarafından kullanılan tek bir fiyatlandırma uygulaması belirlemiştir. Bu fiyatlandırma uygulamasına göre; EPDK, Türkiye'deki dağıtım şirketlerinin bölgesel tarifelerini belirlemektedir. EPDK, Aralık 2010'da 2011-2015 arasındaki, Aralık 2015'te 2016-2020 arasındaki, Aralık 2020'de 2021-2025 arasındaki, Aralık 2025'te ise 2026-2030 arasındaki dönemler için geçerli olacak tarifeleri açıklamıştır.

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. 29 Aralık 2017 tarihinde müşteri çözümleri, merkeziyetsiz üretim ile yenilenebilir enerji çözümleri ve enerji verimliliği konularında faaliyetleri yürütmek üzere kurulmuştur. Şirket, Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat kapsamında 27 Mart 2025 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere 20 yıl süreli toplayıcılık lisansı almış olup, mevcut faaliyet alanlarına ek olarak elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyetini de sürdürecektir.

E-şarj

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş., E-şarj'ın hisselerinin %80'ini 26 Nisan 2018 tarihinde ve %14'ünü 3 Aralık 2021 tarihinde satın almıştır.

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş., 27 Temmuz 2023 tarihli Yönetim Kurulu kararına istinaden E-Şarj'ın kalan %6 hissesini de devralmıştır. Bu işlemle EMÇ'nin E-şarj'daki hisse oranı %100'e ulaşmıştır.

E-şarj elektrikli araçlar için şarj ağının işletilmesi ve şarj istasyonu ekipmanlarının tedariği ile ilgili faaliyetler yürütmektedir.

Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.

Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş. 14 Mayıs 2024 tarihinde müşteriler için operasyonel araç kiralama ve filo hizmetleri sektöründe kapsamlı hizmetler sunmak amacıyla kurulmuştur.

**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Konsolide finansal tablolar 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" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup, Tebliğin 5. maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TFRYK") esas alınmıştır. TFRS, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nda ("UFRS") meydana gelen değişikliklere paralellik sağlanması amacıyla tebliğler aracılığıyla güncellenmektedir.

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 4 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS taksonomisi" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur. Grup'un 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tabloları TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama ("TMS 34") uyarınca hazırlanmıştır. Ara dönem finansal tablolar yıllık finansal tablolarda yer alması gereken tüm bilgileri ve açıklamaları içermez. Ayrıca, 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları ve önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları Not 2.4 ve 2.5'te açıklananlar hariç olmak üzere 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolar ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık finansal tabloları ile birlikte okunması ve değerlendirilmesi gerekir.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili tutarlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı uyarınca raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir.

TMS 29, konsolide finansal tablolar da dahil olmak üzere, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan her işletmenin finansal tablolarına uygulanır. Bir ekonomide yüksek enflasyonun mevcut olması durumunda TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin finansal tablolarının raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmesini gerektirir.

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğundan, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir. KGK'nın 23 Kasım 2023 tarihinde yayımladığı Bağımsız Denetime Tabi Şirketlerin Finansal Tablolarının Enflasyona Göre Düzeltilmesi Hakkında Duyuru kapsamında Türkiye Finansal Raporlama Standartları'nı uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren raporlama dönemlerine ait finansal tablolarının TMS 29'da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiği belirtilmiştir.

Bununla birlikte, SPK'nın 28 Aralık 2023 tarihli ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (devamı)

Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'na ("UFRS") uygun olarak hazırlamış olduğu konsolide finansal tablolarında UMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulamıştır. Bu nedenle Grup'un TMS 29'u ilk uygulama tarihi 1 Ocak 2021 olarak belirlenmiştir.

1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla enflasyon düzeltmesi yapılmamış Geçmiş Yıl Karları tutarı 3.297.321 TL olup, TMS 29 kapsamında enflasyon düzeltmesi sonrası 30 Haziran 2026 satın alma gücüne getirilmiş haliyle 1 Ocak 2021 tarihli Geçmiş Yıl Karları tutarı 8.144.746 TL'dir.

Bu çerçevede 30 Haziran 2026 tarihli finansal tablolar TMS 29'da belirtilen muhasebe ilkeleri kapsamında enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuştur.

Aşağıdaki tabloda Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Tüketici Fiyat Endeksleri dikkate alınarak hesaplanan ilgili yıllara ait enflasyon oranları yer almaktadır:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
30 Haziran 2026	129,99	1,00000	%206
31 Aralık 2025	110,39	1,17758	%211
30 Haziran 2025	98,40	1,32109	%220

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak endekslenmiştir. Geçmiş yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü cinsinden ifade edildiklerinden endekslenmemektedirler. Parasal kalemler nakit ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Duran varlıklar ve benzeri varlıklar, piyasa değerlerini aşmamak kaydıyla, tarihi maliyetleri üzerinden endekslenir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmiştir. Özkaynaklar içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Şirket'e dahil olduğu veya Şirket içerisinde olduğu dönemlerde genel fiyat endekslerinin uygulanması sonucu yeniden düzenlenmiştir.
- Finansal durum tablosunda yer alan parasal olmayan kalemlerin endekslenmesinden etkilenen kar veya zarar tablosu kalemlerinden kar veya zarar tablosuna etkisi olanlar hariç olmak üzere, kar veya zarar tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının ilk defa finansal tablolara yansıtıldığı dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenir.
- Net parasal pozisyonda genel enflasyondan kaynaklanan kazanç veya kayıplar, parasal olmayan varlıklar, özkaynak kalemleri ve kar veya zarar tablosu hesaplarında yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyondaki bu kazanç veya kayıplar kar veya zarara dahil edilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (devamı)

TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum tablosunda yer alan tutarlardan raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimiyle ifade edilmemiş olanlar yeniden düzenlenir. Buna göre, parasal kalemler raporlama dönemi sonunda cari olan para birimi cinsinden ifade edildikleri için yeniden düzenlenmezler. Parasal olmayan kalemler, raporlama dönemi sonunda cari tutarları üzerinden gösterilmedikleri sürece, yeniden düzenlenmeleri gerekmektedir. Parasal olmayan kalemlerin yeniden düzenlenmesinden kaynaklanan net parasal pozisyonadaki kazanç veya kayıp kar veya zarara dahil edilir ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda ayrıca sunulur.

Kar veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kar veya zarar tablosundaki tüm kalemler raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Bu nedenle, tüm tutarlar aylık genel fiyat endeksindeki değişiklikler uygulanarak yeniden düzenlenmiştir. Amortisman ve itfa giderleri, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıklarının yeniden düzenlenmiş bakiyeleri kullanılarak düzeltilmiştir.

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

Konsolide Finansal Tablolar

Geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir bağlı ortaklığın finansal tabloları, ana ortaklık tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolara dahil edilmeden önce genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Böyle bir bağlı ortaklığın yabancı bir bağlı ortaklık olması durumunda, yeniden düzenlenmiş finansal tabloları kapanış kurundan çevrilir. Raporlama dönemi sonları farklı olan finansal tabloların konsolide edilmesi durumunda, parasal ya da parasal olmayan tüm kalemler, konsolide finansal tabloların tarihinde geçerli olan ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

Karşılaştırmalı Tutarlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili tutarlar, karşılaştırmalı finansal tabloların raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması için genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Daha önceki dönemlere ilişkin olarak açıklanan bilgiler de raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir.

2.2 Kullanılan Para Birimi

Grup’un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin mali durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket’in ve her bir bağlı ortaklığının geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan Türk Lirası (“TL”) cinsinden ifade edilmiştir.

**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.2 Kullanılan Para Birimi (Devamı)

Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Konsolide finansal durum tablosunda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

2.3 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un Konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır.

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden düzenlenir ya da sınıflandırılır.

Grup'un 30 Haziran 2026 itibarıyla Konsolide finansal tablolarında önemli bir sınıflaması veya düzeltmesi olmamıştır.

2.4 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Grup'un cari dönem içerisinde muhasebe politikalarında bir değişikliği olmamıştır.

2.5 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Grup cari dönem içerisinde muhasebe tahminlerinde herhangi bir değişiklik yapmamıştır.

2.6 İşletmenin Sürekliliği

Grup, finansal tablolarını işletmenin sürekliliği prensibine uygun olarak hazırlamaktadır ve bu konuya ilişkin önemli bir risk öngörmemektedir.

Türkiye'de faaliyet gösteren dağıtım şirketlerinin iş modelleri dağıtım altyapı yatırımlarını yapmak ve bu altyapı yatırımlarına ilişkin de 10 yıl içinde yatırım geri ödemelerinin (itfa) tamamlanması ve bu vadeli işlemlerden de EPDK tarafından düzenlenen bir makul getiri oranı (AOSM) elde etmektir. Bu nedenle kısa vadeli bir finansman ihtiyacı iş modelinin doğasında mevcuttur. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yılsonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Bu tutarlar bilançoda uzun vadeli alacak olarak sınıflandırılmaktadır. Aynı zamanda perakende şirketleri, müşterilerden aldığı teminat tutarı da talep anında ödenecek sınıfına girmelerinden dolayı kısa vadeli diğer borçlar olarak sınıflandırmaktadır. Ancak bu tutarların nakit çıkışlarının uzun vadede gerçekleşmesi beklenmektedir. Bu iki uygulamadan dolayı konsolide finansal tablolarda 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 14.204.596 TL aşmaktadır. Grup, olası kısa vadeli nakit ihtiyaçlarını hem yarattığı güçlü operasyonel nakit akış ile hem de etkin finansman yönetimiyle sağlamaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.7 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı (%)		Ana faaliyet konusu
		30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	İstanbul	100	100	Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Çözümleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri
Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.	Ankara	100	100	Operasyonel Araç Kiralama ve Filo Hizmetleri

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- Yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- Yatırım yapılan şirketten/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve;
- Getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Şirket, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığını değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar, ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması, Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.7 Konsolidasyona İlişkin Esaslar (Devamı)

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)

Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)

Doğaya Bağlı Elektrik Dayanan Sözleşmeler

Yıllık İyileştirmeler

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Değişiklikler, TFRS 9 *Finansal Araçlar* standardının sınıflandırma ve ölçüm gerekliliklerinin uygulama sonrası gözden geçirilmesi sırasında belirlenen konuları ele almaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Doğaya Bağlı Elektrik Dayanan Sözleşmeler

