

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

30 HAZİRAN 2025 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. (“Şirket”) ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte “Grup” olarak anılacaktır) 30 Haziran 2025 tarihli ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal durum tablosunun, aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili ara dönem özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, ara dönem özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve ara dönem özet konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı’na (TMS 34) uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı (SBDS) 2410 “Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi”ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem 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 özet 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 özet 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, 11 Ağustos 2025

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	10-15
NOT 3 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	16
NOT 4 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	17-23
NOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	24-29
NOT 6 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	30-31
NOT 7 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	32-33
NOT 8 İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR	34
NOT 9 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	35
NOT 10 MADDİ DURAN VARLIKLAR	36
NOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	37
NOT 12 TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER	38
NOT 13 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	39-40
NOT 14 HASILAT	41
NOT 15 SATIŞLARIN MALİYETİ	41
NOT 16 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	42
NOT 17 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	43
NOT 18 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	44
NOT 19 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI VE KAYIPLARI	45
NOT 20 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	46-50
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 2025 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar		63.158.909	59.958.192
Nakit ve Nakit Benzerleri	24	6.145.644	11.069.874
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	12.015.108	10.116.707
Ticari Alacaklar	6	28.047.784	23.862.491
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	478.014	184.690
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		27.569.770	23.677.801
Diğer Alacaklar	7	9.900.380	7.259.830
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		9.900.380	7.259.830
Türev Araçlar	22	219.694	11.195
Stoklar		4.726.748	4.496.363
Peşin Ödenmiş Giderler		1.052.317	1.400.669
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	20	23.039	37.620
Diğer Dönen Varlıklar		1.028.195	1.703.443
Duran Varlıklar		136.665.483	149.766.097
Ticari Alacaklar	6	7.166.541	6.560.179
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	1.627.346	77.699
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		5.539.195	6.482.480
Diğer Alacaklar	7	4.182.404	7.304.782
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		4.182.404	7.304.782
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	31.354.303	40.273.714
Kullanım Hakkı Varlıkları	9	1.803.855	1.330.687
Maddi Duran Varlıklar	10	11.722.895	11.614.766
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	52.400.882	54.049.330
<i>Şerefiye</i>		3.333.470	3.333.470
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		49.067.412	50.715.860
Peşin Ödenmiş Giderler		2.042.743	182.666
Ertelenmiş Vergi Varlığı	20	25.966.443	28.425.313
Diğer Duran Varlıklar		25.417	24.660
TOPLAM VARLIKLAR		199.824.392	209.724.289

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Yükümlülükler		69.624.387	78.847.000
Kısa Vadeli Borçlanmalar	21	4.706.522	7.093.771
Uzun Vadeli Borçlanmaların			
Kısa Vadeli Kısımları	21	21.782.920	27.810.870
Diğer Finansal Yükümlülükler	21	211.714	192.967
Ticari Borçlar	6	22.425.003	23.159.365
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	5	718.374	341.294
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		21.706.629	22.818.071
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		861.189	1.449.434
Diğer Borçlar	7	14.737.641	15.300.792
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		14.737.641	15.300.792
Türev Araçlar	22	32.160	425.217
Ertelenmiş Gelirler		113.972	62.655
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	20	616.873	311.338
Kısa Vadeli Karşılıklar		1.207.925	1.835.792
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		168.216	778.423
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		1.039.709	1.057.369
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		2.928.468	1.204.799
Uzun Vadeli Yükümlülükler		47.104.681	44.006.464
Uzun Vadeli Borçlanmalar	21	31.264.036	28.042.228
Diğer Finansal Yükümlülükler	21	779.118	812.321
Ertelenmiş Gelirler		334.082	10.910
Uzun Vadeli Karşılıklar		2.337.918	2.310.698
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>		2.337.918	2.310.698
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	20	12.389.527	12.830.307
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		116.729.068	122.853.464

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2024
Özkaynaklar		83.095.324	86.870.825
Ödenmiş Sermaye	13	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	13	15.934.226	15.934.226
Paylara İlişkin Primler	13	34.630.086	34.630.086
Toplam Sermaye		51.745.381	51.745.381
Diğer Fonlar		26.928	26.928
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		56.535	(34.515)
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		56.535	(34.515)
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>			
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	13	4.184.588	4.021.804
Geçmiş Yıllar Karları		27.355.158	36.773.163
Net Dönem Zararı		(273.266)	(5.661.936)
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		199.824.392	209.724.289

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 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 2025 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 2025	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2024	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2025	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2024
	Notlar				
Hasılat	14	95.253.870	100.344.219	46.886.978	49.832.633
Satışların Maliyeti (-)	15	(68.872.201)	(75.916.972)	(33.682.796)	(39.450.484)
BRÜT KAR		26.381.669	24.427.247	13.204.182	10.382.149
Genel Yönetim Giderleri (-)	16	(9.724.161)	(9.323.722)	(4.759.158)	(4.525.508)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	17	4.298.142	3.234.229	2.083.016	1.195.107
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	17	(3.092.921)	(3.577.212)	(2.022.072)	(638.416)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ)		17.862.729	14.760.542	8.505.968	6.413.332
Finansman Gelirleri	18	1.572.933	1.391.354	602.867	933.179
Finansman Giderleri (-)	18	(14.131.035)	(12.746.943)	(7.097.516)	(6.809.754)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	19	(1.786.229)	(2.801.926)	(531.394)	(969.653)
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)		3.518.398	603.027	1.479.925	(432.896)
Vergi Geliri / (Gideri)		(3.791.664)	(4.618.470)	(967.668)	455.657
Dönem Vergi Geliri / (Gideri)	20	(1.803.924)	(1.311.320)	(1.046.895)	(1.040.157)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	20	(1.987.740)	(3.307.150)	79.227	1.495.814
DÖNEM KARI / (ZARARI)		(273.266)	(4.015.443)	512.257	22.761
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		91.050	(499.908)	(71.579)	(537.726)
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>		<i>121.400</i>	<i>(668.164)</i>	<i>(95.436)</i>	<i>(716.821)</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	20	<i>(30.350)</i>	<i>168.256</i>	<i>23.857</i>	<i>179.095</i>
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		(182.216)	(4.515.351)	440.678	(514.965)
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)					
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)	13	(0,23)	(3,40)	0,43	0,02

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2024 itibarıyla bakiye	1.181.069	15.934.226	36.581.296	4.153.743	26.928	79.784	31.756.071	7.609.563	97.322.680
Transferler	-	-	(1.887.568)	(131.928)	-	-	9.629.059	(7.609.563)	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	(4.675.469)	-	(4.675.469)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	(499.908)	-	(4.015.443)	(4.515.351)
30 Haziran 2024 itibarıyla bakiye	1.181.069	15.934.226	34.693.728	4.021.815	26.928	(420.124)	36.709.661	(4.015.443)	88.131.860
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	1.181.069	15.934.226	34.630.086	4.021.804	26.928	(34.515)	36.773.163	(5.661.936)	86.870.825
Transferler	-	-	-	162.784	-	-	(5.824.720)	5.661.936	-
Kar payları (*)	-	-	-	-	-	-	(3.593.285)	-	(3.593.285)
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	91.050	-	(273.266)	(182.216)
30 Haziran 2025 itibarıyla bakiye	1.181.069	15.934.226	34.630.086	4.184.588	26.928	56.535	27.355.158	(273.266)	83.095.324