Değişiklikler, doğaya bağlı elektrik dayanan sözleşmeleri daha gerçeğe uygun bir şekilde yansıttığı görüşüyle, işletmelerin finansal tablolarına bu tür sözleşmelere ilişkin bilgileri dahil edebilmelerini sağlamayı amaçlamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

Duyuru aşağıdaki değişiklikleri içermektedir:

- TFRS 1: İlk kez uygulayanlar için riskten korunma muhasebesi
- TFRS 7: Finansal tablo dışı bırakmadan kaynaklanan kazanç veya kayıp
- TFRS 7: İşlem fiyatı ile gerçeğe uygun değer arasındaki ertelenmiş farkın açıklanması
- TFRS 7: Giriş ve kredi riski açıklamaları
- TFRS 9: Kiracı tarafından kira yükümlülüğünün finansal tablo dışı bırakılması
- TFRS 9: İşlem fiyatı
- TFRS 10: 'Fiili temsilci' tespiti
- TMS 7: Maliyet yöntemi

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (Devamı)

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Grup henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TFRS 18	<i>Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar</i>
TFRS 19	<i>Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>
TFRS 19 (Değişiklikler)	<i>Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>
TMS 21 (Değişiklikler)	<i>Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim</i>

TFRS 17 *Sigorta Sözleşmeleri*

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2027 itibarıyla TFRS 4 *Sigorta Sözleşmeleri*'nin yerini alacaktır.

TFRS 17 (Değişiklikler) *Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler*

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir. Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TFRS 18 *Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar*

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS 19 *Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar*

TFRS 19, uygun koşulları sağlayan bir bağlı ortaklığın diğer Türkiye Finansal Raporlama Standartlarındaki açıklama gereklilikleri yerine uygulamasına izin verilen açıklama gerekliliklerini belirlemektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (Devamı)

- b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TFRS 19 (Değişiklikler) Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

Değişiklikler, TFRS 19'un ilk yayımlandığı tarihte dikkate alınmamış olan yeni veya revize edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartlarını kapsamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TMS 21 (Değişiklikler) Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim

Değişiklikler, şirketlerin finansal tablolarını yüksek enflasyonlu olmayan bir para biriminden yüksek enflasyonlu bir para birimine nasıl çevirmeleri gerektiğine ilişkin açıklık getirmektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

NOT 3 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bağlı ortaklıklar

Bağlı Ortaklıklar	Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Sermayedeki Pay Oranı (%)	
			30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
BAŞKENT EDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara	100	100
EPS	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara	100	100
AYEDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	İstanbul	100	100
AYESAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	İstanbul	100	100
TOROSLAR EDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Adana	100	100
TOROSLAR EPSAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Adana	100	100
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Çözümleri	İstanbul	100	100
E-şarj	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri	İstanbul	100	100
Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.	Operasyonel Araç Kiralama ve Filo Hizmetleri	Ankara	100	100

Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Grup'un sahip olduğu bağlı ortaklık sayısı	
		30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3
Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3
Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri	İstanbul	1	1
Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri	İstanbul	1	1
Operasyonel Araç Kiralama Hizmetleri	Ankara	1	1

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un iş faaliyetleri, elektrik piyasasında sağladığı hizmetlere bağlı olarak yönetilmekte ve organize edilmektedir. Grup'un elektrik dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri olmak üzere üç temel faaliyet bölümü bulunmaktadır. Dağıtım bölümünün başlıca faaliyeti, EPDK tarafından düzenlenen tarifeler kapsamında altyapı yatırımları da yaparak, dağıtım şebekeleri vasıtasıyla elektriği son kullanıcılara iletmektir. Perakende bölümünün başlıca faaliyeti ise müşterilere perakende elektrik satışı gerçekleştirmektir. Müşteri çözümleri bölümünün başlıca faaliyeti ise merkeziyetsiz üretim ile yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği uygulamaları çözümleri sunmaktır. E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.'nin faaliyetleri de müşteri çözümleri bölümünün içerisinde sunulmuştur. Grup'un bu piyasada çeşitli kategorilerde faaliyet gösteren şirketleri olduğu için yatırımcıya tarafsız ve şeffaf bilgi verebilmek amacıyla, TFRS 8'e göre bölümlere göre raporlamasını yapmaktadır. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını finansal ve finansal olmayan diğer göstergelerin yanı sıra faaliyet karlılığı ve net dönem karı ile takip etmektedir.

Aşağıdaki tablo, Grup'un 30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren 6 aylık hesap dönemlerine ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazanç ve kar bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Haziran 2026	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	60.745.923	49.654.646	6.625.420	914.499	(858.402)	117.082.086
Satışların maliyeti (-)	(32.855.668)	(43.504.893)	(3.834.801)	(228.727)	-	(80.424.089)
Brüt kar / (zarar)	27.890.255	6.149.753	2.790.619	685.772	(858.402)	36.657.997
Genel yönetim giderleri (-)	(7.716.710)	(3.258.498)	(502.826)	(2.818.088)	707.918	(13.588.204)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	1.248.240	1.419.384	(1.638.519)	7.711	(12.218)	1.024.598
Faaliyet karı / (zararı)	21.421.785	4.310.639	649.274	(2.124.605)	(162.702)	24.094.391
Finansman gelirleri	371.773	3.118.864	5.707	1.987.690	(2.558.991)	2.925.043
Finansman giderleri (-)	(12.992.405)	(84.987)	(2.465.699)	(4.825.669)	2.661.919	(17.706.841)
Parasal kazanç / (kayıp)	(2.435.911)	(2.478.595)	177.558	2.517.342	-	(2.219.606)
Vergi öncesi kar / (zarar)	6.365.242	4.865.921	(1.633.160)	(2.445.243)	(59.773)	7.092.987
Dönem vergi gideri (-)	(721.346)	(322.725)	-	-	-	(1.044.071)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(3.242.848)	(1.313.101)	276.888	960.927	14.943	(3.303.191)
Net dönem karı / (zararı)	2.401.048	3.230.095	(1.356.272)	(1.484.316)	(44.830)	2.745.725

(*) 4.142.180 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 1.964.919 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini, finansman gelirleri ise dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarına verilen şirket içi kredilerden doğan faiz gelirlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 30 Haziran 2025	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	53.694.902	64.595.994	7.544.133	633.094	(629.188)	125.838.935
Satışların maliyeti (-)	(29.572.358)	(58.819.903)	(2.469.673)	(124.442)	-	(90.986.376)
Brüt kar / (zarar)	24.122.544	5.776.091	5.074.460	508.652	(629.188)	34.852.559
Genel yönetim giderleri (-)	(7.209.907)	(3.087.039)	(488.547)	(2.673.271)	612.272	(12.846.492)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	2.424.100	1.466.527	(2.292.713)	5.347	(11.056)	1.592.205
Faaliyet karı / (zararı)	19.336.737	4.155.579	2.293.200	(2.159.272)	(27.972)	23.598.272
Finansman gelirleri	598.286	4.592.656	359.166	5.857.183	(9.329.305)	2.077.986
Finansman giderleri (-)	(15.517.531)	(915.142)	(3.470.780)	(8.126.971)	9.362.055	(18.668.369)
Parasal kazanç / (kayıp)	(1.539.054)	(2.439.841)	(249.695)	1.868.821	-	(2.359.769)
Vergi öncesi kar / (zarar)	2.878.438	5.393.252	(1.068.109)	(2.560.239)	4.778	4.648.120
Dönem vergi gideri (-)	(1.010.671)	(1.372.475)	-	-	-	(2.383.146)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(2.661.424)	(343.427)	164.371	212.583	1.914	(2.625.983)
Net dönem karı / (zararı)	(793.657)	3.677.350	(903.738)	(2.347.656)	6.692	(361.009)

(*) 3.809.634 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 1.964.930 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini finansman gelirleri ise dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarına verilen şirket içi kredilerden doğan faiz gelirlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Nisan - 30 Haziran 2026	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	33.763.751	21.645.853	2.663.843	439.070	(398.951)	58.113.566
Satışların maliyeti (-)	(19.154.100)	(18.750.112)	(2.107.196)	(120.502)	-	(40.131.910)
Brüt kar / (zarar)	14.609.651	2.895.741	556.647	318.568	(398.951)	17.981.656
Genel yönetim giderleri (-)	(3.466.720)	(1.535.069)	(235.795)	(1.425.792)	349.033	(6.314.343)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	676.172	775.143	(75.281)	(3.771)	(5.705)	1.366.558
Faaliyet karı / (zararı)	11.819.103	2.135.815	245.571	(1.110.995)	(55.623)	13.033.871
Finansman gelirleri	220.509	1.580.919	1.453	973.736	(1.043.459)	1.733.158
Finansman giderleri (-)	(6.980.724)	(40.317)	(1.270.819)	(2.553.366)	1.091.364	(9.753.862)
Parasal kazanç / (kayıp)	(1.275.146)	(1.422.524)	97.229	1.262.632	-	(1.337.809)
Vergi öncesi kar / (zarar)	3.783.742	2.253.893	(926.566)	(1.427.994)	(7.717)	3.675.358
Dönem vergi gideri (-)	(223.114)	20.604	-	-	-	(202.510)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(1.894.767)	(727.732)	192.497	545.572	1.929	(1.882.501)
Net dönem karı / (zararı)	1.665.861	1.546.765	(734.069)	(882.422)	(5.788)	1.590.347

(*) 2.007.290 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 987.884 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini finansman gelirleri ise dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarına verilen şirket içi kredilerden doğan faiz gelirlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Nisan - 30 Haziran 2025	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	28.097.356	29.563.343	4.318.993	325.560	(363.130)	61.942.122
Satışların maliyeti (-)	(15.904.104)	(27.195.284)	(1.336.344)	(62.421)	-	(44.498.153)
Brüt kar / (zarar)	12.193.252	2.368.059	2.982.649	263.139	(363.130)	17.443.969
Genel yönetim giderleri (-)	(3.532.895)	(1.482.208)	(244.943)	(1.368.350)	341.099	(6.287.297)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	951.872	704.982	(1.569.548)	(848)	(5.942)	80.516
Faaliyet karı / (zararı)	9.612.229	1.590.833	1.168.158	(1.106.059)	(27.973)	11.237.188
Finansman gelirleri	(2.154)	2.337.411	56.727	2.962.905	(4.558.444)	796.445
Finansman giderleri (-)	(7.720.467)	(445.087)	(1.722.314)	(4.079.812)	4.591.194	(9.376.486)
Parasal kazanç / (kayıp)	(379.336)	(967.608)	(103.703)	748.623	-	(702.024)
Vergi öncesi kar / (zarar)	1.510.272	2.515.549	(601.132)	(1.474.343)	4.777	1.955.123
Dönem vergi gideri (-)	(580.159)	(802.887)	-	-	-	(1.383.046)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(306.683)	113.990	167.368	128.069	1.914	104.658
Net dönem karı / (zararı)	623.430	1.826.652	(433.764)	(1.346.274)	6.691	676.735

(*) 1.801.576 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 987.895 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini finansman gelirleri ise dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarına verilen şirket içi kredilerden doğan faiz gelirlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları						
Nakit ve nakit benzerleri	3.127.838	6.128.901	357.356	2.564.105	-	12.178.200
Ticari alacaklar	17.236.064	26.615.584	10.748.237	250.583	(7.922.900)	46.927.568
Stoklar	6.931.159	-	154.885	-	-	7.086.044
Türev araçlar	-	70	-	-	-	70
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	67.429.956	-	-	(5.854)	-	67.424.102
Kullanım hakkı varlıkları	2.959.179	215.839	19.837	22.719	(430.831)	2.786.743
Maddi duran varlıklar	13.156.532	623.250	1.880.383	965.825	-	16.625.990
Maddi olmayan duran varlıklar	348.653	527.020	868.211	63.726.591	-	65.470.475
Ertelenmiş vergi varlığı	29.885.525	924.645	288.816	2.075.141	19.077	33.193.204
Diğer alacaklar ve varlıklar	18.389.615	13.624.322	433.029	49.715.819	(56.786.021)	25.376.764
Toplam varlıklar	159.464.521	48.659.631	14.750.754	119.314.929	(65.120.675)	277.069.160
Bölüm yükümlülükleri						
Borçlanmalar	58.171.492	74.761	10.335.673	69.341.975	(44.778.849)	93.145.052
Diğer finansal yükümlülükler	883.493	-	-	-	-	883.493
Ticari borçlar	11.751.868	25.082.860	502.403	154.809	(7.922.900)	29.569.040
Türev araçlar	1.802.556	3.454	-	-	-	1.806.010
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	94.407	-	14.908.868	-	15.003.275
Diğer borçlar ve yükümlülükler	18.510.186	18.775.986	2.561.015	172.591	(12.315.950)	27.703.828
Toplam yükümlülükler	91.119.595	44.031.468	13.399.091	84.578.243	(65.017.699)	168.110.698

(*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefiyeyi göstermektedir (Not 11).

(*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 5.854 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları						
Nakit ve nakit benzerleri	1.040.511	3.322.622	439.592	118.420	-	4.921.145
Ticari alacaklar	15.121.553	29.454.976	12.398.149	246.827	(6.945.466)	50.276.039
Stoklar	4.028.484	-	152.816	-	-	4.181.300
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	75.548.867	-	-	(14.130)	-	75.534.737
Kullanım hakkı varlıkları	2.887.524	323.684	18.971	43.359	(319.894)	2.953.644
Maddi duran varlıklar	12.614.434	544.830	1.866.782	1.089.896	-	16.115.942
Maddi olmayan duran varlıklar	468.341	693.409	806.507	65.705.353	-	67.673.610
Ertelenmiş vergi varlığı	33.078.921	2.145.605	313.130	1.577.323	4.133	37.119.112
Diğer alacaklar ve varlıklar	16.754.017	14.086.520	1.717.369	37.215.040	(47.580.027)	22.192.919
Toplam varlıklar	161.542.652	50.571.646	17.713.316	105.982.088	(54.841.254)	280.968.448
Bölüm yükümlülükleri						
Borçlanmalar	39.604.474	1.482.020	13.478.218	51.027.752	(26.110.052)	79.482.412
Diğer finansal yükümlülükler	1.137.039	-	-	-	-	1.137.039
Ticari borçlar	16.435.678	23.112.459	366.186	378.391	(6.945.466)	33.347.248
Türev araçlar	1.504.248	12.236	-	-	-	1.516.484
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-	301.201	15.371.967	-	15.673.168
Diğer borçlar ve yükümlülükler	36.769.410	20.782.908	859.786	398.368	(21.773.336)	37.037.136
Toplam yükümlülükler	95.450.849	45.389.623	15.005.391	67.176.478	(54.828.854)	168.193.487

(*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefiyeyi göstermektedir (Not 11).

(*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 14.130 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup'un 30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren 6 aylık hesap dönemlerine ilişkin amortisman giderleri ve itfa payları ile yatırım harcamaları bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - Haziran 2026	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.521.028)	(329.345)	(141.179)	(2.265.341)	114.713	(4.142.180)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(1.201.312)	(364.148)	(212.138)	(156.103)	-	(1.933.701)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(17.103.526)	-	-	,	-	(17.103.526)
1 Ocak - Haziran 2025	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.377.059)	(266.585)	(89.022)	(2.115.009)	38.041	(3.809.634)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(743.688)	(222.168)	(172.694)	(197.320)	-	(1.335.870)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(8.634.930)	-	-	-	-	(8.634.930)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup'un nihai ortakları Sabancı (Türkiye'de kurulu) ve E.ON (Almanya'da kurulu) gruplarıdır. Şirket ve bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler konsolidasyon sırasında elimine edilmiştir ve bu notta ayrıca gösterilmemiştir.

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu nottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir:

- (1) Sabancı Holding ve E.ON grup şirketleri
- (2) Nihai ortak

Grup ile diğer ilişkili taraflar arasındaki işlemlerin detayları aşağıda açıklanmıştır:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş. (1)		
Vadesiz mevduat	3.307.996	1.285.041
Vadeli mevduat	5.038.024	2.329.384
	<u>8.346.020</u>	<u>3.614.425</u>

30 Haziran 2026				
İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	Kısa vadeli borçlanmalar	Uzun vadeli borçlanmalar
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	13 Ağustos 2027	58.713	1.000.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2031	309.586	1.384.615
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Nisan 2032	493.245	1.538.462
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	30 Eylül 2032	188.094	923.077
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2032	154.885	846.154
			<u>1.204.523</u>	<u>5.692.308</u>

31 Aralık 2025				
İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	Kısa vadeli borçlanmalar	Uzun vadeli borçlanmalar
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Ocak 2026	259.341	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	13 Ağustos 2027	65.643	1.177.580
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2031	600.241	1.992.828
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Nisan 2032	185.332	1.992.828
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	30 Eylül 2032	220.608	1.086.997
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2032	92.717	1.086.997
			<u>1.423.882</u>	<u>7.337.230</u>

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan TLREF faizli kredilerin faiz oranları TLREF + %1,20 - TLREF + %2,95 aralığındadır (31 Aralık 2025: TLREF + %1,20 - TLREF + %2,95 aralığındadır, sabit faizli gecelik kredi için ise faiz oranı %39,00'dur).

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kullanılan krediye ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan türev işlemler – Akbank T.A.Ş. (1)

30 Haziran 2026					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	123.770	46.276	8.221.186	-	(942.949)
	123.770	46.276	8.221.186	-	(942.949)
31 Aralık 2025					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	164.979	28.287	8.491.078	-	(625.785)
	164.979	28.287	8.491.078	-	(625.785)

(*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraf bakiyeleri	30 Haziran 2026		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli
	Ticari	Ticari	Ticari
Akbank T.A.Ş. (1)	43.226	-	134.115
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	246	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	481	-	58.254
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	20	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	171.665	180.693	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	893	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	313.461	1.306.176	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	470	-	20.945
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	3.281	-	3.211
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	11.390
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	2.668	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	3.783	10.935	-
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	79	-	875
	540.273	1.497.804	228.790

İlişkili taraf bakiyeleri	31 Aralık 2025		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli
	Ticari	Ticari	Ticari
Akbank T.A.Ş. (1)	55.820	-	156.222
Aksigorta A.Ş. (1)	12	-	567.490
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	14	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	207.392	293.864	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	1.061	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	443.083	1.166.021	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	2.482.637	-	4.974
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	3.380	-	520
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	33.436
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	3.642	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	8.940	8.158	-
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	2.541	-	930
	3.208.522	1.468.043	763.572

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Faydalar

Üst Yönetim, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, Genel Müdür, Birim Başkanları ve Direktör gibi üst düzey yöneticilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan ücret ve benzeri menfaatler aşağıda belirtilmiştir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	479.817	344.795
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	8.035	10.352
	<u>487.852</u>	<u>355.147</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2026					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	231.801	-	843.148	1.453.644	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	55	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	134	-	-	-	452.195	-
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	162	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	1.358	-	-	-	-	108.295
Carrefoursa A.Ş. (1) (*)	-	-	-	-	8.943	5.217
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	48	-	-	-	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	3.081.973	1.140.929	-	4.522	-	59.663
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	12.597	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	89.639	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1) (*)	11.838	-	-	-	-	575
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	-	-	-	-	-	1.911
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	234	-	-	-	-	94
	<u>3.340.200</u>	<u>1.140.929</u>	<u>843.148</u>	<u>1.458.166</u>	<u>550.777</u>	<u>175.755</u>

(*) İlgili şirketlerden olan diğer gelirler, Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.'nin yenilenebilir enerji çözümleri ve enerji verimliliği konularında verdiği hizmetlere ilişkin gelirlerden oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2025					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	627.590	-	784.432	3.301.426	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	298.731	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	432	-	-	-	1.337.016	28
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	210	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	3.328	-	-	-	-	748.590
Carrefoursa A.Ş. (1) (*)	1.361	-	-	-	14.403	21.338
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1) (*)	1.472	-	-	-	-	2.046.733
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	6.270.698	7.465.538	-	-	-	231.159
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	56.305	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	228.426	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1) (*)	42.231	-	-	-	1.782	1.423
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	-	-	-	-	-	5.319
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	925	-	-	-	-	4.905
	<u>7.303.283</u>	<u>7.465.538</u>	<u>784.432</u>	<u>3.301.426</u>	<u>1.581.627</u>	<u>3.059.495</u>