- (*) 24 Mart 2025 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında, 2024 yılı faaliyet dönemine ait konsolide finansal tabloların incelenmesi sonucunda, tamamı geçmiş yıl karlarından karşılanmak üzere 3.593.285 TL (Yönetim Kurulu karar tarihi itibarıyla tutar: 3.389.668 TL) kar payı dağıtılmasına karar verilmiştir. Nakit kar payı ödemeleri 24 Nisan 2025 tarihinde gerçekleşmiştir. Grup tarafından 1 TL (tam TL) nominal değerli pay başına ödenen kar payı brüt 2,87 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2024
	Notlar	17.656.195	13.197.919
İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		(273.266)	(4.015.443)
Dönem zararı		(273.266)	(4.015.443)
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		8.464.415	9.163.296
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9, 10, 11	2.883.705	2.916.064
Kullanım hakkı varlıkları amortismanı ile ilgili düzeltmeler	9	475.447	623.657
Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler	10	678.922	599.747
Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler	11	1.729.336	1.692.660
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		972.810	1.232.078
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6, 8	972.810	1.232.078
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		768.242	923.223
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		619.881	916.738
Dava ve / veya ceza karşılıkları / (iptali) ile ilgili düzeltmeler		114.651	69.207
Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		33.710	(62.722)
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		12.408.484	11.046.909
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	18	(1.572.933)	(1.391.354)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	18	13.981.417	12.438.263
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		557.275	(350)
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	20	3.791.664	4.618.470
Gerçeğe uygun değer kayıpları / (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		(427.828)	932.080
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	24	(12.470.354)	(13.355.537)
Tarife alacaklarına ilişkin faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	17	(2.412.653)	(1.264.700)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen finansal gelir ile ilgili düzeltmeler	8, 14	(10.057.701)	(12.090.837)
Parasal Kazanç / (Kayıp)		(19.583)	850.359
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(2.746.717)	(5.289.329)
Ticari alacaklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(8.079.207)	(17.574.614)
Stoklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(872.965)	629.277
Faaliyetler ile ilgili diğer alacaklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(2.910.091)	(1.882.039)
Ticari borçlardaki artış) / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		2.646.519	(1.912.872)
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış) / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		6.469.027	15.450.919
Faaliyetlerden nakit akışları		5.444.432	(141.476)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(768.475)	(587.226)
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler		(8.238)	-
Vergi ödemeleri		(554.051)	(263.693)
Alınan / (ödenen) faiz		174.703	827.823
Diğer nakit girişleri	24	13.367.824	13.362.491
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları geri ödemeleri	8	8.383.499	8.204.005
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili AOSM getiri tutarı geri ödemeleri	8	4.784.152	4.770.894
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar	6	200.173	387.592
Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(6.203.091)	(8.994.420)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(1.011.188)	(1.161.548)
Alınan faiz		1.344.313	1.411.065
Diğer nakit çıkışları	24	(6.536.216)	(9.243.937)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları		(6.536.216)	(9.243.937)
Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(14.795.327)	(6.078.611)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		20.000.750	29.390.688
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(15.894.682)	(17.932.024)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(437.131)	(384.018)
Ödenen faiz		(14.870.979)	(12.477.788)
Ödenen temettüleri		(3.593.285)	(4.675.469)
Nakit ve nakit benzerlerindeki azalış		(3.342.223)	(1.875.112)
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki enflasyon etkisi		(1.582.007)	(1.503.587)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		11.069.874	7.582.473
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri		6.145.644	4.203.774

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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, dağıtımı 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. ("EEDAŞ") ile EEDAŞ'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 ve elektrikli araçlar için şarj ağının işletilmesi ve şarj istasyonu ekipmanlarının tedariki ile ilgili faaliyetleri de yürütmektedir.

30 Haziran 2025 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 10.100'dür (31 Aralık 2024: 10.384).

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar yayınlanmak üzere 11 Ağustos 2025 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 ise 2021-2025 dönemleri için geçerli olacak tarifeleri açıklamıştır.

6 Şubat 2023 tarihinde merkez üssü Kahramanmaraş ilinde meydana gelen depremlerden, Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye illerinde faaliyet gösteren Toroslar EDAŞ doğrudan etkilenmiştir. EPDK tarafından alınan karar gereğince, afet sürecinden doğrudan etkilenen bölgeler, enerji miktarları ve gelire yönelik varsayımlar yapılarak fiyat eşitleme mekanizmasıyla desteklenmektedir. Deprem afetinin 19 Haziran 2020 tarihli ve 31160 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin 16. maddesinde düzenlenen olağandışı hallerden sayılarak, bu kapsamda depremlerin etkileri nedeniyle dağıtım şirketleri tarafından katlanılması gereken zaruri giderlerin, genel olarak 19 Kasım 2020 tarihli ve 31309 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Dağıtım Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 8. maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında ve ilgili şartları yerine getirmesi koşuluyla kontrol edilemeyen işletme gideri olarak kabul edilmesine karar verilmiştir. Şirket'in operasyonel faaliyetleri, ilgili düzenlemeler tarafından güvence altındadır.

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.

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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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

İlişikteki ara dönem özet 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 2025 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 2025 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'te açıklananlar hariç olmak üzere 31 Aralık 2024 tarihli finansal tablolar ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2024 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.

**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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)**

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. 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 2025 satın alma gücüne getirilmiş haliyle 1 Ocak 2021 tarihli Geçmiş Yıl Karları tutarı 6.165.170 TL'dir.

Bu çerçevede 30 Haziran 2025 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 2025	3.132,17	1,00000	%220
31 Aralık 2024	2.684,55	1,16674	%291
30 Haziran 2024	2.319,29	1,35049	%324

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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 çevrilmektedir. 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 çevrilmektedir. 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 ara dönem özet 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 2025 itibarıyla ara dönem özet 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 yıl sonunda 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 sınıflandırılmaktadır. Ancak bu tutarların nakit çıkışlarının uzun vadede gerçekleşmesi beklenmektedir. Bu iki uygulamadan dolayı konsolide finansal tablolarda 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 6.465.478 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 ve 31 Aralık 2024 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 2025	31 Aralık 2024	
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 olmadığının 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler) *Takas Edilebilirliğin Bulunmaması*

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

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 *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 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin 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 17 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 18 uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. 1 Ocak 2027 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 3 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bağlı ortaklıklar

Bağlı Ortaklıklar	Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Sermayedeki Pay Oranı (%)	
			30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
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 2025	31 Aralık 2024
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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren 6 aylık hesap dönemlerine ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazanç ve kar bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Haziran 2025	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	40.644.394	48.895.983	5.710.537	479.220	(476.264)	95.253.870
Satışların maliyeti (-)	(22.384.817)	(44.523.767)	(1.869.421)	(94.196)	-	(68.872.201)
Brüt kar / (zarar)	18.259.577	4.372.216	3.841.116	385.024	(476.264)	26.381.669
Genel yönetim giderleri (-)	(5.457.544)	(2.336.736)	(369.806)	(2.023.535)	463.460	(9.724.161)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	1.834.924	1.110.089	(1.735.471)	4.048	(8.369)	1.205.221
Faaliyet karı / (zararı)	14.636.957	3.145.569	1.735.839	(1.634.463)	(21.173)	17.862.729
Finansman gelirleri	452.873	3.476.414	271.871	4.433.599	(7.061.824)	1.572.933
Finansman giderleri (-)	(11.746.006)	(692.717)	(2.627.209)	(6.151.717)	7.086.614	(14.131.035)
Parasal kazanç / (kayıp)	(1.164.988)	(1.846.839)	(189.007)	1.414.605	-	(1.786.229)
Vergi öncesi kar / (zarar)	2.178.836	4.082.427	(808.506)	(1.937.976)	3.617	3.518.398
Dönem vergi gideri (-)	(765.028)	(1.038.896)	-	-	-	(1.803.924)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(2.014.567)	(259.957)	124.421	160.914	1.449	(1.987.740)
Net dönem karı / (zararı)	(600.759)	2.783.574	(684.085)	(1.777.062)	5.066	(273.266)