(*) İlgili şirketlerden olan diğer gelirler, Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.'nin yenilenebilir enerji çözümleri ve enerji verimliliği konularında verdiği hizmetlere ilişkin gelirlerden oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

6.1 Ticari Alacaklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Ticari Alacaklar		
Ticari alacaklar (*)	49.304.028	48.817.424
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	540.273	3.208.522
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(11.112.899)	(11.806.138)
	<u>38.731.402</u>	<u>40.219.808</u>
Uzun Vadeli Ticari Alacaklar		
Ticari alacaklar	6.698.362	8.588.188
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	1.497.804	1.468.043
	<u>8.196.166</u>	<u>10.056.231</u>

(*) EPDK düzenlemeye tabi satışlar için düzenlenmiş marj ve gelir gereksinimlerini talep, enerji tedarik maliyetleri ve tüketim tahminlerine dayalı olarak belirlemektedir. Ancak fiili talep ve tedarik maliyetleri belirlenen tutarlara göre farklılık gösterebilmektedir. Bu farklılıklar ticari alacaklar içerisinde muhasebeleştirilmektedir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş ticari alacakların toplamı 38.321.613 TL'dir (31 Aralık 2025: 43.641.204 TL). Vadesi geçmiş alacaklar için 1 Ocak 2026 – 30 Haziran 2026 tarihleri arasında aylık %3,7 gecikme zammı uygulanmıştır (1 Ocak 2025 - 13 Kasım 2025 tarihleri arasında aylık %4,5, 14 Kasım - 31 Aralık 2025 tarihleri arasında aylık %3,7).

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 8.605.955 TL'dir (31 Aralık 2025: 6.634.835 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1 aya kadar	2.843.535	3.742.068
1 ila 3 ay arası	2.402.707	1.333.841
3 ay ve üzeri	3.359.713	1.558.926
	<u>8.605.955</u>	<u>6.634.835</u>

Grup, ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğünü müşteri bazında ve vadesi gelmemiş de dahil olmak üzere dağıtım işkolu hariç tüm ticari alacakları için ömür boyu beklenen kredi zararlarını temerrüt riski (Probability of Default) ile ağırlıklandırarak muhasebeleştirilmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

6.1 Ticari Alacaklar (Devamı)

Ticari alacaklara ayrılan karşılığın hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Açılış bakiyesi	(11.806.138)	(11.027.414)
Dönem gideri	(1.403.362)	(1.291.490)
Tahsilatlar	267.089	264.447
Silinen alacak tutarı	7.321	12.725
Enflasyon etkisi	1.822.191	1.555.579
Kapanış bakiyesi	<u>(11.112.899)</u>	<u>(10.486.153)</u>

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 9.849.970 TL (31 Aralık 2025: 11.124.180 TL) tutarında teminat mektubu ve 17.492.539 TL (31 Aralık 2025: 18.113.570 TL) tutarında depozito almıştır. Karşılık ayrılan ticari alacakların tamamı alınan teminat mektupları ve depozitolarla güvence altındadır.

6.2 Ticari Borçlar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Ticari Borçlar		
Ticari borçlar	29.340.250	32.583.676
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	228.790	763.572
	<u>29.569.040</u>	<u>33.347.248</u>

Ticari borçlar büyük ölçüde Grup'un Türkiye Elektrik Üretim A.Ş. ("EÜAŞ") ve Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. ("EPIAŞ")'den yaptığı elektrik alımlarından ve Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından faturalanan iletim sistemi kullanımına ilişkin borçlardan kaynaklanmaktadır. Elektrik alımlarından olan borçların ortalama vadesi 53 gündür.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

7.1 Diğer Alacaklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar		
Gelir tahakkukları (*)	11.545.250	12.695.461
Verilen depozito ve teminatlar	50.371	60.120
Personelden alacaklar	10.122	144
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-) (**)	(194.133)	(228.607)
Diğer çeşitli alacaklar	437.342	1.274.778
	11.848.952	13.801.896
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar (***)	3.272.345	3.276.224
Diğer çeşitli alacaklar (****)	2.268.132	2.097.543
	5.540.477	5.373.767

(*) Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve sayaç okuma hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve sayaç okuma hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her dönem sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu eksik faturalandırmanın etkileri Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına gelir tahakkuku olarak yansıtılmıştır.

(**) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla şüpheli diğer alacak karşılıklarının 191.027 TL'si ihtilaflı olan ve karşılık ayrılan genel aydınlatma alacağından oluşmaktadır.

(***) Söz konusu tutar, EPS için 31 Mart 2006, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not 1) için 24 Temmuz 2006 tarihinden önce abone olan ve abonelikleri sona eren müşterilere geri ödenen abonelik ücretlerinden oluşmaktadır. Abonelere ödenen bu tutarlar, EPDK tarafından periyodik olarak endekslenmesi öngörülen abonelik ücret bedelleri üzerinden yapılmıştır. Perakende şirketleri (EPS, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını endekslenmiş güncel değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

(****) Grup yönetimi, bünyesinde bulunan elektrik dağıtım şirketleri tarafından ayrılan kıdem tazminatı karşılığının gelir gereksinimi ile alınabileceği söz konusu olduğu için şirketler tarafından hesaplanan kıdem tazminatı karşılığı kadar bir alacak tahakkuk ettirmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

7.1 Diğer Alacaklar (Devamı)

Diğer şüpheli alacaklara ayrılan karşılık hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Açılış bakiyesi	(228.607)	(299.229)
Enflasyon etkisi	34.474	42.762
Kapanış bakiyesi	<u>(194.133)</u>	<u>(256.467)</u>

7.2 Diğer Borçlar

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Alınan depozitolar (*)	17.492.539	18.113.570
Aydınlatma borçları	6.000	7.065
Diğer borçlar (**)	611.298	1.392.122
	<u>18.109.837</u>	<u>19.512.757</u>

(*) Grup, EPS için 31 Mart 2006, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not 1) için 24 Temmuz 2006 tarihinden sonra abone olan müşterilerden abonelik işlemleri için TEDAŞ adına teminat almaktadır. Müşterilerden EPDK tarafından açıklanan tutarlar üzerinden alınan teminatlar söz konusu değerler üzerinden muhasebeleştirilir. Perakende şirketleri (EPS, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını endekslenmiş güncel değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

(**) Diğer borçlar ağırlıklı olarak müşteri cezalarına ilişkin yükümlülükler ve mevzuat kapsamında Dağıtım Şirketleri'nden tahsil edilen ve abonelerin faturalarından mahsup edilecek ticari kalite tazminatlarından oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 8 – İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR

	Finansal varlıklar	
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Bir yıl içinde	13.842.607	12.847.212
1-3 yıl	15.632.946	13.968.740
3 yıldan fazla	37.948.549	48.718.785
	<u>67.424.102</u>	<u>75.534.737</u>
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin kısa vadeli finansal varlıklar	13.842.607	12.847.212
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin uzun vadeli finansal varlıklar	53.581.495	62.687.525
	<u>67.424.102</u>	<u>75.534.737</u>
	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Açılış bakiyesi	75.534.737	66.569.827
Yatırımlar (*)	8.319.004	4.322.780
Tahsilatlar	(22.706.049)	(17.395.652)
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri (**)</i>	(13.565.372)	(11.075.357)
<i>AOSM getiri tutarı geri ödemeleri</i>	(9.406.678)	(6.320.295)
<i>Tarife düzeltmeleri (***)</i>	266.001	-
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 14, 24)	17.733.718	13.287.128
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar		
değer düşüklüğü (karşılığı) / iptali	6.145	6.320
Enflasyon etkisi	(11.463.453)	(9.495.508)
Kapanış bakiyesi	<u>67.424.102</u>	<u>57.294.895</u>

(*) Yatırım tutarının 7.896.165 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 422.839 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 30 Haziran 2026 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2025: 3.116.308 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 1.206.472 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

(**) Yatırım harcamaları geri ödemeleri tutarının 12.875.869 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 689.503 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 30 Haziran 2026 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2025: 7.984.270 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 3.091.087 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

(***) İlgili tutar, 2025 yılına ilişkin provizyonel olarak kaydedilen birim fiyat kar/zarar tutarının, 2026 yılında kesinleşmesi ile birlikte düzeltilmesinden kaynaklanmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 9- KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
Maliyet			
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	2.801.273	7.143.698	9.944.971
İlaveler	66.364	359.799	426.163
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	115.095	-	115.095
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.982.732	7.503.497	10.486.229
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.664.511)	(5.326.816)	(6.991.327)
Dönem gideri	(238.806)	(469.353)	(708.159)
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.903.317)	(5.796.169)	(7.699.486)
30 Haziran 2026 net defter değeri	1.079.415	1.707.328	2.786.743
	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
Maliyet			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.924.811	5.848.289	7.773.100
İlaveler	771.233	396.548	1.167.781
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	86.053	-	86.053
Çıkışlar	(1.378)	-	(1.378)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.780.719	6.244.837	9.025.556
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.359.467)	(4.655.687)	(6.015.154)
Dönem gideri	(168.456)	(459.652)	(628.108)
Çıkışlar	761	-	761
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.527.162)	(5.115.339)	(6.642.501)
30 Haziran 2025 net defter değeri	1.253.557	1.129.498	2.383.055

708.159 TL tutarındaki amortisman gideri genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir (30 Haziran 2025: 628.108 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 10 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Makine, tesis ve cihazlar	Özel maliyetler	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	12.611.206	460.228	1.718.348	7.314.234	4.288.775	26.392.791
Alımlar	937.346	54.652	137.973	289.565	217.060	1.636.596
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	-	-	-	(3.308)	(3.308)
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	13.548.552	514.880	1.856.321	7.603.799	4.502.527	28.026.079
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	(5.452.922)	(149.506)	(648.458)	(4.025.963)	-	(10.276.849)
Dönem gideri	(473.215)	(44.713)	(265.422)	(339.890)	-	(1.123.240)
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	(5.926.137)	(194.219)	(913.880)	(4.365.853)	-	(11.400.089)
30 Haziran 2026 net defter değeri	7.622.415	320.661	942.441	3.237.946	4.502.527	16.625.990