(*) 2.883.705 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 1.487.355 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2024	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	43.044.981	52.374.226	4.925.011	365.299	(365.298)	100.344.219
Satışların maliyeti (-)	(25.076.702)	(49.010.329)	(1.829.941)	-	-	(75.916.972)
Brüt kar / (zarar)	17.968.279	3.363.897	3.095.070	365.299	(365.298)	24.427.247
Genel yönetim giderleri (-)	(5.244.311)	(2.201.137)	(325.935)	(1.926.492)	374.153	(9.323.722)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(151.861)	1.673.607	(1.838.541)	(17.333)	(8.855)	(342.983)
Faaliyet karı / (zararı)	12.572.107	2.836.367	930.594	(1.578.526)	-	14.760.542
Finansman gelirleri	330.846	2.855.615	23.438	4.819.949	(6.638.494)	1.391.354
Finansman giderleri (-)	(11.002.319)	(1.482.920)	(1.423.522)	(5.476.676)	6.638.494	(12.746.943)
Parasal kazanç / (kayıp)	(1.830.284)	(2.649.923)	297.624	1.380.657	-	(2.801.926)
Vergi öncesi kar / (zarar)	70.350	1.559.139	(171.866)	(854.596)	-	603.027
Dönem vergi gideri (-)	-	(1.374.792)	63.472	-	-	(1.311.320)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(3.838.987)	654.835	53.285	(176.283)	-	(3.307.150)
Net dönem karı / (zararı)	(3.768.637)	839.182	(55.109)	(1.030.879)	-	(4.015.443)

(*) 2.916.064 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 1.495.576 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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	21.268.252	22.377.909	3.269.257	246.431	(274.871)	46.886.978
Satışların maliyeti (-)	(12.038.590)	(20.585.413)	(1.011.544)	(47.249)	-	(33.682.796)
Brüt kar / (zarar)	9.229.662	1.792.496	2.257.713	199.182	(274.871)	13.204.182
Genel yönetim giderleri (-)	(2.674.218)	(1.121.954)	(185.409)	(1.035.772)	258.195	(4.759.158)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	720.517	533.635	(1.188.069)	(641)	(4.498)	60.944
Faaliyet karı / (zararı)	7.275.961	1.204.177	884.235	(837.231)	(21.174)	8.505.968
Finansman gelirleri	(1.632)	1.769.300	42.939	2.242.766	(3.450.506)	602.867
Finansman giderleri (-)	(5.843.994)	(336.908)	(1.303.702)	(3.088.208)	3.475.296	(7.097.516)
Parasal kazanç / (kayıp)	(287.136)	(732.427)	(78.498)	566.667	-	(531.394)
Vergi öncesi kar / (zarar)	1.143.199	1.904.142	(455.026)	(1.116.006)	3.616	1.479.925
Dönem vergi gideri (-)	(439.151)	(607.744)	-	-	-	(1.046.895)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(232.138)	86.286	126.690	96.940	1.449	79.227
Net dönem karı / (zararı)	471.910	1.382.684	(328.336)	(1.019.066)	5.065	512.257

(*) 1.363.699 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 747.785 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2024	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	22.887.691	26.626.223	318.718	175.100	(175.099)	49.832.633
Satışların maliyeti (-)	(14.667.102)	(24.720.332)	(63.050)	-	-	(39.450.484)
Brüt kar / (zarar)	8.220.589	1.905.891	255.668	175.100	(175.099)	10.382.149
Genel yönetim giderleri (-)	(2.538.936)	(1.041.876)	(160.606)	(964.357)	180.267	(4.525.508)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(448.155)	786.535	227.822	(4.343)	(5.168)	556.691
Faaliyet karı / (zararı)	5.233.498	1.650.550	322.884	(793.600)	-	6.413.332
Finansman gelirleri	(3.671)	1.606.609	3.193	2.537.841	(3.210.793)	933.179
Finansman giderleri (-)	(5.581.730)	(672.344)	(763.482)	(3.002.991)	3.210.793	(6.809.754)
Parasal kazanç / (kayıp)	(523.208)	(1.116.557)	209.256	460.856	-	(969.653)
Vergi öncesi kar / (zarar)	(875.111)	1.468.258	(228.149)	(797.894)	-	(432.896)
Dönem vergi gideri (-)	268.195	(1.308.352)	-	-	-	(1.040.157)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	759.832	775.720	104.816	(144.554)	-	1.495.814
Net dönem karı / (zararı)	152.916	935.626	(123.333)	(942.448)	-	22.761

(*) 1.432.489 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 747.792 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları						
Nakit ve nakit benzerleri	315.009	4.662.066	689.471	479.098	-	6.145.644
Ticari alacaklar	13.059.542	18.811.720	9.640.595	112.823	(6.410.355)	35.214.325
Stoklar	4.277.180	-	449.568	-	-	4.726.748
Türev araçlar	216.370	3.324	-	-	-	219.694
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	43.375.868	-	-	(6.457)	-	43.369.411
Kullanım hakkı varlıkları	1.577.545	238.035	570	22.401	(34.696)	1.803.855
Maddi duran varlıklar	9.402.763	414.801	1.415.394	489.937	-	11.722.895
Maddi olmayan duran varlıklar	255.915	349.204	563.163	51.232.600	-	52.400.882
Ertelenmiş vergi varlığı	24.114.504	1.204.047	161.753	486.139	-	25.966.443
Diğer alacaklar ve varlıklar	12.914.804	15.156.876	951.206	33.278.055	(44.046.446)	18.254.495
Toplam varlıklar	109.509.500	40.840.073	13.871.720	86.094.596	(50.491.497)	199.824.392
Bölüm yükümlülükleri						
Borçlanmalar	19.695.166	2.860.715	11.030.678	43.162.133	(18.995.214)	57.753.478
Diğer finansal yükümlülükler	990.832	-	-	-	-	990.832
Ticari borçlar	9.707.433	18.902.404	172.164	53.357	(6.410.355)	22.425.003
Türev araçlar	26.671	5.489	-	-	-	32.160
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-	412.080	11.977.447	-	12.389.527
Diğer borçlar ve yükümlülükler	31.782.919	15.308.923	887.350	244.804	(25.085.928)	23.138.068
Toplam yükümlülükler	62.203.021	37.077.531	12.502.272	55.437.741	(50.491.497)	116.729.068