	Makine, tesis ve cihazlar	Özel maliyetler	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	11.371.671	305.755	890.984	6.909.197	4.166.744	23.644.351
Alımlar	570.736	13.853	176.417	124.691	154.175	1.039.872
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	11.942.407	319.608	1.067.401	7.033.888	4.320.919	24.684.223
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(4.568.785)	(79.097)	(317.622)	(3.334.802)	-	(8.300.306)
Dönem gideri	(420.985)	(35.514)	(126.134)	(314.285)	-	(896.918)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(4.989.770)	(114.611)	(443.756)	(3.649.087)	-	(9.197.224)
30 Haziran 2025 net defter değeri	6.952.637	204.997	623.645	3.384.801	4.320.919	15.486.999

Faydalı ömür

Makine, tesis ve cihazlar
Taşıt araçları
Demirbaşlar

5-25 yıl
3 yıl
5 yıl

758.801 TL ve 364.439 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Haziran 2025: genel yönetim giderleri: 733.678 TL ve satışların maliyeti: 163.240 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 11 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	83.782.933	30.825.930	4.403.783	4.835.484	672.086	124.520.216
Alımlar	-	-	-	9.309	98.241	107.550
Çıkışlar	-	-	-	(3.212)	-	(3.212)
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	-	-	3.308	-	3.308
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	83.782.933	30.825.930	4.403.783	4.844.889	770.327	124.627.862
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	(39.863.807)	(13.463.816)	-	(3.431.720)	(87.263)	(56.846.606)
Dönem gideri	(1.440.790)	(524.129)	-	(335.200)	(10.662)	(2.310.781)
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	(41.304.597)	(13.987.945)	-	(3.766.920)	(97.925)	(59.157.387)
30 Haziran 2026 net defter değeri	42.478.336	16.837.985	4.403.783	1.077.969	672.402	65.470.475
	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	83.782.933	30.825.930	4.403.783	4.126.641	568.054	123.707.341
Alımlar	-	-	-	36.514	70.828	107.342
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	83.782.933	30.825.930	4.403.783	4.163.155	638.882	123.814.683
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(36.958.351)	(12.406.873)	-	(2.857.982)	(80.588)	(52.303.794)
Dönem gideri	(1.440.798)	(524.132)	-	(303.978)	(15.700)	(2.284.608)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(38.399.149)	(12.931.005)	-	(3.161.960)	(96.288)	(54.588.402)
30 Haziran 2025 net defter değeri	45.383.784	17.894.925	4.403.783	1.001.195	542.594	69.226.281

2.277.025 TL ve 33.756 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Haziran 2025: genel yönetim giderleri: 2.235.050 TL ve satışların maliyeti: 49.558 TL).

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devri, işletme birleşmesi sırasında TFRS 3'e göre ayrı ayrı muhasebeleştirilmiştir.

31 Mart 2006'da BAŞKENT EDAŞ ve 24 Temmuz 2006'da AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ, TEDAŞ ile İHD Sözleşmesi'ni imzalamışlardır. İHD Sözleşmesi'ne uygun olarak, TEDAŞ dağıtım sisteminin işletme hakkını, dağıtım sistemi tesislerini, dağıtım sistemi için gerekli olan tüm taşınır ve taşınmazları 2036 yılı sonuna kadar Başkent EDAŞ'a, 2042 yılı sonuna kadar AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ'a devretmiştir. Gelecekteki nakit akışlarının tahmini tutarları üzerinden İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'nin net gerçekleşebilir bedeli belirlenmiştir. Söz konusu bedelden TFRS Yorum 12'ye (Not 8) göre imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlık hesaplandıktan sonra kalan bakiye TFRS 3'e göre maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkilerinin belirlenmesinde, farklı müşteri grupları ile olan ilişkiler belirlenmiş ve Grup yönetimi tarafından satın alım tarihlerinde perakende satış müşterileri için gerçeğe uygun değer tahmin edilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile İHD Sözleşmesinin itfası, İHD Sözleşmesi'nin bitimine kadar olan süre itfa süresi kabul edilerek, 25 - 30 yıl aralığında faydalı ömür ile sabit oranlı amortisman yöntemine göre hesaplanmış ve söz konusu itfa payı faaliyet giderleri altında gösterilmiştir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü karşılığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: bulunmamaktadır).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 12 – TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER

30 Haziran 2026	TL karşılığı (*)	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	29.572	29.572	-	-
- Teminat	29.572	29.572	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	37.591.052	37.342.111	5.231	100
- Teminat	37.591.052	37.342.111	5.231	100
Toplam	37.620.624	37.371.683	5.231	100
31 Aralık 2025	TL karşılığı (*)	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	27.884	27.884	-	-
- Teminat	27.884	27.884	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	31.706.898	31.322.659	8.833	115
- Teminat	31.706.898	31.322.659	8.833	115
Toplam	31.734.782	31.350.543	8.833	115

(*) TL karşılığı tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

Zorunlu yatırımlar

Düzenlemeye tabi elektrik dağıtım işletmecisi olarak, dağıtım şirketleri ilgili bölgelerinin tüm müşterilerinin arz güvenliğini sağlamak üzere dağıtım şebeke altyapısına gerekli genişleme yatırımlarını yapma yükümlülüğüne sahiptir. Bu tür genişleme yatırımları çoğunlukla yeni müşteri bağlantı veya iletim bağlantı talepleri ile beraber dağıtım şirketlerinin yine düzenlemeye tabi faaliyetleri kapsamında olan belediyeler tarafından açılmış yeni sokak aydınlatma projelerinin bir sonucudur.

Enerji satış anlaşmaları

Grup, geçiş dönemi boyunca gerekli olan enerjiyi tedarik etmek için EÜAŞ portföyündeki şirketlerle Enerji Satış Anlaşmaları yapmıştır. Bu enerji satış anlaşmaları geçiş dönemi için belirlenen fiyatlar üzerinden yapılmıştır. Geçiş dönemi boyunca Grup, enerji satış anlaşmalarında belirtilen miktarları almakla yükümlüdür. Halihazırdaki operasyonel şartlar ve piyasa yapısında, Grup'un enerji talebi anlaşmalarda belirtilen miktarların üzerindedir ve Grup düzenli olarak EPIAŞ'tan alım yapmaktadır. Bu sebeple Grup tarafından enerji satış anlaşmalarındaki şartları karşılayamamaktan doğabilecek bir yükümlülük öngörülmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 13 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

13.1 Sermaye

Hissedarlar	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	40	472.427,6	40	472.427,6
E.ON International Participations N.V. (E.ON)	40	472.427,6	40	472.427,6
Diğer	20	236.213,8	20	236.213,8
	100	1.181.069	100	1.181.069
Sermaye düzeltme farkları		21.429.622		21.429.622
Paylara ilişkin primler (*)		45.749.148		45.749.148
Toplam sermaye		68.359.839		68.359.839

(*) Paylara ilişkin primler, yasal mevzuata göre birleşme ve ayrılma işlemlerinden sonra yasal kayıtlarda sermaye yedeği niteliğindeki kayıtlı sermaye tutarını ifade etmektedir.

20 Nisan 2017 tarihi Yönetim Kurulu Kararı ile Enerjisa Enerji A.Ş., Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ") ile EEDAŞ bağlı ortaklıkları olan şirketlerle beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devir alma yöntemiyle birleşme kararı almıştır. Ayrıca 25 Ağustos 2017 tarihinde Grup'un elektrik üretim ve toptan satış iş alanları ayrılarak başka bir şirket altında toplanmıştır. Bu işlemler sonucunda kayıtlı sermayede gerekli düzeltmeler yapılmıştır.

Şirket'in 30 Haziran 2026 itibarıyla sermayesi 118.106.897 bin adet adi hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2025: 118.106.897 bin adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL'dir (31 Aralık 2025: hisse başı 0,01 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 13 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

13.2 Hisse Başına Kazanç / (Kayıp)

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net dönem karından adi hisse senedi sahiplerine isabet eden kısmın dönem içindeki ağırlıklı ortalama adi hisse senedi sayısına bölünmesiyle hesaplanır.

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Net dönem karı / (zararı)	2.745.725	(361.009)	1.590.347	676.735
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	118.106.896.712	118.106.896.712	118.106.896.712	118.106.896.712
Hisse başına kazanç / (kayıp) (kr)	2,32	(0,31)	1,35	0,57

13.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	5.530.907	5.530.907
	<u>5.530.907</u>	<u>5.530.907</u>

Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kanuni yedek akçe, Şirket'in ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, yıllık karın %5'i olarak ayrılır. Diğer kanuni yedek akçe, pay sahiplerine %5'i oranında kar payı ödendikten sonra, kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u oranında ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, genel kanuni yedek akçe sermayenin veya çıkarılmış sermayenin yarısını aşmadığı takdirde, sadece zararların kapatılmasına, işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmeyi devam ettirmeye veya işsizliğin önüne geçmeye ve sonuçlarını hafifletmeye elverişli önlemler alınması için kullanılabilir.

13.4 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özkaynak Kalemlerine İlişkin Ek Bilgi

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin, 6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026	6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarında yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarında yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
Sermaye Düzeltme Farkları	19.722.282	21.429.622	(1.707.340)
Paylara İlişkin Primler	29.884.964	45.749.148	(15.864.184)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	5.452.538	5.530.907	(78.369)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 14 – HASILAT

Grup, mal ve hizmet devrederek edim yükümlülüklerini zamana yayılı olarak ve belirli bir anda yerine getirir. Bu durum, TFRS 8 kapsamında raporlanabilir her bir bölüm için açıklanan hasılat bilgileriyle tutarlıdır (Not 4).