(*) 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 2025 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 6.457 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2024 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları						
Nakit ve nakit benzerleri	2.638.650	7.941.438	448.987	40.799	-	11.069.874
Ticari alacaklar	10.714.369	19.232.578	7.204.830	121.226	(6.850.333)	30.422.670
Stoklar	2.586.092	-	1.910.271	-	-	4.496.363
Türev araçlar	-	3.251	7.944	-	-	11.195
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	50.403.537	-	-	(13.116)	-	50.390.421
Kullanım hakkı varlıkları	1.113.511	181.160	665	35.351	-	1.330.687
Maddi duran varlıklar	9.329.040	376.634	1.455.968	453.124	-	11.614.766
Maddi olmayan duran varlıklar	338.043	466.124	519.267	52.725.896	-	54.049.330
Ertelenmiş vergi varlığı	26.158.069	1.465.351	115.018	686.875	-	28.425.313
Diğer alacaklar ve varlıklar	11.904.980	11.457.543	1.659.986	39.934.924	(47.043.763)	17.913.670
Toplam varlıklar	115.186.291	41.124.079	13.322.936	93.985.079	(53.894.096)	209.724.289
Bölüm yükümlülükleri						
Borçlanmalar	20.470.341	3.350.629	9.207.123	48.236.130	(18.317.354)	62.946.869
Diğer finansal yükümlülükler	1.005.288	-	-	-	-	1.005.288
Ticari borçlar	11.862.414	17.576.354	311.072	259.858	(6.850.333)	23.159.365
Türev araçlar	380.591	10.843	33.783	-	-	425.217
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-	489.766	12.340.541	-	12.830.307
Diğer borçlar ve yükümlülükler	33.647.407	15.725.006	1.227.653	612.761	(28.726.409)	22.486.418
Toplam yükümlülükler	67.366.041	36.662.832	11.269.397	61.449.290	(53.894.096)	122.853.464

(*) 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 2024 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 13.116 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren 6 aylık hesap dönemlerine ilişkin amortisman giderleri ve itfa payları ile yatırım harcamaları bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Haziran 2025	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.042.366)	(201.792)	(67.385)	(1.600.957)	28.795	(2.883.705)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(562.935)	(168.170)	(130.721)	(149.362)	-	(1.011.188)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(6.536.216)	-	-	-	-	(6.536.216)
1 Ocak - 30 Haziran 2024	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.132.204)	(208.590)	(60.765)	(1.514.505)	-	(2.916.064)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(707.874)	(164.517)	(268.965)	(20.192)	-	(1.161.548)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(9.243.937)	-	-	-	-	(9.243.937)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş. (1)		
Vadesiz mevduat	560.511	2.903.441
	<u>560.511</u>	<u>2.903.441</u>

30 Haziran 2025				
İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	Kısa vadeli borçlanmalar	Uzun vadeli borçlanmalar
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Nisan 2032	389.955	1.846.154
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2031	310.256	1.692.308
			<u>700.211</u>	<u>3.538.462</u>

31 Aralık 2024				
İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	Kısa vadeli borçlanmalar	Uzun vadeli borçlanmalar
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2031	184.978	2.153.982
			<u>184.978</u>	<u>2.153.982</u>

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan TLREF faizli kredilerin faiz oranları TLREF + %2,60 - TLREF + %2,95 aralığındadır (31 Aralık 2024: TLREF + %2,60).

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kullanılan krediye ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025					
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
	132.846	34.877	6.904.933	119.648	(21.775)
	132.846	34.877	6.904.933	119.648	(21.775)
31 Aralık 2024					
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
	14.164	26.328	1.466.901	-	(364.975)
	14.164	26.328	1.466.901	-	(364.975)

(*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025			
	Alacaklar		Borçlar	
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli	
	Ticari	Ticari	Ticari	Diğer
Akbank T.A.Ş. (1)	41.309	-	366.658	-
Aksigorta A.Ş. (1)	9	-	24.221	-
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	4.175	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	68.809	241.049	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	1.423	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	348.848	1.377.311	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	393	-	278.056	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	3.917	-	32	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	49.230	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	2.958	217	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	5.772	8.769	-	-
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	401	-	177	-
	478.014	1.627.346	718.374	-

İlişkili taraf bakiyeleri	31 Aralık 2024			
	Alacaklar		Borçlar	
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli	
	Ticari	Ticari	Ticari	Diğer
Akbank T.A.Ş. (1)	46.673	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	-	-	209.582	-
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	5.059	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	79.796	28.603	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	1.682	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	34.890	38.612	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	335	-	103.146	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	4.179	-	2.909	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	24.947	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	3.721	253	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	6.460	10.231	-	-
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	1.895	-	710	-
	184.690	77.699	341.294	-

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	260.993	190.588
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	7.836	4.640
	<u>268.829</u>	<u>195.228</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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)

1 Ocak - 30 Haziran 2025						
İlişkili taraflarla olan işlemler	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	200.333	-	1.642	1.138.967	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	127	-	-	-	467.898	22
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	1.202	-	-	-	-	282.787
Carrefoursa A.Ş. (1) (*)	238	-	-	-	7.926	8.628
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1) (*)	988	-	-	-	-	1.298.751
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	175.256	1.433.416	-	-	-	65.118
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	18.033	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	89.423	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1) (*)	14.363	-	-	-	1.273	541
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	-	-	-	-	-	1.897
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	372	-	-	-	-	1.682
	<u>410.912</u>	<u>1.433.416</u>	<u>1.642</u>	<u>1.138.967</u>	<u>566.520</u>	<u>1.659.426</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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2024					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	222.927	-	13.583	741	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	253	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	111	-	-	-	378.137	31
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	57	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	1.145	-	-	-	-	6.785
Carrefoursa A.Ş. (1)	985	-	-	-	1.860	10.018
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	7.314	-	-	-	-	15.481
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	143.175	625.967	-	-	-	13.599
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	13.123	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	147.671	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	17.987	-	-	-	23	910
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	7.800	-	-	-	-	-
	<u>414.876</u>	<u>625.967</u>	<u>13.583</u>	<u>741</u>	<u>527.690</u>	<u>49.903</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Ticari Alacaklar		
Ticari alacaklar (*)	35.507.271	32.025.066
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	478.014	184.690
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(7.937.501)	(8.347.265)
	28.047.784	23.862.491
Uzun Vadeli Ticari Alacaklar		
Ticari alacaklar	5.539.195	6.482.480
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	1.627.346	77.699
	7.166.541	6.560.179

(*) 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 2025 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş ticari alacakların toplamı 29.048.576 TL'dir (31 Aralık 2024: 24.808.459 TL). Vadesi geçmiş alacaklar için 1 Ocak 2025 - 30 Haziran 2025 tarihleri arasında aylık %4,5 gecikme zammı uygulanmıştır (1 Ocak 2024 - 20 Mayıs 2024 tarihleri arasında aylık %3,5, 21 Mayıs 2024 - 31 Aralık 2024 tarihleri arasında aylık %4,5).

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 6.165.749 TL'dir (31 Aralık 2024: 5.614.211 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 aya kadar	2.487.270	3.053.187
1 ila 3 ay arası	2.113.581	1.040.745
3 ay ve üzeri	1.564.898	1.520.279
	6.165.749	5.614.211

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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
Açılış bakiyesi	(8.347.265)	(9.621.413)
Dönem gideri	(977.594)	(1.225.617)
Tahsilatlar	200.173	387.592
Silinen alacak tutarı	9.632	9.448
Enflasyon etkisi	1.177.553	1.963.126
Kapanış bakiyesi	<u>(7.937.501)</u>	<u>(8.486.864)</u>

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 7.934.901 TL (31 Aralık 2024: 10.530.826 TL) tutarında teminat mektubu ve 13.535.594 TL (31 Aralık 2024: 14.135.487 TL) tutarında depozito almıştır. Karşılık ayrılan ticari alacakların tamamı alınan teminat mektupları ve depozitolarla güvence altındadır.

6.2 Ticari Borçlar

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Ticari Borçlar		
Ticari borçlar	21.706.629	22.818.071
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	718.374	341.294
	<u>22.425.003</u>	<u>23.159.365</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 70 gündür.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar		
Gelir tahakkukları (*)	8.593.539	6.135.127
Verilen depozito ve teminatlar	49.314	36.582
Personelden alacaklar	4.668	112
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-) (**)	(194.133)	(226.503)
Diğer çeşitli alacaklar (***)	1.446.992	1.314.512
	9.900.380	7.259.830
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar (****)	2.427.944	2.400.514
Gelir tahakkukları (*)	166.610	3.259.756
Diğer çeşitli alacaklar (*****)	1.587.850	1.644.512
	4.182.404	7.304.782

- (*) 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 2025 tarihi itibarıyla şüpheli diğer alacak karşılıklarının 191.027 TL'si ihtilaflı olan ve karşılık ayrılan genel aydınlatma alacağından oluşmaktadır.
- (***) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla kısa vadeli diğer çeşitli alacakların 1.091.004 TL'si vergi dairesinden alacaklardan ve 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
Açılış bakiyesi	(226.503)	(327.023)
Enflasyon etkisi	32.370	64.848
Kapanış bakiyesi	<u>(194.133)</u>	<u>(262.175)</u>

7.2 Diğer Borçlar

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Diğer Borçlar		
Alınan depozitolar (*)	13.535.594	14.135.487
Aydınlatma borçları	6.000	7.001
Diğer borçlar	1.196.047	1.158.304
	<u>14.737.641</u>	<u>15.300.792</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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	31 Aralık 2024
Bir yıl içinde	12.015.108	10.116.707
1-3 yıl	13.515.841	16.515.316
3 yıldan fazla	17.838.462	23.758.398
	<u>43.369.411</u>	<u>50.390.421</u>
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin kısa vadeli finansal varlıklar	12.015.108	10.116.707
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin uzun vadeli finansal varlıklar	31.354.303	40.273.714
	<u>43.369.411</u>	<u>50.390.421</u>
	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
Açılış bakiyesi	50.390.421	53.497.594
Yatırımlar (*)	3.272.131	4.328.192
Tahsilatlar	(13.167.651)	(12.974.899)
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri (**)</i>	<i>(8.383.499)</i>	<i>(8.204.005)</i>
<i>AOSM getiri tutarı geri ödemeleri</i>	<i>(4.784.152)</i>	<i>(4.770.894)</i>
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 14)	10.057.701	12.090.837
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar değer düşüklüğü (karşılığı) / iptali	4.784	(6.461)
Enflasyon etkisi	<u>(7.187.975)</u>	<u>(10.824.218)</u>
Kapanış bakiyesi	<u>43.369.411</u>	<u>46.111.045</u>

(*) Yatırım tutarının 3.116.307 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 155.824 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 30 Haziran 2025 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2024: 2.986.671 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 1.341.521 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

(**) Yatırım harcamaları geri ödemeleri tutarının 7.984.270 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 399.229 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 30 Haziran 2025 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2024: 5.661.177 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 2.542.828 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.456.997	4.426.897	5.883.894
İlaveler	583.785	300.159	883.944
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	65.138	-	65.138
Çıkışlar	(1.043)	-	(1.043)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.104.877	4.727.056	6.831.933
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.029.057)	(3.524.150)	(4.553.207)
Dönem gideri	(127.513)	(347.934)	(475.447)
Çıkışlar	576	-	576
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.155.994)	(3.872.084)	(5.028.078)
30 Haziran 2025 net defter değeri	948.883	854.972	1.803.855

	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
Maliyet			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	1.410.538	3.780.875	5.191.413
İlaveler	77.603	330.882	408.485
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	(16.783)	-	(16.783)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.471.358	4.111.757	5.583.115
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(800.532)	(2.892.532)	(3.693.064)
Dönem gideri	(117.098)	(506.559)	(623.657)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(917.630)	(3.399.091)	(4.316.721)
30 Haziran 2024 net defter değeri	553.728	712.666	1.266.394

475.447 TL tutarındaki amortisman gideri genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir (30 Haziran 2024: 623.657 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	8.607.853	231.443	674.436	5.229.958	3.154.041	17.897.731
Alımlar	432.019	10.486	133.539	94.304	116.703	787.051
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	9.039.872	241.929	807.975	5.324.262	3.270.744	18.684.782
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(3.458.369)	(59.872)	(240.425)	(2.524.299)	-	(6.282.965)
Dönem gideri	(318.665)	(26.882)	(95.477)	(237.898)	-	(678.922)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(3.777.034)	(86.754)	(335.902)	(2.762.197)	-	(6.961.887)
30 Haziran 2025 net defter değeri	5.262.838	155.175	472.073	2.562.065	3.270.744	11.722.895

	Makine, tesis ve cihazlar	Özel maliyetler	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	7.974.656	159.787	185.538	4.345.374	3.465.155	16.130.510
Alımlar	549.401	34.748	7.265	431.146	163.921	1.186.481
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	8.524.057	194.535	192.803	4.776.520	3.629.076	17.316.991
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(2.855.096)	(30.438)	(182.433)	(1.962.376)	-	(5.030.343)
Dönem gideri	(312.191)	(18.070)	(1.159)	(268.327)	-	(599.747)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(3.167.287)	(48.508)	(183.592)	(2.230.703)	-	(5.630.090)
30 Haziran 2024 net defter değeri	5.356.770	146.027	9.211	2.545.817	3.629.076	11.686.901

Faydalı ömür

Makine, tesis ve cihazlar

5-25 yıl

Taşıt araçları

3 yıl

Demirbaşlar

5 yıl

555.357 TL ve 123.565 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Haziran 2024: genel yönetim giderleri: 542.058 TL ve satışların maliyeti: 57.689 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	63.419.983	23.333.869	3.333.470	3.123.685	429.992	93.640.999
Alımlar	-	-	-	27.639	53.249	80.888
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	63.419.983	23.333.869	3.333.470	3.151.324	483.241	93.721.887
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(27.975.841)	(9.391.455)	-	(2.163.366)	(61.007)	(39.591.669)
Dönem gideri	(1.090.613)	(396.742)	-	(230.096)	(11.885)	(1.729.336)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(29.066.454)	(9.788.197)	-	(2.393.462)	(72.892)	(41.321.005)
30 Haziran 2025 net defter değeri	34.353.529	13.545.672	3.333.470	757.862	410.349	52.400.882
	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	63.419.983	23.333.869	3.333.470	2.567.385	423.038	93.077.745
Alımlar	-	-	-	1.149	4.496	5.645
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	63.419.983	23.333.869	3.333.470	2.568.534	427.534	93.083.390
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(25.770.513)	(8.589.205)	-	(1.747.017)	(59.755)	(36.166.490)
Dönem gideri	(1.096.641)	(398.935)	-	(196.399)	(685)	(1.692.660)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(26.867.154)	(8.988.140)	-	(1.943.416)	(60.440)	(37.859.150)
30 Haziran 2024 net defter değeri	36.552.829	14.345.729	3.333.470	625.118	367.094	55.224.240

1.691.823 TL ve 37.513 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Haziran 2024: genel yönetim giderleri: 1.689.604 TL ve satışların maliyeti: 3.056 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 2025 tarihi itibarıyla şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü karşılığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: bulunmamaktadır).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	TL karşılığı (*)	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	40.589	40.589	-	-
- Teminat	40.589	40.589	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	29.177.767	28.900.273	6.965	15
- Teminat	29.177.767	28.900.273	6.965	15
Toplam	29.218.356	28.940.862	6.965	15
31 Aralık 2024	TL karşılığı (*)	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	15.322	15.322	-	-
- Teminat	15.322	15.322	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	22.270.287	22.053.348	5.821	315
- Teminat	22.270.287	22.053.348	5.821	315
Toplam	22.285.609	22.068.670	5.821	315