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat	95.793.906	104.763.746	47.533.958	50.885.568
<i>Perakende satış hasılatı</i>	49.741.801	61.165.852	21.959.061	28.190.913
<i>Düzenlemeye tabi müşterilere satış hasılatı</i>	21.907.345	28.072.262	10.314.709	11.664.486
<i>Serbest müşterilere satış hasılatı</i>	27.834.456	33.093.590	11.644.352	16.526.427
<i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i>	3.259.265	3.430.143	1.523.655	1.372.430
<i>Dağıtım aydınlatma satış hasılatı</i>	2.594.622	3.468.234	1.080.956	1.465.883
<i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i>	25.485.412	26.300.541	12.686.643	13.621.640
<i>Yatırım harcamaları hasılatı</i>	8.585.005	4.322.780	7.442.481	3.293.028
<i>İletim sistemi kullanım hasılatı</i>	6.127.801	6.076.196	2.841.162	2.941.674
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 8, 24)	17.733.718	13.287.128	9.570.126	6.641.584
Diğer gelirler (*)	3.554.462	7.788.061	1.009.482	4.414.970
	<u>117.082.086</u>	<u>125.838.935</u>	<u>58.113.566</u>	<u>61.942.122</u>

(*) Diğer gelirlerin 3.279.000 TL tutarındaki kısmı Müşteri Çözümleri bölümünün hasılatından oluşmaktadır (30 Haziran 2025: 7.544.133 TL).

NOT 15 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Elektrik alımı	(53.498.814)	(67.394.765)	(23.573.681)	(31.511.847)
<i>Perakende elektrik alımı</i>	(46.925.561)	(58.819.904)	(20.623.624)	(27.195.285)
<i>Dağıtım ile ilgili enerji alımı (*)</i>	(6.573.253)	(8.574.861)	(2.950.057)	(4.316.562)
İletim sistemi kullanım maliyeti (**)	(6.127.801)	(6.076.196)	(2.841.162)	(2.941.674)
Yatırım maliyeti	(8.319.004)	(4.322.780)	(7.176.480)	(3.293.028)
Personel giderleri	(5.225.881)	(5.449.816)	(2.513.668)	(2.821.789)
Bakım ve onarım giderleri	(3.430.656)	(2.149.667)	(2.135.428)	(1.052.084)
Filo yönetimi giderleri	(945.954)	(836.819)	(443.744)	(387.960)
Malzeme kullanım giderleri	(945.146)	(915.727)	(368.617)	(419.442)
Sigorta giderleri	(531.132)	(569.312)	(259.511)	(309.360)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 10, 11)	(398.195)	(212.798)	(201.002)	(79.430)
Çağrı merkezi giderleri	(268.499)	(312.324)	(141.315)	(161.986)
Kira giderleri	(174.288)	(153.410)	(126.249)	(64.919)
Lisans giderleri	(173.077)	(137.376)	(133.304)	(93.828)
Diğer	(385.642)	(2.455.386)	(217.749)	(1.360.806)
	<u>(80.424.089)</u>	<u>(90.986.376)</u>	<u>(40.131.910)</u>	<u>(44.498.153)</u>

(*) Kayıp / kaçak ve aydınlatma ile ilgili enerji alımlarından oluşmaktadır.

(**) Hasılat olarak yansıtılan iletim sistemi kullanım maliyetlerinden oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 16 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Genel yönetim giderleri (-)	(13.588.204)	(12.846.492)	(6.314.343)	(6.287.297)
	<u>(13.588.204)</u>	<u>(12.846.492)</u>	<u>(6.314.343)</u>	<u>(6.287.297)</u>

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Personel giderleri	(6.321.806)	(5.887.188)	(2.805.321)	(2.693.538)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 9, 10, 11)	(3.743.985)	(3.596.836)	(1.806.288)	(1.722.146)
Dava ve avukatlık giderleri	(779.132)	(688.532)	(423.775)	(382.490)
Vergi, resim ve harçlar	(634.691)	(581.632)	(210.609)	(371.506)
Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri	(471.981)	(483.740)	(231.174)	(234.148)
Reklam ve promosyon giderleri	(305.911)	(172.205)	(178.951)	(92.079)
Bilgi işlem giderleri	(265.335)	(408.139)	(122.528)	(258.957)
Danışmanlık giderleri	(250.796)	(202.671)	(141.866)	(133.227)
Seyahat giderleri	(155.190)	(125.604)	(68.055)	(62.927)
Posta, telefon ve iletişim giderleri	(121.733)	(111.084)	(56.633)	(58.430)
Çağrı merkezi giderleri	(117.103)	(116.097)	(48.293)	(46.621)
Filo yönetimi giderleri	(59.277)	(69.207)	(28.857)	(31.419)
Fatura giderleri	(48.321)	(58.613)	(17.766)	(21.524)
Kira giderleri	(45.902)	(20.007)	(23.851)	(19.876)
Sigorta giderleri	(43.800)	(26.542)	(19.310)	(21.593)
Bakım ve onarım giderleri	(21.584)	(21.774)	(10.324)	(14.150)
Malzeme kullanım giderleri	(1.111)	(21.534)	(835)	(17.445)
Diğer giderler	(200.546)	(255.087)	(119.907)	(105.221)
	<u>(13.588.204)</u>	<u>(12.846.492)</u>	<u>(6.314.343)</u>	<u>(6.287.297)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 17 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

17.1 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Tarife alacaklarıyla ilgili faiz geliri - net (Not 24) (*)	3.206.049	3.187.332	1.972.111	1.466.560
Vadesi geçmiş elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	1.023.912	1.229.224	494.576	655.663
Kaçak elektrik cezaları	642.504	737.007	307.958	306.102
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı iptali (Not 8) (**)	6.145	6.320	(1.692)	3.680
Kira ve reklam gelirleri	1.125	25.276	5.173	17.798
Dava gelirleri	-	155	-	155
Diğer gelirler	422.196	492.918	151.559	301.902
	<u>5.301.931</u>	<u>5.678.232</u>	<u>2.929.685</u>	<u>2.751.860</u>

17.2 Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Ticari alacak reeskont gideri	(1.684.846)	(2.284.154)	(112.645)	(1.452.213)
Şüpheli alacak karşılığı gideri - net (Not 6)	(1.136.273)	(1.027.043)	(622.319)	(767.517)
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kayıpları - net	(850.294)	(51.308)	(477.756)	(7.461)
Müşteri ceza giderleri	(338.102)	(203.621)	(231.224)	(54.508)
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri - net	(197.553)	(195.276)	(75.288)	(174.050)
Ceza giderleri	(16.242)	(10.355)	(8.686)	(8.354)
Gecikme faiz gideri	(9.056)	(49.377)	(7.440)	(849)
Bağışlar	(7)	(13.463)	(7)	(512)
Diğer giderler	(44.960)	(251.430)	(27.762)	(205.880)
	<u>(4.277.333)</u>	<u>(4.086.027)</u>	<u>(1.563.127)</u>	<u>(2.671.344)</u>

(*) Tarife alacakları ile ilgili faiz geliri / (gideri), nakit esasına göre elde edilmiş gelir ve gelir gereksinimi arasındaki fark sonucunda Grup'un tarifeyle ilişkin alacaklarından ya da borçlarından kaynaklı faiz gelirlerini / (giderlerini) içermektedir.

(**) Grup, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla TFRS 9 standardı kapsamında finansal varlıklar için ayırmış olduğu 6.145 TL karşılığı iptal etmiştir (30 Haziran 2025: 6.320 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 18 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

18.1 Finansman Gelirleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Faiz gelirleri	2.925.043	2.077.986	1.733.158	796.445
	<u>2.925.043</u>	<u>2.077.986</u>	<u>1.733.158</u>	<u>796.445</u>

18.2 Finansman Giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Kredi faiz giderleri	(17.225.881)	(18.173.185)	(9.526.720)	(9.018.646)
Kur farkı geliri / (gideri) - net	(157.687)	(197.659)	(132.633)	(187.104)
Banka komisyon giderleri	(323.273)	(297.525)	(94.509)	(170.736)
	<u>(17.706.841)</u>	<u>(18.668.369)</u>	<u>(9.753.862)</u>	<u>(9.376.486)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 19 - NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI VE KAYIPLARI

Konsolide kar veya zarar tablosunda raporlanan Net Parasal Pozisyon Kazançları / (Kayıpları) kalemi aşağıda belirtilen parasal olmayan finansal tablo kalemlerinden kaynaklanmaktadır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Parasal olmayan kalemler				
Stoklar	492.327	139.454	48.684	288.504
Peşin Ödenmiş Giderler	118.330	103.416	68.599	44.553
Kullanım Hakkı Varlıkları	450.195	354.015	136.713	90.371
Maddi Duran Varlıklar	2.437.594	2.575.067	886.813	904.386
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	10.079.028	9.996.936	4.060.244	3.564.984
Şerefiye	664.094	629.354	262.294	226.717
Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	9.414.934	9.367.582	3.797.950	3.338.267
Ertelenmiş Vergi Varlığı	5.221.020	4.993.328	2.064.331	1.798.793
Kısa Vadeli Diğer Borçlar	(1.981.155)	(2.051.687)	(1.129.022)	(817.950)
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	(1.986.954)	(2.049.017)	(786.988)	(738.147)
Ödenmiş Sermaye	(3.409.710)	(3.231.340)	(1.346.716)	(1.164.046)
Paylara İlişkin Primler	(6.899.008)	(6.538.102)	(2.724.866)	(2.355.260)
Diğer Fonlar	(5.365)	(5.085)	(2.119)	(1.832)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(862.151)	(798.269)	(340.522)	(295.461)
Geçmiş Yıllar Karları	(5.572.940)	(5.589.277)	(1.986.644)	(1.824.194)
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	(1.918.789)	(2.100.561)	(1.051.493)	(505.299)
Hasılat	(6.041.055)	(5.883.388)	(4.684.168)	(4.398.749)
Satışların Maliyeti	4.339.302	4.406.438	3.338.995	3.310.092
Genel Yönetim Giderleri	608.327	513.981	453.270	372.271
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(219.289)	(246.980)	(171.400)	(186.806)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	243.399	139.903	202.780	101.866
Finansman Gelirleri	(112.212)	(161.428)	(98.976)	(129.341)
Finansman Giderleri	761.090	887.105	603.199	678.123
Vergi Gideri	119.621	85.161	69.984	55.819
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(300.817)	(259.208)	(286.316)	(196.725)
Net Parasal Pozisyon (Kayıpları) / Kazançları	(2.219.606)	(2.359.769)	(1.337.809)	(702.024)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Cari dönem vergisi ile ilgili kısa vadeli varlıklar		
Peşin ödenen vergi ve fonlar	300.825	236.668
	300.825	236.668
Dönem karı vergi yükümlülüğü		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	1.044.071	3.670.664
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(652.400)	(2.813.296)
Enflasyon etkisi	(390.921)	(502.721)
	750	354.647
Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri		
Cari vergi gideri	(1.044.071)	(2.383.146)
Geçici farkların oluşması ve ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi gideri	(3.303.191)	(2.625.983)
Toplam vergi gideri	(4.347.262)	(5.009.129)

Kurumlar vergisi

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

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

15 Temmuz 2023 tarihli Resmi Gazete’de yayınlanan 7456 sayılı Kanun ile Kurumlar Vergisi Kanunu’nun 32. maddesinin birinci fıkrasında değişiklik yapılarak 2023 yılı ve izleyen vergilendirme dönemlerine ait kurum kazançları için kurumlar vergisi oranı %25’e yükseltilmiştir.