(*) 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 Elektrik Üretim A.Ş. ("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 öngörülmemektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025		31 Aralık 2024	
	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		15.934.226		15.934.226
Paylara ilişkin primler (*)		34.630.086		34.630.086
Toplam sermaye		51.745.381		51.745.381

(*) 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 2025 itibarıyla sermayesi 118.106.897 bin adet adi hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2024: 118.106.897 bin adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL'dir (31 Aralık 2024: hisse başı 0,01 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
Net dönem zararı	(273.266)	(4.015.443)
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	118.106.896.712	118.106.896.712
Hisse başına kayıp (kr)	(0,23)	(3,40)

13.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	4.184.588	4.021.804
	<u>4.184.588</u>	<u>4.021.804</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 2025 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 2025	6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/IFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
Sermaye Düzeltme Farkları	22.822.040	15.934.226	6.887.814
Paylara İlişkin Primler	34.368.997	34.630.086	(261.089)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	6.282.259	4.184.588	2.097.671

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat	79.300.990	83.189.716	38.517.736	43.539.948
<i>Perakende satış hasılatı</i>	46.299.534	50.384.824	21.339.052	25.521.344
<i>Düzenlemeye tabi müşterilere satış hasılatı</i>	21.249.318	21.934.039	8.829.401	11.605.518
<i>Serbest müşterilere satış hasılatı</i>	25.050.216	28.450.785	12.509.651	13.915.826
<i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i>	2.596.449	1.989.403	1.038.857	1.104.879
<i>Dağıtım aydınlatma satış hasılatı</i>	2.625.282	3.570.470	1.109.596	1.442.851
<i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i>	19.908.213	15.683.323	10.310.879	7.919.013
<i>Yatırım harcamaları hasılatı</i>	3.272.131	4.328.192	2.492.657	3.132.593
<i>İletim sistemi kullanım hasılatı</i>	4.599.381	7.233.504	2.226.695	4.419.268
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 8, 24)	10.057.701	12.090.837	5.027.335	5.926.334
Diğer gelirler (*)	5.895.179	5.063.666	3.341.907	366.351
	<u>95.253.870</u>	<u>100.344.219</u>	<u>46.886.978</u>	<u>49.832.633</u>

(*) Diğer gelirlerin 5.710.537 TL tutarındaki kısmı Müşteri Çözümleri bölümünün hasılatından oluşmaktadır (30 Haziran 2024: 4.925.013 TL).

NOT 15 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Elektrik alımı	(51.014.514)	(54.059.497)	(23.852.828)	(27.274.204)
<i>Perakende elektrik alımı</i>	(44.523.767)	(49.010.329)	(20.585.413)	(24.720.332)
<i>Dağıtım ile ilgili enerji alımı (*)</i>	(6.490.747)	(5.049.168)	(3.267.415)	(2.553.872)
Yatırım maliyeti	(3.272.131)	(4.328.192)	(2.492.657)	(3.132.593)
İletim sistemi kullanım maliyeti (**)	(4.599.381)	(7.233.504)	(2.226.695)	(4.419.268)
Personel giderleri	(4.125.242)	(4.529.048)	(2.135.948)	(2.640.009)
Bakım ve onarım giderleri	(1.627.192)	(1.414.413)	(796.373)	(584.136)
Malzeme kullanım giderleri	(693.160)	(961.249)	(317.496)	(502.752)
Filo yönetimi giderleri	(633.431)	(730.068)	(293.666)	(330.246)
Sigorta giderleri	(430.941)	(411.958)	(234.169)	(275.353)
Çağrı merkezi giderleri	(236.414)	(252.359)	(122.616)	(132.977)
Kira giderleri	(116.124)	(102.240)	(49.140)	(41.802)
Lisans giderleri	(103.987)	(42.325)	(71.023)	(21.834)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 10, 11)	(161.078)	(60.745)	(60.125)	(11.655)
Diğer	(1.858.606)	(1.791.374)	(1.030.060)	(83.655)
	<u>(68.872.201)</u>	<u>(75.916.972)</u>	<u>(33.682.796)</u>	<u>(39.450.484)</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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Genel yönetim giderleri (-)	(9.724.161)	(9.323.722)	(4.759.158)	(4.525.508)
	<u>(9.724.161)</u>	<u>(9.323.722)</u>	<u>(4.759.158)</u>	<u>(4.525.508)</u>

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Personel giderleri	(4.456.311)	(4.144.617)	(2.038.868)	(1.987.409)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 9, 10, 11)	(2.722.627)	(2.855.319)	(1.303.574)	(1.420.834)
Dava ve avukatlık giderleri	(521.185)	(377.018)	(289.525)	(125.952)
Vergi, resim ve harçlar	(440.267)	(423.560)	(281.211)	(237.332)
Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri	(366.167)	(392.039)	(177.238)	(173.223)
Bilgi işlem giderleri	(308.941)	(228.333)	(196.017)	(113.806)
Danışmanlık giderleri	(153.412)	(142.327)	(100.846)	(77.383)
Reklam ve promosyon giderleri	(130.351)	(149.800)	(69.699)	(72.511)
Seyahat giderleri	(95.076)	(95.467)	(47.633)	(44.906)
Çağrı merkezi giderleri	(87.880)	(74.508)	(35.290)	(41.164)
Posta, telefon ve iletişim giderleri	(84.085)	(74.114)	(44.229)	(35.461)
Sigorta giderleri	(76.543)	(12.631)	(44.013)	(6.836)
Filo yönetimi giderleri	(52.386)	(50.743)	(23.782)	(25.607)
Fatura giderleri	(44.367)	(53.851)	(16.292)	(21.578)
Bakım ve onarım giderleri	(16.482)	(10.395)	(10.711)	(3.717)
Malzeme kullanım giderleri	(16.300)	(1.904)	(13.205)	(852)
Kira giderleri	(15.144)	(32.346)	(15.045)	(11.949)
Diğer giderler	(136.637)	(204.750)	(51.980)	(124.988)
	<u>(9.724.161)</u>	<u>(9.323.722)</u>	<u>(4.759.158)</u>	<u>(4.525.508)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Tarife alacaklarıyla ilgili faiz geliri - net (Not 24) (*)	2.412.653	1.264.700	1.110.109	598.882
Vadesi geçmiş elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	930.462	803.204	496.303	397.438
Kaçak elektrik cezaları	557.878	618.113	231.703	237.623
Kira ve reklam gelirleri	19.133	29.670	13.472	18.530
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı iptali (Not 8) (**)	4.784	-	2.786	-
Dava gelirleri	117	153	35	20
Şüpheli alacak karşılığı geliri - net (Not 6)	-	-	-	(4.002)
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kazançları - net	-	-	-	(156.377)
Diğer gelirler	373.115	518.389	228.608	102.993
	<u>4.298.142</u>	<u>3.234.229</u>	<u>2.083.016</u>	<u>1.195.107</u>

17.2 Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Ticari alacak reeskont gideri	(1.728.992)	(1.730.110)	(1.099.252)	298.138
Şüpheli alacak karşılığı gideri - net (Not 6)	(777.421)	(838.025)	(580.971)	(265.104)
Müşteri ceza giderleri	(154.131)	(115.850)	(41.259)	(53.199)
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri - net	(147.814)	(156.431)	(131.747)	(11.331)
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kayıpları - net	(38.838)	(381.732)	(5.648)	(381.732)
Gecikme faiz gideri	(37.376)	(242.764)	(643)	(212.466)
Bağışlar	(10.191)	(22.334)	(387)	(3.557)
Ceza giderleri	(7.838)	(6.617)	(6.323)	(5.491)
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı (Not 8) (**)	-	(6.461)	-	(4.211)
Diğer giderler	(190.320)	(76.888)	(155.842)	537
	<u>(3.092.921)</u>	<u>(3.577.212)</u>	<u>(2.022.072)</u>	<u>(638.416)</u>

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

(**) Grup, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla TFRS 9 standardı kapsamında finansal varlıkları için ayırmış olduğu 4.784 TL değer düşüklüğü karşılığını iptal etmiştir (30 Haziran 2024: 2.786 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Faiz gelirleri	1.572.933	1.391.354	602.867	933.179
	<u>1.572.933</u>	<u>1.391.354</u>	<u>602.867</u>	<u>933.179</u>

18.2 Finansman Giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Kredi faiz giderleri	(13.756.205)	(12.172.773)	(6.826.648)	(6.525.091)
Kur farkı geliri / (gideri) - net	(149.618)	(308.680)	(141.629)	(176.308)
Banka komisyon giderleri	(225.212)	(265.490)	(129.239)	(108.355)
	<u>(14.131.035)</u>	<u>(12.746.943)</u>	<u>(7.097.516)</u>	<u>(6.809.754)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Parasal olmayan kalemler				
Stoklar	105.560	374.505	218.384	75.958
Peşin Ödenmiş Giderler	78.280	229.022	33.725	168.933
Kullanım Hakkı Varlıkları	267.972	382.823	68.406	167.048
Maddi Duran Varlıklar	1.949.199	2.600.720	684.572	1.083.925
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	7.567.188	11.107.535	2.698.500	3.813.282
Şerefîye	476.390	661.021	171.612	224.618
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	<i>7.090.798</i>	<i>10.446.514</i>	<i>2.526.888</i>	<i>3.588.664</i>
Kısa Vadeli Diğer Borçlar	(1.553.026)	(2.254.314)	(619.145)	(998.758)
Ertelenmiş Vergi Varlığı	3.779.703	6.702.435	1.361.590	2.277.512
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	(1.551.005)	(2.321.356)	(558.738)	(788.805)
Ödenmiş Sermaye	(2.445.965)	(3.393.931)	(881.120)	(1.153.270)
Paylara İlişkin Primler	(4.949.021)	(7.223.518)	(1.782.806)	(2.434.462)
Diğer Fonlar	(3.849)	(5.340)	(1.386)	(1.814)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(604.250)	(832.065)	(223.648)	(281.344)
Geçmiş Yıllar Karları	(4.230.807)	(7.757.516)	(1.380.816)	(2.608.197)
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	(1.590.021)	(2.391.000)	(382.482)	(679.992)
Hasılat	(4.453.435)	(6.812.884)	(3.329.632)	(5.053.229)
Satışların Maliyeti	3.335.456	5.109.980	2.505.573	3.841.827
Genel Yönetim Giderleri	389.058	487.573	281.790	306.534
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(186.952)	(222.967)	(141.403)	(157.615)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	105.900	350.916	77.108	256.177
Finansman Gelirleri	(122.193)	(515.281)	(97.905)	(381.272)
Finansman Giderleri	671.495	1.168.682	513.305	870.525
Vergi Gideri	64.463	23.055	42.252	27.392
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(196.208)	(410.926)	(148.912)	(289.661)
Net Parasal Pozisyon (Kayıpları) / Kazançları	(1.786.229)	(2.801.926)	(531.394)	(969.653)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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	31 Aralık		
Cari dönem vergisi ile ilgili kısa vadeli varlıklar	2025	2024		
Peşin ödenen vergi ve fonlar	23.039	37.620		
	23.039	37.620		
	30 Haziran	31 Aralık		
Dönem karı vergi yükümlülüğü	2025	2024		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	1.803.924	2.324.182		
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(1.204.761)	(1.989.606)		
Enflasyon etkisi	17.710	(23.238)		
	616.873	311.338		
	1 Ocak -	1 Ocak -	1 Nisan -	1 Nisan -
	30 Haziran	30 Haziran	30 Haziran	30 Haziran
Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri	2025	2024	2025	2024
Cari vergi gideri	(1.803.924)	(1.311.320)	(1.046.895)	(1.040.157)
Geçici farkların oluşması ve ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi gideri	(1.987.740)	(3.307.150)	79.227	1.495.814
Toplam vergi gideri	(3.791.664)	(4.618.470)	(967.668)	455.657

**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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

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 2025 tarihinde uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2024: %25).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %25 oranında (2024 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.

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.

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 2024: %15). Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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

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 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında %25 vergi oranı kullanılmıştır (31 Aralık 2024: %25).

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ertelenmiş vergi (varlığı)	(25.966.443)	(28.425.313)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	12.389.527	12.830.307
Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü, net	<u>(13.576.916)</u>	<u>(15.595.006)</u>

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğünün hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
Açılış bakiyesi	(15.595.006)	(22.093.429)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	1.987.740	3.307.150
Diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	30.350	(168.256)
Kapanış bakiyesi	<u>(13.576.916)</u>	<u>(18.954.535)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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)

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
<u>Ertelenmiş vergi (varlıkları) / yükümlülükleri</u>		
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	11.974.798	12.346.636
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin geçici farklar ve hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	(23.567.590)	(23.844.530)
Kullanım hakkı varlıklarına ve kiralama borçlarına ilişkin geçici farklar	26.418	34.726
Kıdem tazminatı karşılığı	(35.706)	(38.970)
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(78.055)	(105.876)
Dava karşılıkları	(229.129)	(237.194)
Kullanılmamış izin karşılığı	(154.612)	(133.850)
Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi	1.146.745	1.071.190
İndirilebilir mali zararlar	(1.930.805)	(3.091.745)
Gelir / (gider) tahakkukları	1.851.824	1.249.195
Depozito değerlendirme	(1.753.471)	(1.881.698)
Türev finansal araçlar	37.969	(94.250)
Diğer	(865.302)	(868.640)
	<u>(13.576.916)</u>	<u>(15.595.006)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 tarihi itibarıyla 7.723.221 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 1.930.805 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirmiştir (31 Aralık 2024: sırasıyla 12.366.979 TL ve 3.091.745 TL).