30 Haziran 2026 tarihinde uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2025: %25).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %25 oranında (2025 yılı: %25) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın on dördüncü 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.

Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

24 Aralık 2025 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan 7571 sayılı Torba Kanun ile Vergi Usul Kanunu’na (“VUK”) eklenen geçici madde kapsamında, şartlar oluşsa dahi, 2025, 2026 ve 2027 hesap dönemlerinde ÜFE bazlı enflasyon düzeltmesi uygulamasının yapılmaması hükme bağlanmıştır. Bu doğrultuda, söz konusu dönemlere ilişkin kurumlar vergisi beyannamelerine esas alınacak VUK finansal tablolarında enflasyon düzeltmesi uygulanmamıştır.

Gelir vergisi stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. 22 Aralık 2024 tarihli ve 32760 sayılı Resmi Gazete yayımlanan 9286 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile gelir vergisi stopaj oranı %15 olarak uygulanmıştır. (31 Aralık 2025: %15). Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

Ertelenmiş vergi

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS’ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS’ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında %25 vergi oranı kullanılmıştır (31 Aralık 2025: %25).

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ertelenmiş vergi (varlığı)	(33.193.204)	(37.119.112)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	15.003.275	15.673.168
Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü, net	(18.189.929)	(21.445.944)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğünün hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Açılış bakiyesi	(21.445.944)	(20.602.266)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	3.303.191	2.625.983
Diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(47.176)	40.095
Kapanış bakiyesi	<u>(18.189.929)</u>	<u>(17.936.188)</u>

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
<u>Ertelenmiş vergi (varlıkları) / yükümlülükleri</u>		
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	14.829.078	15.320.308
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin geçici farklar ve hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	(27.580.700)	(28.700.516)
Kullanım hakkı varlıklarına ve kiralama borçlarına ilişkin geçici farklar	(22.373)	(44.536)
Kıdem tazminatı karşılığı	(51.610)	(56.935)
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(143.056)	(237.450)
Dava karşılıkları	(324.097)	(317.524)
Kullanılmamış izin karşılığı	(204.935)	(192.929)
Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi	1.335.049	(264.507)
İndirilebilir mali zararlar	(5.959.452)	(5.730.034)
Gelir / (gider) tahakkukları	3.781.751	2.941.822
Depozito değerlendirme	(2.291.883)	(2.320.244)
Türev finansal araçlar	(286.917)	(238.672)
Diğer	(1.270.784)	(1.604.727)
	<u>(18.189.929)</u>	<u>(21.445.944)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

Ertelenen vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, geçmiş yıl zararlarından ertelenen vergi varlığı hesaplanır.

Grup, yapılan tahminler çerçevesinde gelecek dönemlerde yeterli düzeyde vergilendirilebilir gelir elde etmenin muhtemel olduğu ve söz konusu varlıkların kullanılabilmesi görüşü çerçevesinde 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 23.837.806 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 5.959.452 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2025: sırasıyla 22.920.136 TL ve 5.730.034 TL).

Üstünden ertelenmiş vergi aktif hesaplanan devreden geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona ereceği yıllar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
2026 yılında sona erecek	2.619	-
2027 yılında sona erecek	14.552	39.666
2028 yılında sona erecek	2.339.706	3.498.996
2029 yılında sona erecek	5.431.583	6.581.501
2030 yılında sona erecek	10.905.659	12.799.973
2031 yılında sona erecek	5.143.687	-
	<u>23.837.806</u>	<u>22.920.136</u>

Üstünden ertelenmiş vergi aktif hesaplanmayan devreden geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona ereceği yıllar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
2026 yılında sona erecek	483.055	571.920
2027 yılında sona erecek	573.553	675.405
	<u>1.056.608</u>	<u>1.247.325</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLAR

21.1 Borçlanmalar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli krediler	9.994.333	13.579.881
Uzun vadeli kiralama borçlarının kısa vadeli kısımları	467.623	417.765
Uzun vadeli tahvillerin kısa vadeli kısımları	26.851.941	19.068.836
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	7.566.229	5.640.993
	44.880.126	38.707.475
Uzun vadeli krediler	27.224.538	19.953.517
Uzun vadeli kiralama borçları	1.790.388	2.039.019
İhraç edilen tahviller	19.250.000	18.782.401
	48.264.926	40.774.937
Toplam borçlanmalar	93.145.052	79.482.412

Kredilerin ve tahvillerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	44.412.503	38.289.710
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	12.251.475	25.268.396
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	11.863.227	5.079.485
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	5.391.095	3.476.878
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	4.056.582	2.736.420
5 yıl ve daha uzun vadeli	12.912.159	2.174.739
	90.887.041	77.025.628

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

21.1 Borçlanmalar (Devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli kredilerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Haziran 2026	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		17.560.562	27.224.538
Gecelik faizli	%43,05	450.531	-
Sabit faizli	%29,53	7.987.363	-
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%5,09	9.122.668	27.224.538
		<u>17.560.562</u>	<u>27.224.538</u>
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2025	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		19.220.874	19.953.517
Gecelik faizli	%41,96	826.141	-
Sabit faizli	%22,16	10.977.415	-
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%5,09	7.417.318	19.953.517
		<u>19.220.874</u>	<u>19.953.517</u>

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla çıkartılan tahvillerin detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Haziran 2026	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		26.851.941	19.250.000
TLREF endeksli (*)	TLREF + %0,50-%1,50	26.851.941	19.250.000
		<u>26.851.941</u>	<u>19.250.000</u>
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2025	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		19.068.836	18.782.401
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%4,75	19.068.836	18.782.401
		<u>19.068.836</u>	<u>18.782.401</u>

(*) 24 Nisan 2026 tarihinde, 4.000.000.000 (tam TL) tutarında ve TLREF + %0,5 değişken faizli tahvile ilişkin faiz oranı takas işlemi gerçekleştirilmiştir. Söz konusu işlem kapsamında, tahvilin TLREF'e endeksli değişken faiz oranı aynı para birimi üzerinden %40,50 sabit faiz oranı ile sabitlenmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

21.1 Borçlanmalar (Devamı)

Sabit faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerleri, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş nakit akımlarının bulunmasıyla hesaplanmıştır. Değişken faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerinin, değişken faiz oranının piyasa faiz oranları ile birlikte değişeceği beklentisi sebebiyle, ilgili yükümlülüklerin defter değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla yükümlülüklerle ilişkin sözleşme koşulları sağlanmaktadır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, kiralama borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli kiralama borçlarının kısa vadeli kısımları		
Binalar	111.748	104.981
Taşıtlar	355.875	312.784
	<u>467.623</u>	<u>417.765</u>
Uzun vadeli kiralama borçları		
Binalar	717.669	761.508
Taşıtlar	1.072.719	1.277.511
	<u>1.790.388</u>	<u>2.039.019</u>

Kiralama borçlarının vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	467.623	417.765
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	794.825	863.403
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	391.026	537.352
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	134.978	178.149
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	70.894	67.989
5 yıl ve daha uzun vadeli	398.665	392.126
	<u>2.258.011</u>	<u>2.456.784</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

21.2 Diğer Finansal Yükümlülükler

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	254.522	288.601
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	628.971	848.438
	<u>883.493</u>	<u>1.137.039</u>

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	254.522	288.601
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	239.283	271.854
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	214.858	264.535
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	111.746	194.577
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	52.167	72.816
5 yıl ve daha uzun vadeli	10.917	44.656
	<u>883.493</u>	<u>1.137.039</u>

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülüklerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

		30 Haziran 2026	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	254.522	628.971
		<u>254.522</u>	<u>628.971</u>
		31 Aralık 2025	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	288.601	848.438
		<u>288.601</u>	<u>848.438</u>

Dağıtım bölgelerinin devralınması sonrasında, TEDAŞ'ın Avrupa Yatırım Bankası ve Dünya Bankası'yla yapmış olduğu kredi sözleşmeleri kapsamındaki AVRO bazındaki ödeme borçları Grup'a devrolmuştur. Diğer finansal yükümlülükler, dağıtım şirketlerinin bu kapsamda TEDAŞ'a olan AVRO borçlarından oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 22 – TÜREV ARAÇLAR

Grup, enerji alımlarından, birim fiyatlı yatırım harcamalarından, enerji verimliliği ve müşteri çözümleri projelerinde kullanılacak ekipman alımlarından ve yabancı para cinsinden olan diğer finansal yükümlülüklerden kaynaklanan kur riskini azaltmak için vadeli döviz alım sözleşmeleri yapmıştır. Sözleşmelerin 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	219.952	68.076	13.858.121	70	(1.806.010)
	219.952	68.076	13.858.121	70	(1.806.010)
31 Aralık 2025					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	372.849	59.593	18.971.664	-	(1.516.484)
	372.849	59.593	18.971.664	-	(1.516.484)

(*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

23.1 Finansal Risk Faktörleri

Grup'un faaliyetleri nedeniyle oluşan finansal riskler; piyasa riski, kredi riski ve likidite riski olarak belirlenmiştir. Grup'un risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

Risk yönetimi, finans bölümü tarafından yürütülmektedir. Risk politikalarına ilişkin olarak ise Grup'un operasyon üniteleri ile birlikte çalışmak suretiyle Grup'un finans bölümü tarafından finansal risk tanımlanır, değerlendirilir.

23.1.1 Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Kur riski, onaylanmış politikalara dayalı olarak satılan enerjinin birim fiyat/tarifeleri düzenlenmesiyle yönetilir.