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
2025 yılında sona erecek	-	597.266
2026 yılında sona erecek	483.055	566.655
2027 yılında sona erecek	588.105	708.488
2028 yılında sona erecek	488.894	3.478.682
2029 yılında sona erecek	5.107.584	7.015.888
2030 yılında sona erecek	1.055.583	-
	<u>7.723.221</u>	<u>12.366.979</u>

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
2025 yılında sona erecek	1.805	2.106
2026 yılında sona erecek	2.619	-
	<u>4.424</u>	<u>2.106</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli krediler	4.706.522	7.093.771
Uzun vadeli kiralama borçlarının kısa vadeli kısımları	340.666	379.367
Uzun vadeli tahvillerin kısa vadeli kısımları	18.339.840	24.481.413
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	3.102.414	2.950.090
	<u>26.489.442</u>	<u>34.904.641</u>
Uzun vadeli krediler	10.854.037	10.911.809
Uzun vadeli kiralama borçları	1.084.999	650.256
İhraç edilen tahviller	19.325.000	16.480.163
	<u>31.264.036</u>	<u>28.042.228</u>
Toplam Borçlanmalar	<u>57.753.478</u>	<u>62.946.869</u>

Kredilerin ve tahvillerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecek	26.148.776	34.525.274
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	22.232.882	20.165.003
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	3.158.336	2.525.961
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	1.705.568	2.181.811
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	1.233.434	1.080.099
5 yıl ve daha uzun vadeli	1.848.817	1.439.098
	<u>56.327.813</u>	<u>61.917.246</u>

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli kredilerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Haziran 2025	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		7.808.936	10.854.037
Gecelik faizli	%51,98	890.000	-
Sabit faizli	%30,11	3.786.628	665.357
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%3,50	3.132.308	10.188.680
		<u>7.808.936</u>	<u>10.854.037</u>
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		10.043.861	10.911.809
Gecelik faizli	%52,00	630.040	-
Sabit faizli	%49,05	7.191.606	1.036.294
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%3,50	2.222.215	9.875.515
		<u>10.043.861</u>	<u>10.911.809</u>

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla çıkartılan tahvillerin detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Haziran 2025	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		18.339.840	19.325.000
Sabit faizli	%44,06	10.964.988	-
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%4,75	7.374.852	19.325.000
		<u>18.339.840</u>	<u>19.325.000</u>
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		24.481.413	16.480.163
Sabit faizli	%44,73	22.894.170	-
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%16,00	1.587.243	16.480.163
		<u>24.481.413</u>	<u>16.480.163</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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. Bu kapsamda borçlanmaların gerçeğe uygun değeri 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla defter değerinden 82.665 TL daha yüksektir (31 Aralık 2024: 247.081 TL daha düşük).

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla yükümlülüklerle ilişkin sözleşme koşulları sağlanmaktadır.

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, kiralama borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Uzun Vadeli Kiralama Borçlarının Kısa Vadeli Kısımları		
Binalar	70.644	66.214
Taşıtlar	270.022	313.153
	340.666	379.367
Uzun Vadeli Kiralama Borçları		
Binalar	618.868	189.977
Taşıtlar	466.131	460.279
	1.084.999	650.256

Kiralama borçlarının vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecek	340.666	379.367
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	416.031	330.918
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	244.920	241.236
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	43.883	46.211
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	44.331	5.436
5 yıl ve daha uzun vadeli	335.834	26.455
	1.425.665	1.029.623

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	31 Aralık 2024
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	211.714	192.967
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	779.118	812.321
	<u>990.832</u>	<u>1.005.288</u>

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecek	211.714	192.967
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	208.162	204.809
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	200.490	198.730
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	166.281	181.112
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	103.006	140.693
5 yıl ve daha uzun vadeli	101.179	86.977
	<u>990.832</u>	<u>1.005.288</u>

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülüklerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Haziran 2025	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	211.714	779.118
		<u>211.714</u>	<u>779.118</u>
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	192.967	812.321
		<u>192.967</u>	<u>812.321</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 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2025					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	305.711	44.687	14.231.945	219.694	(32.160)
	305.711	44.687	14.231.945	219.694	(32.160)
31 Aralık 2024					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	48.475	27.106	2.705.984	11.195	(425.217)
	48.475	27.106	2.705.984	11.195	(425.217)

(*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	512.167	373.603	138.564
Ticari alacaklar	241.863	241.863	-
Toplam varlıklar	754.030	615.466	138.564
Diğer finansal yükümlülükler	(990.832)	-	(990.832)
Ticari borçlar	(2.212.867)	(2.119.811)	(93.056)
Toplam yükümlülükler	(3.203.699)	(2.119.811)	(1.083.888)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	2.339.817	1.142.985	1.196.832
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(109.852)	(361.360)	251.508
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (*)	11.892.128	11.006.215	885.913

(*) 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 11.892.128 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2024 (*)		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	645.928	223.227	422.701
Ticari alacaklar	239.363	239.363	-
Toplam varlıklar	885.291	462.590	422.701
Diğer finansal yükümlülükler	(1.005.287)	-	(1.005.287)
Ticari borçlar	(1.859.002)	(1.756.120)	(102.882)
Toplam yükümlülükler	(2.864.289)	(1.756.120)	(1.108.169)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	1.505.064	343.258	1.161.806
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(473.934)	(950.272)	476.338
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (**)	1.652.116	1.652.116	-

(*) Tutarlar, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 1.652.116 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 artışları ifade eder.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 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	(150.435)	150.435	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	114.299	(114.299)	1.100.622	(1.100.622)
ABD Doları net etki	(36.136)	36.136	1.100.622	(1.100.622)
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(94.532)	94.532	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	119.683	(119.683)	88.591	(88.591)
AVRO net etki	25.151	(25.151)	88.591	(88.591)

	1 Ocak - 30 Haziran 2024 (*)			
	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	(4.846)	4.846	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	154.096	(154.096)	811.678	(811.678)
ABD Doları net etki	149.250	(149.250)	811.678	(811.678)
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(103.198)	103.198	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	164.278	(164.278)	39.708	(39.708)
AVRO net etki	61.080	(61.080)	39.708	(39.708)

(*) Tutarlar, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir.

**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025 tarihi itibarıyla değişken oranlı faiz riski barındıran TLREF endeksli kredileri ve tahvilileri 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. Bu kapsamda borçlanmaların gerçeğe uygun değeri 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla defter değerinden 82.665 TL daha yüksektir (31 Aralık 2024: 247.081 TL daha düşük).

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 sınıflanması 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 2025	31 Aralık 2024	
Türev finansal araçlar	187.534	(414.022)	Seviye 2

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	31 Aralık 2024
Bankadaki nakit	6.145.644	11.069.874
Vadesiz mevduatlar	1.638.381	4.270.117
Vadeli mevduatlar	4.507.263	6.799.757
	<u>6.145.644</u>	<u>11.069.874</u>

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un 1.219.644 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2024: 1.215.889 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden ve kredi karşılığı tutulan blokelere kaynaklanmaktadır.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 1 gün (31 Aralık 2024: 2 - 21 gün) olup, kısa dönem 4.406.606 TL, 600 ABD Doları ve 1.648 Avro bakiyelerinden oluşmaktadır (31 Aralık 2024: 6.619.941 TL, 3.395 ABD Doları ve 950 Avro). Döviz cinsinden vadeli mevduatlar nominal değerleri ile ifade edilmiştir. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması TL için %48,42, ABD Doları için %2,10 ve Avro için %1,50'dir (31 Aralık 2024: efektif faiz oranları TL: %49,70, ABD Doları: %1,50 ve Avro: %1,00).

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
Tarife alacaklarına ilişkin faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 17)	(2.412.653)	(1.264.700)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 8, 14)	(10.057.701)	(12.090.837)
	<u>(12.470.354)</u>	<u>(13.355.537)</u>

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar	13.167.651	12.974.899
Yatırım harcamaları geri ödemeleri (Not 8)	8.383.499	8.204.005
AOSM getiri tutarı geri ödemeleri (Not 8)	4.784.152	4.770.894
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar (Not 6)	200.173	387.592
	<u>13.367.824</u>	<u>13.362.491</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(6.536.216)	(9.243.937)
	<u>(6.536.216)</u>	<u>(9.243.937)</u>

NOT 25 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- Grup, 18 Temmuz 2025 tarihinde 5.250.000.000 (Tam TL) tutarında, 3 ayda bir kupon ödemeli, 14 Temmuz 2027 itfa tarihli ve TRSENSA72716 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.