Grup'un yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve parasal ve parasal olmayan yükümlülüklerinin finansal durum tablosu tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir.

	30 Haziran 2026		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	687.589	530.346	157.243
Ticari alacaklar	90.774	90.774	-
Toplam varlıklar	778.363	621.120	157.243
Diğer finansal yükümlülükler	(883.493)	-	(883.493)
Ticari borçlar	(1.759.499)	(1.664.580)	(94.919)
Toplam yükümlülükler	(2.642.992)	(1.664.580)	(978.412)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	2.245.302	1.021.709	1.223.593
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	380.673	(21.751)	402.424
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (*)	11.612.819	9.222.489	2.390.330
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	11.993.492	9.200.738	2.792.754

(*) Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar sözleşme uyarınca gerçekleşecek olan, birim fiyatlı yatırım harcamaları ile ABD Doları enerji alımlarının ödemelerine yönelik nakit akışı riskine karşı yapılan vadeli döviz alım sözleşmelerine konu kontrat tutarlarını içermektedir. Bu işlemlere ilişkin kontrat tutarları toplamı 11.612.819 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

23.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

23.1.1 Kur riski yönetimi (devamı)

	31 Aralık 2025 (*)		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	746.942	631.234	115.708
Ticari alacaklar	255.753	255.753	-
Toplam varlıklar	1.002.695	886.987	115.708
Diğer finansal yükümlülükler	(1.137.039)	-	(1.137.039)
Ticari borçlar	(5.209.859)	(4.368.225)	(841.634)
Toplam yükümlülükler	(6.346.898)	(4.368.225)	(1.978.673)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	3.317.303	1.855.505	1.461.798
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(2.026.900)	(1.625.733)	(401.167)
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (**)	19.023.350	16.956.308	2.067.042
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	16.996.450	15.330.575	1.665.875

(*) Tutarlar, TL'nin 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir.

(**) Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar sözleşme uyarınca gerçekleşecek olan, birim fiyatlı yatırım harcamaları ile ABD Doları enerji alımlarının ödemelerine yönelik nakit akışı riskine karşı yapılan vadeli döviz alım sözleşmelerine konu kontrat tutarlarını içermektedir. Bu işlemlere ilişkin kontrat tutarları toplamı 19.023.350 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

Grup, başlıca ABD Doları ve AVRO cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve AVRO kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yıl sonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yıl sonundaki %10'luk kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

23.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

23.1.1 Kur riski yönetimi (devamı)

	1 Ocak - 30 Haziran 2026			
	Kar / Zarar		Diğer kapsamlı gelir ve giderler	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun %10 değişmesi halinde				
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(104.346)	104.346	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	102.171	(102.171)	922.249	(922.249)
ABD Doları net etki	(2.175)	2.175	922.249	(922.249)
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(82.117)	82.117	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	122.359	(122.359)	239.033	(239.033)
AVRO net etki	40.242	(40.242)	239.033	(239.033)

	1 Ocak - 30 Haziran 2025 (*)			
	Kar / Zarar		Diğer kapsamlı gelir ve giderler	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun %10 değişmesi halinde				
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(198.738)	198.738	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	150.999	(150.999)	1.454.021	(1.454.021)
ABD Doları net etki	(47.739)	47.739	1.454.021	(1.454.021)
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(124.885)	124.885	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	158.112	(158.112)	117.037	(117.037)
AVRO net etki	33.227	(33.227)	117.037	(117.037)

(*) Tutarlar, TL'nin 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir.

**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

**NOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(Devamı)**

23.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

23.1.2 Faiz riski yönetimi

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla değişken oranlı faiz riski barındıran TLREF endeksli kredileri ve tahvilimleri bulunmaktadır. Bu kredi ve tahvillere ilişkin faiz riski, risk yönetimi çalışmaları çerçevesinde; faiz oranı piyasasının izlenmesi ve analiz edilmesi ve faiz oranı değişimlerine karşı duyarlılık analizleri yapılması ile faizden kaynaklanan olası maliyet değişimlerinin takip edilmesi ile yönetilir.

Finansal enstrümanların gerçeğe uygun değeri

Finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri genel kabul görmüş fiyatlama modelleri çerçevesinde belirlenir.

Finansal araçların kategorileri ve makul değerleri

Gerçeğe uygun değer; herhangi bir finansal aracın, alım satıma istekli iki taraf arasında, muvazaadan arındırılmış olarak el değiştirdiği değer olup, öncelikle ilgili varlığın borsa değeri, borsa değerinin oluşmaması durumunda ise değerlendirme gününde bu tanıma uygun alım satım değeri, gerçeğe uygun değer olarak kabul edilir.

Yabancı para cinsinden hazır değerlerinin, finansal durum tablosu tarihindeki geçerli kurlardan Türk Lirası'na çevrilmiş olması sebebiyle, bu varlıkların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine eşdeğer olduğu kabul edilmektedir.

Nakit ve nakit benzerlerinin kayıtlı değerlerinin, bu varlıkların kısa vadelerde elden çıkarılmaları ve değer düşüklüğü riski olmaması nedeniyle, gerçeğe uygun değerleriyle aynı olduğu varsayılmaktadır.

Ticari alacaklar ve diğer alacakların iskonto edilmiş ve şüpheli alacak karşılığı ayrılmış değerlerinin, varlıkların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

Sabit faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerleri, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş nakit akımlarının bulunmasıyla hesaplanmıştır. Değişken faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerinin, değişken faiz oranının piyasa faiz oranları ile birlikte değişeceği beklentisi sebebiyle, ilgili yükümlülüklerin defter değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

Ticari borçlar ve diğer borçların iskonto edilmiş değerlerinin, borçların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

23.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

23.1.2 Faiz riski yönetimi (devamı)

Değerlemeye tabi varlıklar, yükümlülükler ve finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Makul değer, bir finansal aracın hazır taraflar arasında, zorunlu satış ya da tasfiye dışında, yürürlükteki bir işlem ile değiştirilebileceği tutardır ve eğer mevcutsa kote edilmiş piyasa fiyatı ile en iyi şekilde açıklanır.

Grup'un finansal varlık ve yükümlülüklerinin makul değerlerine göre sınıflandırılması aşağıdaki şekildedir:

- Belirli varlık ve yükümlülükler için, aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar (düzeltme yapılmamış) (Seviye 1).
- Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka, varlık veya yükümlülükler için, ya direkt (fiyat olarak) ya da dolaylı (fiyatlardan türetilerek) gözlenebilir girdiler (Seviye 2).
- Gözlenebilir bir piyasa datası baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler (gözlenemeyen girdiler) (Seviye 3).

Konsolide bilançoda yer alan türev finansal araçlar makul değerleri ile değerlendirilen tek kalemdir. Türev finansal araçların makul değeri Seviye 2 olarak dikkate alınabilecek değerlendirme yöntemiyle belirlenmiştir.

Aşağıdaki tablo değerlemeye tabi finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tespit edilme yöntemlerini göstermektedir.

Finansal varlıklar / (Finansal yükümlülükler)	Gerçeğe uygun değerler / değerlendirilmiş değer		Gerçeğe uygun seviyesi
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	
Türev finansal araçlar	(1.805.940)	(1.516.484)	Seviye 2

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 24 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Bankadaki nakit	12.178.200	4.921.145
Vadesiz mevduatlar	4.586.617	2.071.637
Vadeli mevduatlar	7.591.583	2.849.508
	<u>12.178.200</u>	<u>4.921.145</u>

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un 1.406.521 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2025: 1.075.070 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden ve kredi karşılığı tutulan blokelere kaynaklanmaktadır.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 1 - 41 gün (31 Aralık 2025: 2 - 21 gün) olup, kısa dönem 7.280.877 TL, 4.448 ABD Doları ve 1.950 Avro (31 Aralık 2025: 3.074.490 TL, 4.002 ABD Doları ve 1.053 Avro) bakiyesinden oluşmaktadır. Döviz cinsinden vadeli mevduatlar nominal değerleri ile ifade edilmiştir. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması %42,36, %3,00 ve %1,75'tir (31 Aralık 2025: efektif faiz oranları sırasıyla %38,92, %1,50 ve %2,00).

Nakit akış tablosunda yer alan, "Kar / (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler"nin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Tarife alacaklarına ilişkin faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 17)	(3.206.049)	(3.187.332)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 8, 14)	(17.733.718)	(13.287.128)
Gecikme cezası gelirleri ile ilgili düzeltmeler	59.049	(1.489)
	<u>(20.880.718)</u>	<u>(16.475.949)</u>

Nakit akış tablosunda yer alan, "Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları ile ilgili diğer nakit girişleri"nin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar	22.706.049	17.395.652
Yatırım harcamaları geri ödemeleri (Not 8)	13.565.372	11.075.357
AOSM getiri tutarı geri ödemeleri (Not 8)	9.406.678	6.320.295
Tarife düzeltmeleri (Not 8)	(266.001)	-
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar (Not 6)	267.089	264.447
	<u>22.973.138</u>	<u>17.660.099</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 24 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR (Devamı)

Nakit akış tablosunda yer alan, “Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları” ile ilgili diğer nakit çıkışlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(17.103.526)	(8.634.930)
	<u>(17.103.526)</u>	<u>(8.634.930)</u>

NOT 25 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- Grup, 24 Temmuz 2026 tarihinde 3.110.000.000 (Tam TL) tutarında, 728 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli, 21 Temmuz 2028 itfa tarihli ve TRSENSA72815 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.
- 1 Mart 2024 tarihinde yürürlüğe giren ve iki yıllık süresi sona eren Toplu İş Sözleşmesi'nin ardından, Dağıtım işkolunda bulunan şirketler (BAŞKENT EDAŞ, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ) ile TES-İŞ (Türkiye Enerji, Su ve Gaz İşçileri Sendikası) arasında 2 Nisan 2026 tarihinde başlayan toplu iş sözleşmesi görüşmeleri 27 Temmuz 2026 tarihinde başarıyla sonuçlanmıştır. Taraflar arasında iki yıl süreli yeni Toplu İş Sözleşmesi imzalanmış olup, söz konusu sözleşme 1 Mart 2026 tarihi itibarıyla yürürlüğe girecektir.